Presentasjon av resultater for 2. kvartal og første halvår 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 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 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
- Regnskap
- Utbyggingsprosjekter
- Oppdatering leteaktivitet
- Utsikter og oppsummering
- Vedlegg
2. kvartal og siste hendelser

- Draupne oljefunn
- Funn på Lilleulv nær Varg – allerede i produksjon
- Tørr letebrønn på Trow-prospektet (PL 369)
- Styrket posisjon i Jotun-området
  - Kjøp av 70 prosent andel i PL 103B fullført (7 prosent i Jotun Unit)
  - Lisensbytte med Dana Petroleum vil øke Det norskes andel i PL 027D med 10 prosent til 35 prosent
- Lisensbytte og salg med Concedo og VNG avsluttet
- Frøyfeltet er dokumentert å være drivverdig, innlevering av PUD forventet i slutten av uken
- 20. konsesjonsrunde i Barentshavet - Det norske er ett av få kvalifiserte operatørselskaper
- Fusjon mellom Det norske oljeselskap ASA og NOIL fullført
- Ledergruppen ytterligere styrket med viseadm. direktør, ny finansdirektør og IR-sjef
Stor oppside i Jotun-området

- Adgang til Jotuns produksjonanlegg
  - 7 prosent i Jotun Unit – avtale inngått med Lundin
  - ~ 500 fat/dag netto til Det norske

- Ytterligere oppside i nærliggende prospekter (PL 027D)
  - Avtale med Dana Petroleum vil øke Det norske andel til 35 prosent
  - Riskede potensielle ressurser beregnet til 17,7 MBO
  - To brønner for Eitri og Iving planlagt i 2009
  - Nærhet til Jotun vil resultere i tidlig produksjon
  - Det norske har målsetning om netto produksjon på 10 000 fat olje/dag innen 2010
Draupne – utbyggingsstudie iverksatt

- Mange utbyggingsmuligheter
  - Draupne/Hanz frittstående
  - Tilknytning til Grane
  - Felles utbygging med Luno, osv.
- Planlegger avgrensingsbrønn 2. kvartal 2009
- Plan: PUD 2010 / første olje 2013

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

<table>
<thead>
<tr>
<th>Funn</th>
<th>Lav – Middels - Høy</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Draupne (O)</td>
<td>28 – 46 – 68</td>
</tr>
<tr>
<td>Hanz (O)</td>
<td>14 – 18 – 23</td>
</tr>
<tr>
<td>Sum</td>
<td>42 – 64 – 91</td>
</tr>
<tr>
<td>Luno*</td>
<td>65 – 115 – 190</td>
</tr>
<tr>
<td>Ragnarrock (P)</td>
<td>30 – 70 – 150</td>
</tr>
<tr>
<td>Sum</td>
<td>95 – 185 – 340</td>
</tr>
</tbody>
</table>

* Revus Energy estimat
Porteføljeendringer for å styrke vår letesteategi

- I overensstemmelse med vår porteføljeeestrategi har vi redusert våre andeler i tre 100-prosent lisenser (PL 383, PL 380 og PL 450) gjennom bytte- og salgsavtaler

- Til gjengjeld har vi oppnådd
  - Adgang til interessant leteareal
  - 30 prosents bæring av to letebrønner

- Dana bytteavtale
  - Fått 10 prosent andel i PL 027D – dette styrket vår posisjon i Jotun-området
    - Reduserte vår andel i PL 450 fra 100 til 75 prosent (en forpliktet brønn)
    - Reduserte vår andel i PL 035/PL 362 med 10 prosent til 15 prosent

- Bytteavtale med Concedo SWAP godkjent
  - Målsetningen var å redusere vår 100 prosent andel i PL 383, hvor en brønn er planlagt boret i 2. kvartal 2009
  - Byttet 15 prosent i PL 383 mot en 15 prosent andel i PL 485

- VNG salgsavtale
  - Målsetningen var å redusere vår andel i PL 383 ytterligere, samt vår 100 prosent andel i PL 380
  - Salget inkluderte 30 prosent i PL 383, 30 prosent i PL 380 og 20 prosent i PL 447
  - VNG vil dekke 30 prosent av DETNORs borekostnader for to letebrønner
Oljeproduksjon

- Gjennomsnittlig oljeproduksjon i 2. kvartal 2008 var 1 583 fat/dag vs. 1 724 fat/dag i 1. kvartal 2008, Jotun ikke inkludert

- Varg (PL 038) – Funnet på Lilleulv og ny tilleggsbrønn øker produksjonen til over 11 000 fat/dag

- Glitne (PL 048B) - Operatør StatoilHydro planlegger ny 4D kartlegging for å modne mulig tilleggsbrønn neste år

- Enoch (PL 048D) – Redusert produksjon i 2. kvartal grunnet tekniske problemer på Brae-plattformen

Sterk vekst i reserver og ressurser

**Vekst i porteføljen**
- Det norges portefølje har økt fra 10 til 45 lisenser i løpet av tre år
- Muliggjør optimalisering av porteføljen – kan selge eller bytte andeler, mens vi beholder interessante områder
- Stort potensiale i leteprospekter

**24 operatørskap**
- Bedre kontroll over utvikling i lisenser
- Styrker organisasjonens tekniske og kommersielle ekspertise

---

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>2K 07</th>
<th>3K 07</th>
<th>4K 07</th>
<th>1K 08</th>
<th>2K 08</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Riskede ikke-påviste ressurser</td>
<td>225</td>
<td>249</td>
<td>450</td>
<td>513</td>
<td>504</td>
</tr>
<tr>
<td>Påviste betingede ressurser</td>
<td>33</td>
<td>29</td>
<td>121,1</td>
<td>97,5</td>
<td>95,1</td>
</tr>
<tr>
<td>Reserver</td>
<td>7</td>
<td>7,4</td>
<td>7,9</td>
<td>31,4</td>
<td>31,3</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Agenda

- Siste hendelser
- Regnskap
- Utbyggingsprosjekter
- Oppdatering leteaktivitet
- Utsikter og oppsummering
- Vedlegg
Resultater 2. kvartal 2008

<table>
<thead>
<tr>
<th>MNOK</th>
<th>2K 2008</th>
<th>2K 2007</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Driftsinntekter</td>
<td>89,5</td>
<td>26,6</td>
</tr>
<tr>
<td>Letekostnader</td>
<td>102,6</td>
<td>102,4</td>
</tr>
<tr>
<td>Produksjonskostnader</td>
<td>23,5</td>
<td>9,9</td>
</tr>
<tr>
<td>Avskrivninger</td>
<td>24,2</td>
<td>5,7</td>
</tr>
<tr>
<td>Driftsresultat/EBIT</td>
<td>-65,0</td>
<td>-91,0</td>
</tr>
<tr>
<td>Netto finansposter</td>
<td>-1,4</td>
<td>4,2</td>
</tr>
<tr>
<td>Resultat før skatt</td>
<td>-66,4</td>
<td>-86,8</td>
</tr>
<tr>
<td>Skattekostnader</td>
<td>-59,7</td>
<td>-68,9</td>
</tr>
<tr>
<td>Netto resultat</td>
<td>-6,7</td>
<td>-17,8</td>
</tr>
</tbody>
</table>
## Letekostnader 2. kvartal 2008

<table>
<thead>
<tr>
<th>MNOK</th>
<th>2K 2008</th>
<th>2K 1H 2007</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Letekostnader herav:</td>
<td>102,6</td>
<td>102,4</td>
</tr>
<tr>
<td>Seismikk, brønndata, feltstudier, osv.</td>
<td>35,0</td>
<td>21,2</td>
</tr>
<tr>
<td>Letekostnader fra deltakelse i lisenser</td>
<td>6,3</td>
<td>74,6</td>
</tr>
<tr>
<td>Kostnadsførte tørre brønner</td>
<td>16,7</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>OPEX reklassifisert som letekostnader</td>
<td>45,3</td>
<td>6,5</td>
</tr>
<tr>
<td>Forskning og utvikling</td>
<td>-0,8</td>
<td>0,2</td>
</tr>
</tbody>
</table>
### Sammendrag balanse 2. kvartal 2008

<table>
<thead>
<tr>
<th>Eiendeler (MNOK)</th>
<th>2K 2008</th>
<th>2K 2007</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Amleggsmidler</td>
<td>5 212</td>
<td>392</td>
</tr>
<tr>
<td>Beregnet skatt til utbetaling (utbetales 2009)</td>
<td>101</td>
<td>94</td>
</tr>
<tr>
<td>Omløpsmidler</td>
<td>1 201</td>
<td>694</td>
</tr>
<tr>
<td>Beregnet skatt til utbetaling (utbetales 2008)</td>
<td>624</td>
<td>116</td>
</tr>
<tr>
<td>Betalingsmidler</td>
<td>391</td>
<td>487</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Sum eiendeler</strong></td>
<td>6 413</td>
<td>1 086</td>
</tr>
</tbody>
</table>

<table>
<thead>
<tr>
<th>Gjeld (MNOK)</th>
<th>2K 2008</th>
<th>2K 2007</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Egenkapital</td>
<td>3 517</td>
<td>793</td>
</tr>
<tr>
<td>Avsetning for forpliktelser</td>
<td>2 273</td>
<td>61</td>
</tr>
<tr>
<td>Kortsiktig gjeld</td>
<td>623</td>
<td>233</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Sum gjeld og egenkapital</strong></td>
<td>6 413</td>
<td>1 086</td>
</tr>
</tbody>
</table>
**Beregne kostnader (2008 estimat - 2010 estimat)**

*Gjeldsfinansierede letekostnader med sikkerhet i skatterefusjon fra norske myndigheter, utbetalt året etter at kostnadene er kostnadsført. Skatterefusjon for 2007 vil beløpe seg til ca. 624 MNOK og bli tilbakebetalt i desember 2008.*

*Eksklusive Goliat kapitalkostnader i treårsperioden estimert til 1 745 MNOK.*
Finansiering

- Det norske har en letefasilitet på 1 500 MNOK med DnB NOR
  - Varighet 2011 (for letekostnader frem til og inkludert 2010)
  - Letefasiliteten er begrenset til 95 prosent av skatteverdien av DETNORs letekostnader
  - Per 1. halvår 2008 er 394,5 MNOK trukket mot denne fasiliteten
  - Ytterligere tilgjengelig letefasilitet per 30. juni 2008 er 295 MNOK
  - Ytterligere tilgjengelig letefasilitet per 31. desember 2008 er beregnet til 850 MNOK
  - Sikkerhet i skatt til utbetaling fra tidligere letekostnader
  - Letefasiliteten har gunstige rentesatsbetingelser

- Det norske har per i dag ingen rentebærende gjeld

- Selskapet vurderer salg av andeler og banklån/obligasjoner for å styrke balansen med henblikk på fremtidige utbyggingsprosjekter
Agenda

- Siste hendelser
- Regnskap
- Utbyggingsprosjekter
- Oppdatering leteaktivitet
- Utsikter og oppsummering
- Vedlegg
PL 316 Ymeutbygging – oppstart produksjon i 2009

Operatør: Talisman (70 prosent)
Det norske: 10 prosent
Forventede brutto reserver (P50): 67 mill. fat o.e.

- Yme ble nedstengt i 2001 etter å ha produsert 51 millioner fat o.e. over en periode på fem år (18 prosent gjenvinningsrate)
- Gjenværende reserver på 67 mill. o.e.
- Forventet platåproduksjon er 40 000 fat o.e./dag
- Jack-up med produksjons- og lagringsanlegg (MOPU store)
- Operatøren forventer at feltet skal være i produksjon i 2. kvartal 2009
- Bygging av plattform pågår i Abu Dhabi
- 3. kvartal 2008 – Lagertank installeres
- 4. kvartal 2008 - Borestart
- 2. kvartal 2009 – Plattform installeres og oppstart

*Lagertank forlater verftet i Ølen neste uke*
### Økonomiske nøkkeltall

<p>| | |</p>
<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>NPV@8 % etter skatt, 80 USD/fat</td>
<td>786 MNOK</td>
</tr>
<tr>
<td>“Break-even” pris @8 %</td>
<td>62 USD/fat</td>
</tr>
<tr>
<td>NPV@8% etter skatt, 115 USD/fat</td>
<td>2 300 MNOK</td>
</tr>
<tr>
<td>Reserver P50</td>
<td>56 mill. fat o.e.</td>
</tr>
</tbody>
</table>

### Produksjonskostnad

<p>| | |</p>
<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Investeringer for PL 364 (i 2012+)</td>
<td>2 623 MNOK</td>
</tr>
<tr>
<td>Leiekostnader:</td>
<td>6 150 MNOK</td>
</tr>
<tr>
<td>Produksjonstariff (P50)</td>
<td>1 265 MNOK</td>
</tr>
</tbody>
</table>

### Tidsplan

<p>| | |</p>
<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Oppstart utbygging:</td>
<td>1. oktober 2008</td>
</tr>
<tr>
<td>Oppstart produksjon</td>
<td>4K 2012</td>
</tr>
<tr>
<td>Kontraktører:</td>
<td>Ikke offentliggjort</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Frøy tidsplan

- Prinsippavtale med kontraktør har muliggjort fast kostnadsbasis
- Styringskomiteen forventet å levere PUD i august
- Myndighetsgodkjenning av PUD medio oktober
- Kontraktsinngåelse leie- og driftsavtale umiddelbart etter godkjenning av PUD
- Produksjonsriggen på lokasjon og borestart første brønn i 3. kvartal 2012
- Første olje 80 dager etter borestart første brønn
Beregnete gjenvinnbare reserver

<table>
<thead>
<tr>
<th>Funn</th>
<th>Lav – Middels - Høy</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Ty sandstein</td>
<td>3,4 – 5,5 – 8,1</td>
</tr>
<tr>
<td>Heimdal sandstein (P 55%)</td>
<td>22 – 31 – 40</td>
</tr>
<tr>
<td>Sum</td>
<td>25,4 – 36,5 – 48,1</td>
</tr>
</tbody>
</table>

- Storskrymten utforskningsbrønn fant mellom 3 og 8 mill. fat o.e. i Ty sand – 2,5 mill. fat netto til DETNOR.
- Heimdal-formasjonen over Ty-nivå har stort potensiale, men kolonnen er tynn og ressurspotensialet usikkert. **Nye spesielle geostudier bekrefter store volumer.**
- Avgrensingsbrønn planlagt i 2009 – dette vil avklare potensialet i Heimdal-sanden.
- Oppkobling til Varg sannsynlig utbyggingsløsning.
- Resultater fra den nærliggende Grevling-brønnen, operert av Talisman Energy, i 2009 vil bli viktig for området.
- Planlagt borestedsundersøkelse i Høgtangen-området i sørlige del av lisensen.
PL 265 Ragnarrock – Sannsynlig kommersielle gassvolumer

- **Rettighetshavere**
  - StatoilHydro (O) 30 prosent
  - Det norske 30 prosent
  - Petoro 30 prosent
  - Talisman 10 prosent


- Gass funnet i underliggende grunnfjell har stort potensiale i og med at det dekker mesteparten av lisensen

- StatoilHydro skal bore en letebrønn i lisensen tidlig i 2009, mål er et nytt prospekt på Luno-trenden.
PL 229 Goliat – Første olje utbygging i Barentshavet

- **Partnere**
  - Eni (O) 65 prosent
  - StatoilHydro 20 prosent
  - Det norske 15 prosent

- **Operatørens reserveestimat:**

<table>
<thead>
<tr>
<th>Olje</th>
<th>Gass</th>
<th>Sum</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>(MSm3)</td>
<td>(MSm3)</td>
<td>(MSm3 oe)</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Base case</strong></td>
<td>29,0</td>
<td>6,0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

- Funnel i 2000 – fire avgrensingsbrønner boret etter funn
- Hydrokarboner påvist i fire reservoarenheter
- PUD innen årsslutt 2008

*Mulige utbyggingskonsepter*
Boreplan:

23 brønner i løpet av de neste 24 måneder!

- Bredford Dolphin: En disponibel slot i 2. kvartal 2010
- Deepsea Delta: En disponibel slot i 4. kvartal 2009, fem slotter i 2010

<table>
<thead>
<tr>
<th>Prospekt</th>
<th>PL</th>
<th>Operatør</th>
<th>Andel</th>
<th>Brønn</th>
<th>Borerigg</th>
<th>2008</th>
<th>2009</th>
<th>2010</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>15/12-A-08</td>
<td>PL 038</td>
<td>Talisman</td>
<td>5%</td>
<td>Prod.</td>
<td>Partnerrigg</td>
<td>3K</td>
<td>4K</td>
<td>1K</td>
</tr>
<tr>
<td>Fulla</td>
<td>PL 362</td>
<td>StatoilHydro</td>
<td>15%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>Partnerrigg</td>
<td>2K</td>
<td>3K</td>
<td>4K</td>
</tr>
<tr>
<td>Freke</td>
<td>PL 028B</td>
<td>Det norske</td>
<td>35%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>Bredford Dolphin</td>
<td>1K</td>
<td>2K</td>
<td>3K</td>
</tr>
<tr>
<td>Grevling</td>
<td>PL 038</td>
<td>Talisman</td>
<td>5%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>Partnerrigg</td>
<td>4K</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Storlakken</td>
<td>PL 460</td>
<td>Det norske</td>
<td>40%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>Aker Barents</td>
<td></td>
<td>2K</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Etri</td>
<td>PL 027D</td>
<td>Det norske</td>
<td>35%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>Bredford Dolphin</td>
<td></td>
<td>3K</td>
<td>4K</td>
</tr>
<tr>
<td>Aubrey</td>
<td>PL 316</td>
<td>Talisman</td>
<td>10%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>Partnerrigg</td>
<td></td>
<td></td>
<td>1K</td>
</tr>
<tr>
<td>Struten</td>
<td>PL 383</td>
<td>Det norske</td>
<td>55%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>Deep Sea Delta</td>
<td></td>
<td></td>
<td>2K</td>
</tr>
<tr>
<td>Draupne</td>
<td>PL 001B</td>
<td>Det norske</td>
<td>35%</td>
<td>Appr.</td>
<td>Bredford Dolphin</td>
<td>3K</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Geitfjellet</td>
<td>PL 321</td>
<td>Det norske</td>
<td>25%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>Aker Barents</td>
<td></td>
<td></td>
<td>4K</td>
</tr>
<tr>
<td>Fongen</td>
<td>PL 380</td>
<td>Det norske</td>
<td>70%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>Deep Sea Delta</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Optimus</td>
<td>PL 332</td>
<td>Talisman</td>
<td>40%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>Partnerrigg</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Kalvlumpen</td>
<td>PL 414</td>
<td>Det norske</td>
<td>40%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>Bredford Dolphin</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Frigg Gamma</td>
<td>PL 442</td>
<td>StatoilHydro</td>
<td>20%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>Partnerrigg</td>
<td></td>
<td></td>
<td>1K</td>
</tr>
<tr>
<td>Irving</td>
<td>PL 027D</td>
<td>Det norske</td>
<td>35%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>Bredford Dolphin</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Trolltind</td>
<td>PL 476</td>
<td>Det norske</td>
<td>40%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>Deep Sea Delta</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Trola</td>
<td>PL 483S</td>
<td>Det norske</td>
<td>40%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>Deep Sea Delta</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Roy</td>
<td>PL 482</td>
<td>Det norske</td>
<td>65%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>Deep Sea Delta</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Storskrymten</td>
<td>PL 337</td>
<td>Det norske</td>
<td>45%</td>
<td>Appr.</td>
<td>Bredford Dolphin</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Nebba</td>
<td>PL 432</td>
<td>Det norske</td>
<td>100%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>Deep Sea Delta</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Stabben</td>
<td>PL 356</td>
<td>Det norske</td>
<td>100%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>JU tba</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Gamma NE</td>
<td>PL 316</td>
<td>Talisman</td>
<td>10%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>Partnerrigg</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Clapton</td>
<td>PL 440S</td>
<td>Det norske</td>
<td>30%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>JU tba</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Hoåsen</td>
<td>PL 321</td>
<td>Det norske</td>
<td>25%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>Aker Barents</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Beta West</td>
<td>PL 316</td>
<td>Talisman</td>
<td>10%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>Partnerrigg</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Storebørrn</td>
<td>PL 450</td>
<td>Det norske</td>
<td>75%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>JU tba</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Stirby</td>
<td>PL 341</td>
<td>Det norske</td>
<td>30%</td>
<td>Letebr.</td>
<td>Deep Sea Delta</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>
## 2008 Prospektoversikt

<table>
<thead>
<tr>
<th>2008</th>
<th>Andel %</th>
<th>Volumer - Mill. fat o.e. (P50)</th>
<th>Riskede ressurser DETNOR (Mill. fat o.e.)</th>
<th>Operatør</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>PL 001B Draupne (16/1-9)</td>
<td>35 %</td>
<td>46</td>
<td>16,00</td>
<td>Det norske</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 038 Lilleulv (15/12 A-07)</td>
<td>5 %</td>
<td>2</td>
<td>0,08</td>
<td>Talisman</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 369 Trow</td>
<td>20 %</td>
<td>0</td>
<td>0,00</td>
<td>Talisman</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 038 15/12-A-08</td>
<td>5 %</td>
<td>2</td>
<td>0,07</td>
<td>Talisman</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 362 Fulla</td>
<td>15 %</td>
<td>63</td>
<td>2,77</td>
<td>StatoilHydro</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 029B Freke</td>
<td>20 %</td>
<td>88</td>
<td>10,91</td>
<td>ExxonM/Det norske</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Sum</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td><strong>29,83</strong></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>
PL 362 Fulla

- Rettighetshavere
  - StatoilHydro (O) 50 prosent
  - Svenska Petroleum 25 prosent
  - Det norske* 15 prosent
  - Dana* 10 prosent

- Forventet borestart: september 2008

- 63 mill. fat o.e. (P50) beregnede gjenvinnbare volumer

- Prospektet er forventet å inneholde både olje, gass og kondensat

* Inludert avtale med Dana, ikke myndighetsgodkjent
PL 029B Freke – Brønn operert av Det norske

- Rettighetshavere
  - ExxonMobil (O) 30 prosent
  - StatoilHydro 50 prosent
  - Det norske 20 prosent

- Beregnet borestart: oktober 2008

- Jura letemodell i Sørlige Viking Graben

- 88 MBO (P50) beregnede gjenvinnbare volumer

- Det norske skal bore brønnen på vegne av operatøren ExxonMobil med den halvt nedsenkbare riggen Bredford Dolphin

- Prospektet er lokaliseret i nærheten av StatoilHydros funn Ermitrude
PL 027D Eitri/Phi – Mulighet for tidlig produksjon

- Partnere i PL 027D
  - ExxonMobil 25 prosent
  - Det norske 35 prosent *
  - Dana Petroleum 40 prosent *

- Beregnet borestart: februar 2009

- Brønn25/8-16S(A) Eitri/Phi
  - Eitri 40 MBO urisket gjenvinnbar olje
  - Tilstedeværelse av felle største risiko
  - Phi – sekundær målsetning om 15-20 MBO urisket gjenvinnbar olje
  - Migrasjon og felle utgjør største risikofaktorer
  - Mulig å teste begge prospekter med én brønn

* Ennå ikke godkjent
20. konsesjonsrunde

- Elleve godkjente operatørselskaper for Barentshavet: StatoilHydro, Shell, BG, ConocoPhillips, Det norske, Eni, ExxonMobil, Lundin, Marathon, Talisman og Total
- Det norske har inngått samarbeid med et større internasjonalt oljeselskap
Oppsummering og utsikter

- Stabil produksjon økes med 45 000 fat olje/dag innen 2013
  - Nåværende produksjon på Varg, Jotun, Glitne og Enoch er synkende
  - Økt produksjon kan forventes fra Jotun og Varg
  - Yme vil tredoble DETNOR produksjon innen årsslutt neste år
  - Produksjonsstart for Frøy og Goliat i henholdsvis 2012 og 2013

- Produksjonsavtale for Frøyfeltet sikrer bærekraftig utvikling
  - I påvente av godkjenning fra partner

- Omfattende leteprogram med målsetning om 210 MBO til slutten av 2010
  - Det norske skal styrke posisjonen som nest største leteselskap

- Styrket posisjon i Jotun-området
  - Det norske has identifisert betydelige muligheter for tidlig produksjon fra nærliggende lisenser
  - Vår målsetning er å øke produksjonen i Jotun-området til 10 000 fat olje/dag netto til Det norske innen 2010

- Funn på Draupne anses å være økonomisk bæredyktig
  - Oppstart tidligfaseprosjekt i 2. kvartal 2008

- Styrke investeringsevne gjennom salg av verdifulle andeler og lånefinansiering
Vedlegg
## Resultatregnskap 2. kvartal 2008

### Det norske oljeselskap - konsern

(Alle tall i NOK 1000)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Note</th>
<th>2008</th>
<th>2007</th>
<th>2008</th>
<th>2007</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Petroleumsinntekter</td>
<td>86,053</td>
<td>26,560</td>
<td>164,218</td>
<td>55,966</td>
</tr>
<tr>
<td>Andre driftsinntekter</td>
<td>3,418</td>
<td></td>
<td>4,736</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td><strong>DRIFTSINNTEKTER</strong></td>
<td><strong>89,471</strong></td>
<td><strong>26,560</strong></td>
<td><strong>168,954</strong></td>
<td><strong>55,966</strong></td>
</tr>
<tr>
<td>Utforskningskostnader</td>
<td>1</td>
<td>102,572</td>
<td>102,401</td>
<td>159,479</td>
</tr>
<tr>
<td>Beholdningsending</td>
<td>-1,499</td>
<td>-881</td>
<td>-1,842</td>
<td>594</td>
</tr>
<tr>
<td>Produktionskostnader</td>
<td>23,486</td>
<td>9,871</td>
<td>46,855</td>
<td>22,595</td>
</tr>
<tr>
<td>Lønn og lønnsrelaterte kostnader</td>
<td>1,549</td>
<td>313</td>
<td>8,468</td>
<td>744</td>
</tr>
<tr>
<td>Avskrivninger</td>
<td>5</td>
<td>24,217</td>
<td>5,685</td>
<td>49,473</td>
</tr>
<tr>
<td>Andre driftskostnader</td>
<td>4,160</td>
<td>133</td>
<td>8,818</td>
<td>353</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>DRIFTSKOSTNADER</strong></td>
<td><strong>154,484</strong></td>
<td><strong>117,523</strong></td>
<td><strong>271,250</strong></td>
<td><strong>163,141</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

### ORDINÆRT RESULTAT FOR SKATTEKOSTNAD

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Renteinntekter</td>
<td>12,384</td>
<td>5,301</td>
<td>24,955</td>
<td>13,023</td>
</tr>
<tr>
<td>Annen finansinntekt</td>
<td>943</td>
<td>1,934</td>
<td>2,466</td>
<td>2,395</td>
</tr>
<tr>
<td>Rentekostnader</td>
<td>13,218</td>
<td>739</td>
<td>20,185</td>
<td>1,475</td>
</tr>
<tr>
<td>Annen finanskostnad</td>
<td>1,536</td>
<td>2,307</td>
<td>16,171</td>
<td>3,749</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>NETTO FINANSPOSTER</strong></td>
<td><strong>3</strong></td>
<td><strong>-1,427</strong></td>
<td><strong>4,190</strong></td>
<td><strong>-8,935</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

### PERIODENS RESULTAT

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Minoritetens andel av resultatet</td>
<td></td>
<td></td>
<td>-21</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Majoritetens andel</td>
<td>-6,735</td>
<td></td>
<td>-15,678</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Tidsveiets gjennomsnittlig antall aksjer i perioden</td>
<td>64,925,020</td>
<td>26,538,350</td>
<td>64,925,020</td>
<td>26,525,954</td>
</tr>
<tr>
<td>Tidsveiets gjennomsnittlig antall aksjer i perioden utvannet</td>
<td>64,925,020</td>
<td>26,538,350</td>
<td>64,925,020</td>
<td>26,525,954</td>
</tr>
<tr>
<td>Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt)</td>
<td>(0.10)</td>
<td>(0.67)</td>
<td>(0.24)</td>
<td>(0.64)</td>
</tr>
<tr>
<td>Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt) - utvannet</td>
<td>(0.10)</td>
<td>(0.67)</td>
<td>(0.24)</td>
<td>(0.64)</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Balanse / kontantstrøm for 2. kvartal og H1 2008

<table>
<thead>
<tr>
<th>EIENDELER</th>
<th>30.06.</th>
<th>31.12.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>2008</td>
<td>2007</td>
</tr>
<tr>
<td>Immaterielle eiendeler</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Goodwill</td>
<td>1,5</td>
<td>1,716,774</td>
</tr>
<tr>
<td>Aktiverte leteutgifter</td>
<td>5</td>
<td>538,617</td>
</tr>
<tr>
<td>Andre immaterielle eiendeler</td>
<td>5</td>
<td>2,421,641</td>
</tr>
<tr>
<td>Varige driftsmidler</td>
<td>5</td>
<td>413,368</td>
</tr>
<tr>
<td>Finansielle anleggsmidler</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Varige driftsmidler</td>
<td>5</td>
<td>2,421,641</td>
</tr>
<tr>
<td>Finansielle anleggsmidler</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Langsiktig depositum</td>
<td>20,827</td>
<td>101,177</td>
</tr>
<tr>
<td>Beregnet skatt til utbetaling</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>SUM ANLEGGSKONTRAKTER</td>
<td>5,212,343</td>
<td>391,679</td>
</tr>
<tr>
<td>Varer</td>
<td>4,461</td>
<td>1,971</td>
</tr>
<tr>
<td>Fordringer</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Kundefordringer</td>
<td>52,782</td>
<td>11,902</td>
</tr>
<tr>
<td>Andre fordringer</td>
<td>6</td>
<td>128,404</td>
</tr>
<tr>
<td>Beregnet skatt til utbetaling</td>
<td>4</td>
<td>624,011</td>
</tr>
<tr>
<td>SUM OMLØPSKONTRAKTER</td>
<td>1,200,574</td>
<td>694,150</td>
</tr>
<tr>
<td>SUM EIENDELER</td>
<td>6,412,916</td>
<td>1,085,829</td>
</tr>
</tbody>
</table>

<table>
<thead>
<tr>
<th>EGENKAPITAL OG GJELD</th>
<th>30.06.</th>
<th>31.12.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>2008</td>
<td>2007</td>
</tr>
<tr>
<td>Innskutt egenkapital</td>
<td>8</td>
<td>12,985</td>
</tr>
<tr>
<td>Aktiørskapital</td>
<td>3,516,904</td>
<td>792,511</td>
</tr>
<tr>
<td>SUM EGENKAPITAL</td>
<td>3,516,904</td>
<td>792,511</td>
</tr>
</tbody>
</table>

<table>
<thead>
<tr>
<th>Avsetning for forpliktelser</th>
<th>30.06.</th>
<th>31.12.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Pensjonsforpliktelser</td>
<td>7,480</td>
<td>5,126</td>
</tr>
<tr>
<td>Utsatt skatt</td>
<td>2,161,055</td>
<td>32,729</td>
</tr>
<tr>
<td>Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser</td>
<td>84,377</td>
<td>22,806</td>
</tr>
<tr>
<td>Utsatt inntekt</td>
<td>9</td>
<td>19,787</td>
</tr>
<tr>
<td>SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSELI</td>
<td></td>
<td>2,272,699</td>
</tr>
</tbody>
</table>

<table>
<thead>
<tr>
<th>KORTSIKTIG GJELD</th>
<th>30.06.</th>
<th>31.12.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Kortsiktig lån</td>
<td>394,477</td>
<td>128,625</td>
</tr>
<tr>
<td>Leverandørskapital</td>
<td>32,606</td>
<td>20,207</td>
</tr>
<tr>
<td>Offentlige trek og avgifter</td>
<td>6,418</td>
<td>5,076</td>
</tr>
<tr>
<td>Annen kortsiktig gjeld</td>
<td>10</td>
<td>189,813</td>
</tr>
<tr>
<td>SUM KORTSIKTIG GJELD</td>
<td>623,314</td>
<td>232,657</td>
</tr>
</tbody>
</table>

<table>
<thead>
<tr>
<th>GJELD</th>
<th>30.06.</th>
<th>31.12.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>SUM GJELD</td>
<td>2,896,013</td>
<td>293,318</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Konsolidert kontantstrømanalyse

<table>
<thead>
<tr>
<th>01.01. - 30.06.</th>
<th>01.01.-31.12.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Resultat før skattekostnad</td>
<td>-111,231</td>
</tr>
<tr>
<td>Periodens mottatte skattefordring</td>
<td>-28</td>
</tr>
<tr>
<td>Avskrivninger</td>
<td>49,473</td>
</tr>
<tr>
<td>Endring i fjernings- og pluggeforpliktelser</td>
<td>5,245</td>
</tr>
<tr>
<td>Endring i lager, kreditorer og debitorer</td>
<td>-6,610</td>
</tr>
<tr>
<td>Endringer i netto arbeidskapital og andre tidsavgrensningsposter</td>
<td>-170,345</td>
</tr>
<tr>
<td>NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</td>
<td>-235,469</td>
</tr>
</tbody>
</table>

<table>
<thead>
<tr>
<th>01.01. - 30.06.</th>
<th>01.01.-31.12.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Utbetaling ved investering i varige driftsmidler</td>
<td>-102,684</td>
</tr>
<tr>
<td>Utbetaling knyttet til tvangsinnløsning av minoritetsinteresser</td>
<td>-75,810</td>
</tr>
<tr>
<td>Utbetaling ved investering i immaterielle eiendeler</td>
<td>-46,999</td>
</tr>
<tr>
<td>NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</td>
<td>-224,593</td>
</tr>
</tbody>
</table>

<table>
<thead>
<tr>
<th>01.01. - 30.06.</th>
<th>01.01.-31.12.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Innbetalinger av egenkapital/kapitalutvidelse</td>
<td>2,091</td>
</tr>
<tr>
<td>Utgifter relatert til oppkjøp av selskaper</td>
<td>-13,775</td>
</tr>
<tr>
<td>Nedbetalning av lån</td>
<td>-290,666</td>
</tr>
<tr>
<td>Oppskåret kortsiktig lån</td>
<td>265,852</td>
</tr>
<tr>
<td>NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</td>
<td>265,852</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Netto endring i betalingsmidler | -194,211 | -78,977 | -233,029 |
| Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse | 585,127 | 565,890 | 565,890 |
| Kontanter i oppkjøpt virksomhet på oppkjøpsdato | 252,267 |
| BEHOLDNING AV BETALINGSKONTRAKTER VED PERIODENS SLUTT | 390,916 | 252,267 |

Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:

<table>
<thead>
<tr>
<th>01.01. - 30.06.</th>
<th>01.01.-31.12.</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Bankinnskudd</td>
<td>362,066</td>
</tr>
<tr>
<td>Bundne bankinnskudd</td>
<td>5,409</td>
</tr>
<tr>
<td>Kortsiktige plasseringer</td>
<td>22,900</td>
</tr>
<tr>
<td>SUM betalingsmidler ved periodens slutt</td>
<td>390,916</td>
</tr>
</tbody>
</table>

(Alle tall i NOK 1000)
## Reserve- og ressursoversikt per 30. juni 2008

<table>
<thead>
<tr>
<th>Ressursklasse</th>
<th>Oljedirektoratets klassifikasjon</th>
<th>Reserver (P90) 30.06.2008</th>
<th>Reserver (P50) 30.06.2008</th>
<th>Ressurser (P50)</th>
<th>Riskede potensielle ressurser (P50)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>Mill. fat</td>
<td>Mill. fat</td>
<td>Mill. fat</td>
<td>Mill. fat</td>
</tr>
<tr>
<td>1</td>
<td>I produksjon</td>
<td>0.34</td>
<td>1.00</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>Enoch Unit</td>
<td>0.05</td>
<td>0.23</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>PL 048 B Glitne</td>
<td>0.06</td>
<td>0.38</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>PL 038 Varg</td>
<td>0.24</td>
<td>0.39</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2</td>
<td>Under utbygging</td>
<td>5.4</td>
<td>6.8</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>PL038 Varg</td>
<td>0</td>
<td>0.1</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>PL 316 Yme</td>
<td>5.4</td>
<td>6.7</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>3</td>
<td>Utbygging vedtatt</td>
<td>17.5</td>
<td>23.5</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>PL 364 Frøy</td>
<td>17.5</td>
<td>23.5</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>4</td>
<td>I planleggingsfasen</td>
<td></td>
<td></td>
<td>30.6</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>PL 229 Goliat</td>
<td></td>
<td>30.6</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>5</td>
<td>Utbygging sannsynlig</td>
<td></td>
<td></td>
<td>9.0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>PL 365 Ragnarrock (Ekofisk)</td>
<td></td>
<td>9.0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>7</td>
<td>Under evaluering</td>
<td></td>
<td></td>
<td>55.5</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>PL332</td>
<td></td>
<td>10.4</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>PL001B Draupne</td>
<td>16.0</td>
<td>6.3</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>PL028B Hanz</td>
<td>6.3</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>PL242 West Cable</td>
<td>1.4</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>PL 265 Ragnarrock (Basement N)</td>
<td>13.2</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>PL 337 Storskrymten (Ty)</td>
<td>2.5</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>PL 442 Øst Frigg Gamma Delta</td>
<td></td>
<td>5.7</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>8</td>
<td>Prospekter</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>504</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Sum</td>
<td></td>
<td>23.2</td>
<td>31.3</td>
<td>95.1</td>
<td>630</td>
</tr>
</tbody>
</table>
## 2009 prospektoversikt

<table>
<thead>
<tr>
<th>2009</th>
<th>Andel %</th>
<th>Riskede ressurser DETNOR (mill. fat)</th>
<th>Operatør</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>PL 038 Grevling</td>
<td>5 %</td>
<td>0,54</td>
<td>Talisman</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 460 Storklakken</td>
<td>40 %</td>
<td>6,86</td>
<td>Det norske</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 316DS Aubrey</td>
<td>10 %</td>
<td>0,44</td>
<td>Talisman</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 027D Eitri</td>
<td>25 %</td>
<td>3,60</td>
<td>ExxonM/Det norske</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 383 Struten</td>
<td>55 %</td>
<td>16,78</td>
<td>Det norske</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 321 Geitfjellet</td>
<td>25 %</td>
<td>6,06</td>
<td>Det norske</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 380 Fongen</td>
<td>70 %</td>
<td>11,78</td>
<td>Det norske</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 332 Optimus</td>
<td>40 %</td>
<td>3,35</td>
<td>Talisman</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 414 Kalvklumpen</td>
<td>40 %</td>
<td>8,64</td>
<td>Det norske</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 476 Trolltind</td>
<td>40 %</td>
<td>1,59</td>
<td>Det norske</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 027D Iving</td>
<td>25 %</td>
<td>1,38</td>
<td>ExxonM/Det norske</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 483S Trolla</td>
<td>40 %</td>
<td>13,87</td>
<td>Det norske</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Sum</strong></td>
<td></td>
<td><strong>74,89</strong></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>
### 2010 prospektoversikt

<table>
<thead>
<tr>
<th>2010</th>
<th>Andel %</th>
<th>Riskede ressuser DETNOR (mill. fat)</th>
<th>Operatør</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>PL 482 Røy</td>
<td>65 %</td>
<td>6,31</td>
<td>Det norske</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 432 Nebba</td>
<td>100 %</td>
<td>38,40</td>
<td>Det norske</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 337 Storskrymten Heimdal</td>
<td>45 %</td>
<td>7,63</td>
<td>Det norske</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 356 Stabben</td>
<td>100 %</td>
<td>14,12</td>
<td>Det norske</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 316 Yme Gamma NE</td>
<td>10 %</td>
<td>0,37</td>
<td>Talisman</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 440S Clapton</td>
<td>30 %</td>
<td>5,13</td>
<td>Det norske</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 321 Hoåsen</td>
<td>25 %</td>
<td>7,16</td>
<td>Det norske</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 450 Storebjørn</td>
<td>100 %</td>
<td>20,56</td>
<td>Det norske</td>
</tr>
<tr>
<td>PL 341 Stirby</td>
<td>30 %</td>
<td>38,10</td>
<td>Det norske</td>
</tr>
<tr>
<td>Sum</td>
<td></td>
<td>137,80</td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>