



# Presentasjon – 2. kvartal 2012

---

TICKER –DET NOR

# 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.

- 
- 2. kvartal 2012 - høydepunkter og drift
  - Økonomi
  - Utbyggingsprosjekter og felt i produksjon
  - Leting
  - Utsikter

# Høydepunkt

- Nøkkeltall 2. kvartal 2012
  - Inntekter MNOK 69,6
  - Periodens resultat MNOK - 217,4
  
- Utbyggingen av Atla i rute
  - Vellykket ferdigstilling av produksjonsbrønn
  
- Jette – utfordringer rundt ferdigstilling av den første produksjonsbrønnen, redesign av brønnprogrammet
  
- Tre tørre letebrønner
  - Clapton PL 440S
  - Storebjørn PL 450
  - Ulvetanna PL 356
  
- Pågående letebrønner
  - Geitungen PL 265 (Johan Sverdrup)
  - Garantiana PL 554
  - Salina PL 533



# Jette

- Subsea påkobling til Jotunfeltet
- Subsea produksjonssystem i rute
- Planlagt utbygget med to 2000 meter horisontale produksjonsbrønner
- Første produksjonsbrønn boret til total dybde, verifisert reservoarsand i oljesonen.
- Problemer med ferdigstilling av den første produksjonsbrønnen, som var planlagt å skulle drenerer to akkumulasjoner av olje
- Redesign av brønnprogram



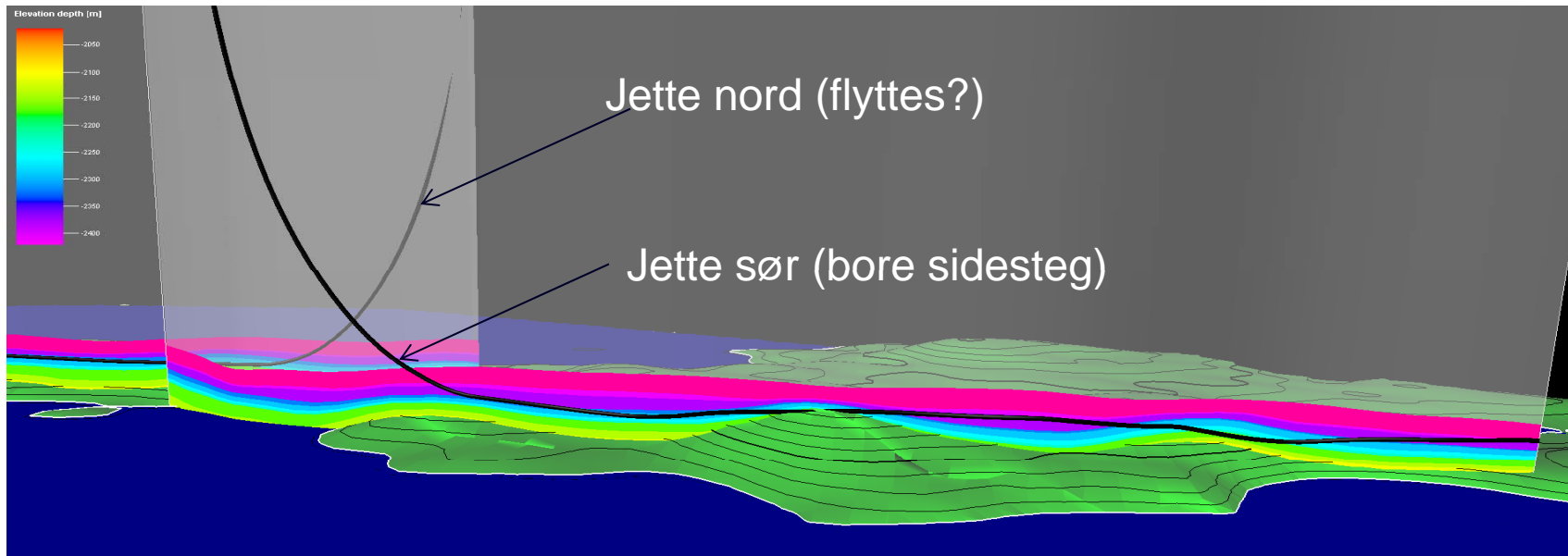
Jette kontrollkabel



Jette subsea beskyttelsesstruktur

# Jette – veien fremover

- Boring av sidesteg fra eksisterende produksjonsbrønn for kortere horisontal seksjon, 800 – 1.200 meter
- Vurdere å flytte den nordlige brønnen til den sørligste reservoarseksjonen og inkludere den nordlige brønnen i et fremtidig program for økt oljeutvinning (EOR)
- Vurdere effekten på capex, produksjonsnivå og gjenvinnbare reserver. Mulig nedskrivning i regnskapet for 3. kvartal 2012.



- 
- 2. kvartal 2012 - høydepunkter og drift
  - **Økonomi**
  - Utbyggingsprosjekter og felt i produksjon
  - Leting
  - Utsikter

# Finansielle høydepunkt

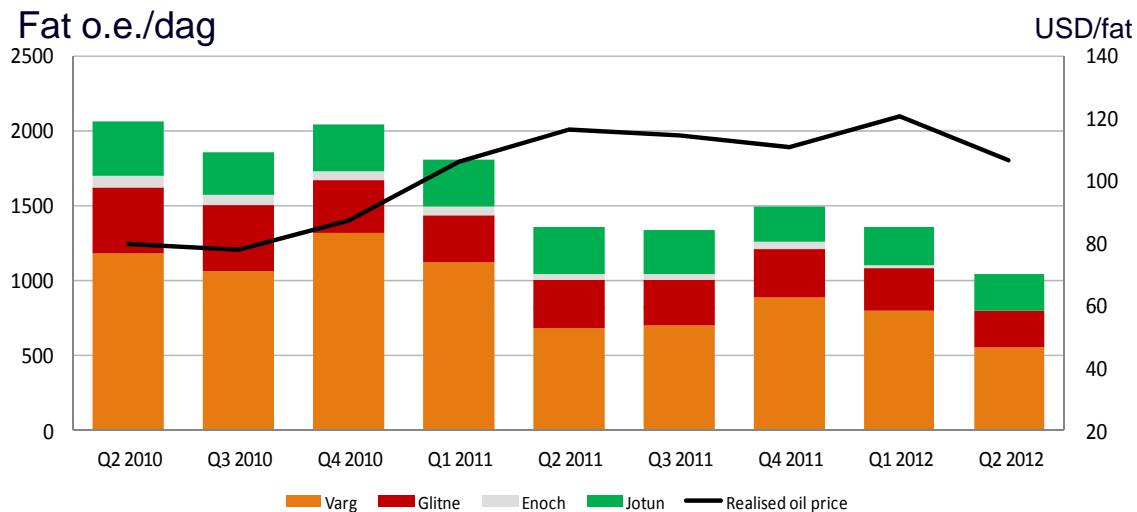
	2. kv. 2012	1. kv. 2012	2. kv. 2011	2. kv. 12 vs. 2. kv. 11
Produksjon fat o.e./dag	1.042	1.352	1.399	-26%
Oppnådd oljepris (USD/fat)	106,5	120,5	116,3	-8%
Kontantstrøm fra produksjon, MNOK	22,0	50,2	41,1	-46%
Letekostnader, MNOK	417,1	594,6	177,8	118%
Netto resultat, MNOK	-217,4	-103,7	-42,2	-309%
Letekostnader før skatt, MNOK	188,9	555,0	450,5	-58%

- Egenkapitalandel på 37,2 prosent
- Netto kontanter og likviditetsposisjon: i overkant av MNOK 4.000



# Produksjon og kostnadsutvikling

## Oljeproduksjon



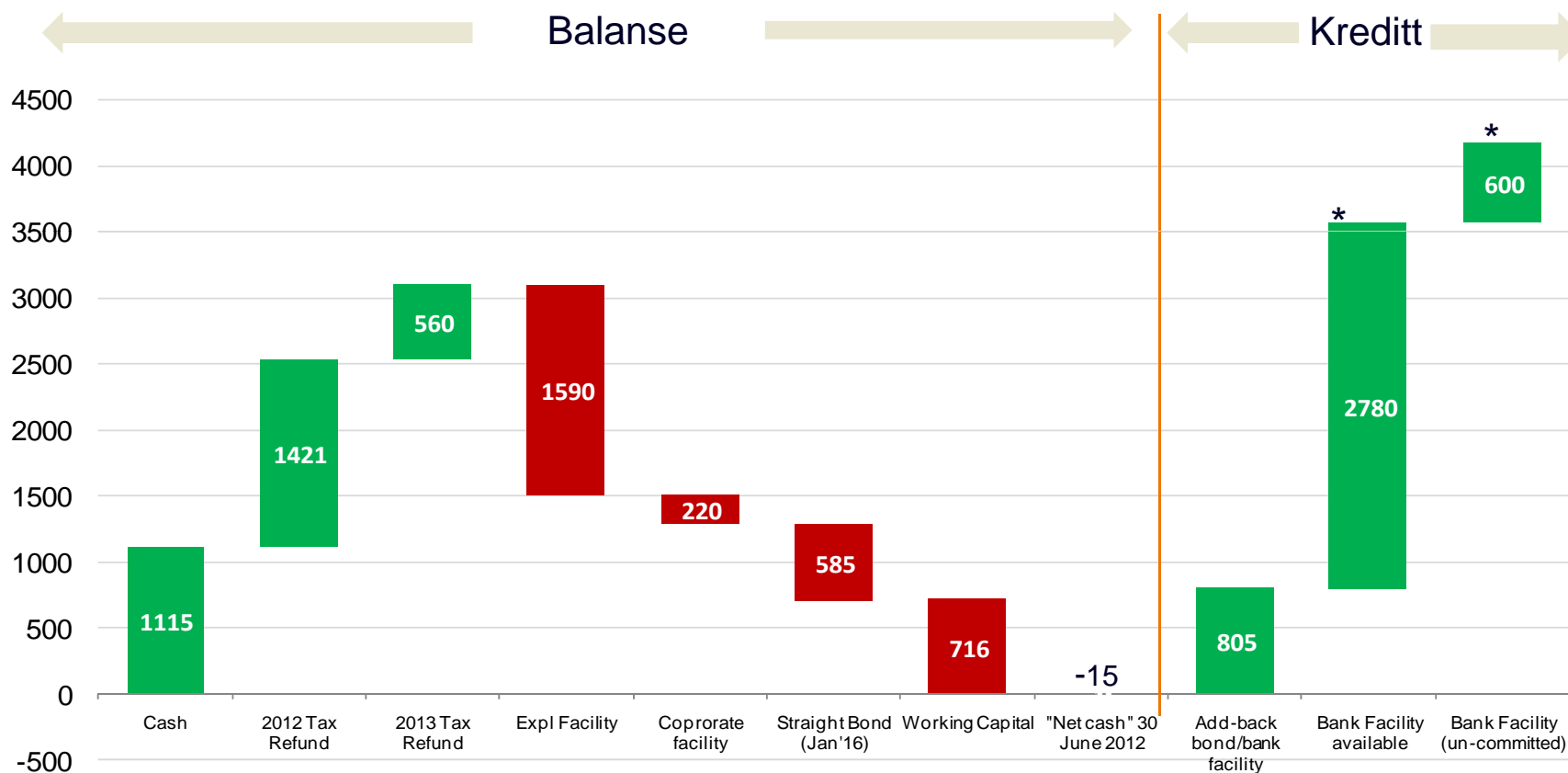
## Produserende felt

Eierskap	
Varg	5 %
Jotun Unit	7 %
Glitne	10 %
Enoch	2 %

Resultatmargin	2.kv. 2011	3. kv. 2011	4. kv. 2011	1. kv. 2012	2. kv. 2012	Kommentar
Oljeinntekter USD/fat o.e.	116,3	114,5	110,8	120,5	106,5	Basert på løftede volum
Tredjeparts tariffinntekt USD/fat o.e.	8,5	5,7	7,2	5,6	9,2	Basert på produserte volum
Driftskostnader USD/fat o.e.	74,9	63,5	53,2	62,3	83,5	Basert på produserte volum
Kontant skatt USD/fat o.e.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Drift KS USD/fat o.e.	49,9	56,7	64,8	63,7	32,1	
Drift KS (MNOK)	<b>41,1</b>	<b>36,2</b>	<b>46,6</b>	<b>50,2</b>	<b>22,0</b>	

# Netto kontanter og likviditetsposisjon

Netto kontanter og likviditetsposisjon pr. 30. juni 2012 (MNOK)



\*Antatt NOK 6,0/USD

# Resultatregnskap og balanse

Resultatregnskap (MNOK)	2. kv. 2012	2. kv. 2011	Kommentar
Inntekter	69,6	96,3	Redusert produksjon og lavere oljepris
Produksjonskostnader, G&A	46,9	62,5	
EBITDAX	22,7	33,8	
Letekostnader	417,1	177,8	Skaugumsaasen MNOK 146. Storebjørn MNOK 99. Ulvetanna MNOK 29. Seismikk MNOK 30.
Utv, avskr, nedskr, andre	176,5	63,9	Nedskrivning Glitne MNOK 40, Clapton MNOK 62, Ulvetanna MNOK 38
Driftsresultat/EBIT	-570,9	-207,9	
Netto finansposter	-23,1	-51,8	Kapitalisert rente ifm Jette/Draupne i 2. kv. 12
Resultat før skatt	-594,0	-259,6	
Skattekostnad (+)/skatteinntekt (-)	-376,6	-217,5	63% skatt i 2. kv. grunnet nedskrivning
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>-217,4</b>	<b>-42,2</b>	
<b>Eiendeler (MNOK)</b>	<b>30.06.12</b>	<b>30.06.11</b>	<b>Kommentar</b>
Sum anleggsmidler	5 963,9	4 933,3	Økning grunnet utbyggingsprosjekter
Sum omløpsmidler	3 064,5	3 709,4	Kontanter, fordringer og and skatterefusjon
<b>Sum eiendeler</b>	<b>9 028,4</b>	<b>8 642,6</b>	
<b>Egenkapital og gjeld (MNOK)</b>	<b>30.06.12</b>	<b>30.06.11</b>	<b>Kommentar</b>
Egenkapital	3 355,5	2 866,3	
Utsatt skatt og sum avsetning for forpliktelser	2 008,8	2 122,3	
Sum kortsiktig og langsiktig gjeld	3 664,1	3 654,1	Obligasjon (detnor01), letefasilitet, leverandørgjeld
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>	<b>9 028,4</b>	<b>8 642,6</b>	

- 2. kvartal 2012 - høydepunkter og drift
- Økonomi
- **Utbyggingsprosjekter og felt i produksjon**
- Leting
- Utsikter



# Produserende felt

Nedstenging av Glitne planlagt 2013



2. kv.-12 volumer: 1.042 fat o.e./dag

- Tilleggsbrønnen på Glitne var tørr. Lisensen planlegger å stenge Glitnefeltet i 2013
- Gassavblåsing på Varg er under vurdering
- Stabil produksjon fra Jotun

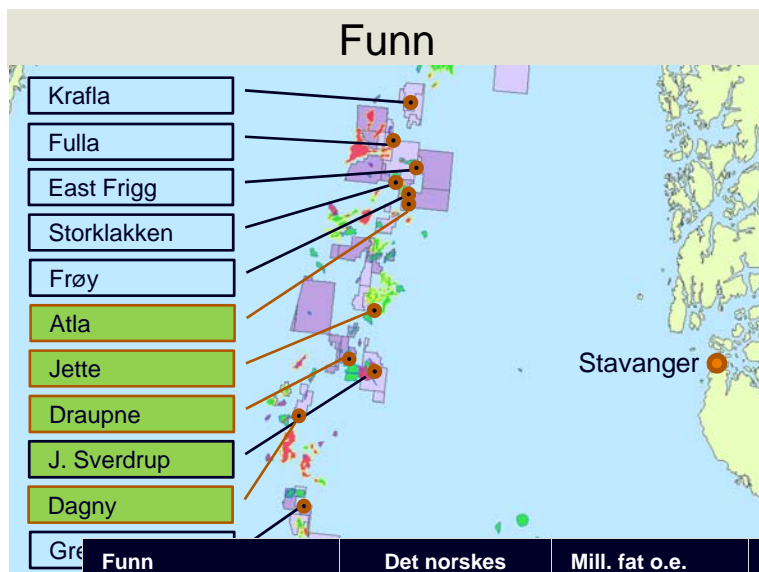
Varg



Jotun – stabil produksjon



# Utbyggingsportefølje



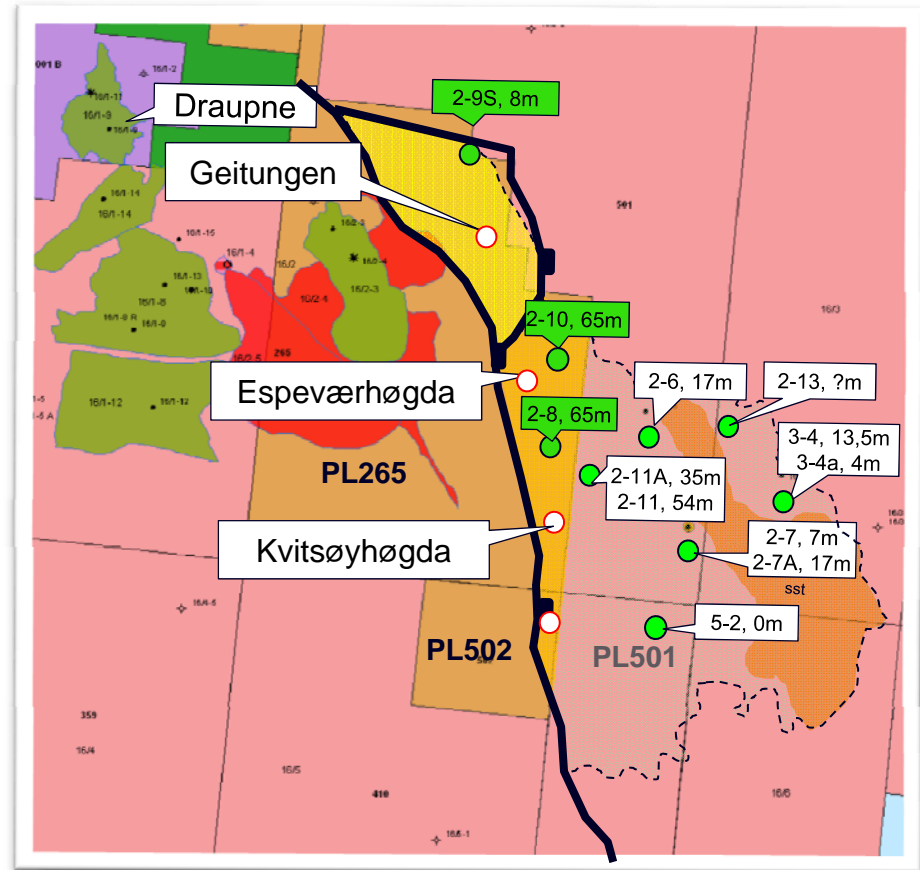
## Hovedtrekk i porteføljen

- Kun Nordsjøprosjekter
- Sterke partnerskap i alle prosjekter
- En god porteføljeoptimering med gradvis større prosjekter

	Funn	Det norske andel	Mill. fat o.e. (brutto)	Netto fat o.e./dag Det norske	Mulig konsept	Operatør	Tidligst første produksjon
Modne	Atla	10%	11	~1,000	Tie-back til Heimdal, via Skirne	Total	2012
	Jette	70%	TBD	TBD	Tie-back til Jotun	Det norske	2013
	Draupne	35%	143	~16-22,000	Jacket plattform, koordinert med Edvard Grieg-feltet	Det norske	2016
	Dagny	2-4%	198	TBD	Selvstendig utbygging – jacket plattform	Statoil	2016
	Sverdrup	20%	900-1,500	TBD	Selvstendig utbygging – jacket plattformer	Statoil	2018
Umodne	Krafla/Krafla West	25%	36-84	~6,000	Tie-back til Oseberg	Statoil	2015->
	Fulla	15%	40-55	TBD	Tie-back Heimdal eller Bruce	Centrica	2015->
	Frøy	50%	50-85	~20,000	Selvstendig utbygging eller områdeutvikling	Det norske	2017->
	Storklakken	100%	8-12	TBD	Selvstendig utbygging eller områdeutvikling	Det norske	2017->
	East Frigg GD	20%	50-150	TBD	Selvstendig utbygging eller områdeutvikling	Centrica	2017->
	Grevling	30%	40-95	TBD	Under vurdering	Talisman	2018->

# Johan Sverdrup-feltet

- Estimerte brutto volumer
  - 900 til 1.500 mill. fat i PL 265
  - Betydelige volumer også i PL 501
- PL 265 netto volumer til Det norske
  - 180 til 300 mill. fat
- Signert pre-unit avtale
  - Mellom PL 265 og PL 501
- Planlagt produksjonsstart i 2018
  - Jacketbaserte plattformer
- PL 265 boreaktivitet i 2012
  - Geitungen – leteboring pågår
  - Espeværshøgda – avgrensingsbrønn
  - Kvitsøyhøgda - avgrensingsbrønn



<b>PL 265:</b>	
Det norske	20%
Statoil (Op)	40%
Petoro	30%
Lundin	10%

<b>PL 502:</b>	
Det norske	22%
Statoil (Op)	45%
Petoro	33%

<b>PL 501:</b>	
Lundin (Op)	40%
Statoil	40%
Mærsk	20%

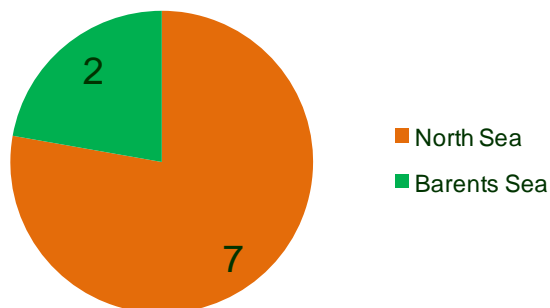
- 2. kvartal 2012 - høydepunkter og drift
- Økonomi
- Utbyggingsprosjekter og felt i produksjon
- **Leting**
- Utsikter



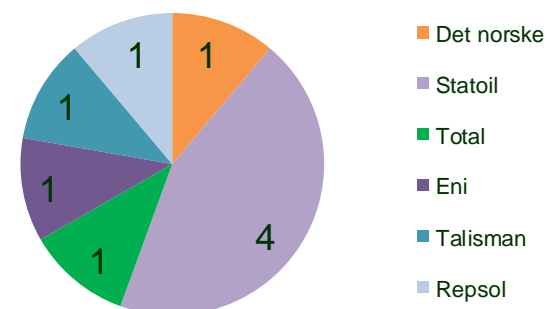


# Årets boreprogram

## Nordsjødominert program



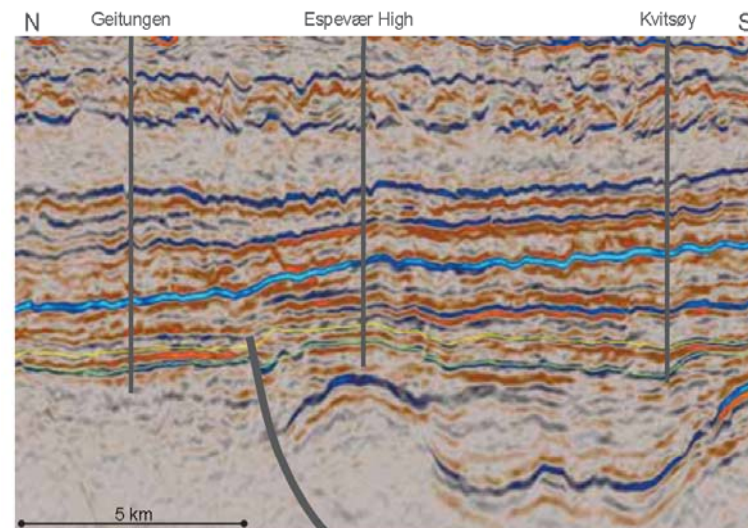
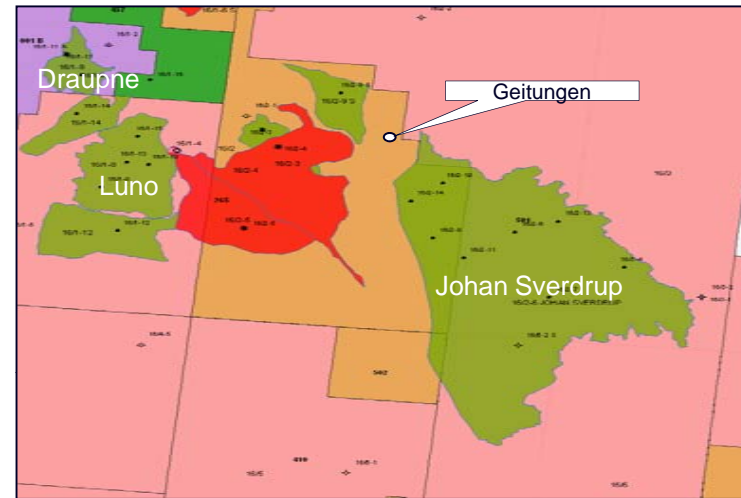
## Operatørfordeling



PL	Prospekt	Netto %	Start	Brutto m. fat. o.e.	Operatør	Rigg
265	Geitungen	20	Pågå	100-300	Statoil	Ocean Vanguard
533	Salina	20	Pågå	30-110	Eni	Scarabeo 8
554	Garantiana	20	Pågå	25-60	Total	Borgland Dolphin
265	Espeværhøgda	20	Sept.	Avgrensing	Statoil	Ocean Vanguard
497	Geite	35	August	80-300	Det norske	Maersk Guardian
265	Kvitsøyhøgda	20	Okt.	Avgrensing	Statoil	Ocean Vanguard
568	Isbjørn	20	Okt.	10-170	Talisman	Maersk Giant
502	Aldous M. Sør	22	Des.	20-60	Statoil	Ocean Vanguard
531	Darwin	10	Des.		Repsol	Transocean Barents

# PL 265 Geitungen

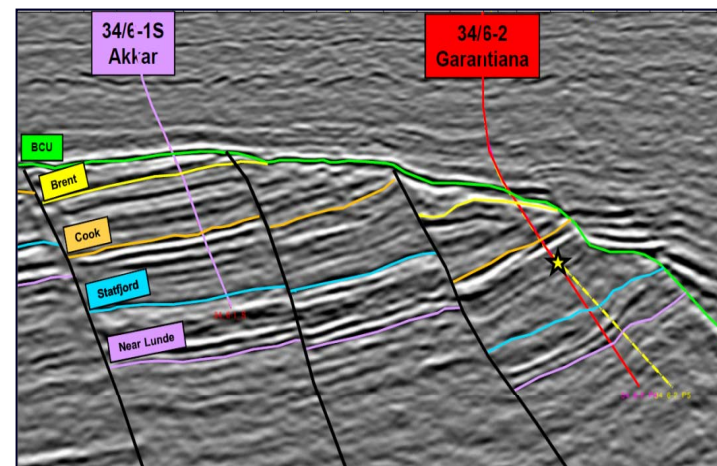
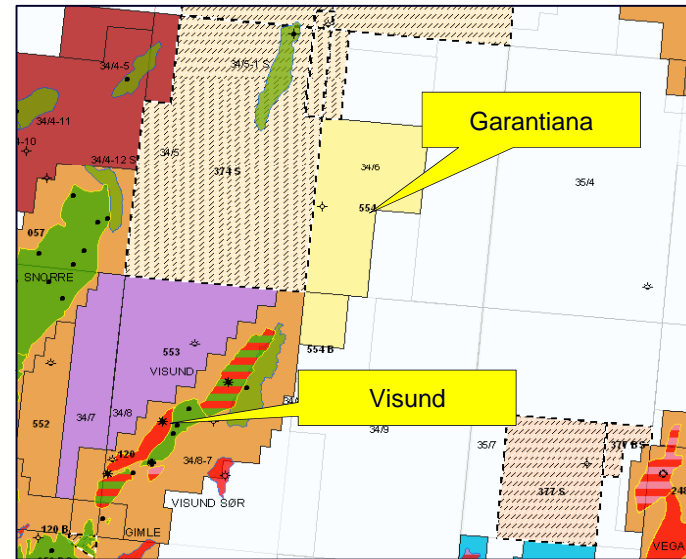
- Beliggenhet nord for Johan Sverdrup-feltet
- Borestart 22. juli 2012
- Brutto uriskede ressurser:
  - 100-300 Mboe
- Primær risiko: tilstedeværelse og kvalitet på reservoaret
- Vanddybde er 112 meter
- Partnere
  - Det norske 20 %
  - Statoil 40 % (operatør)
  - Petoro 30 %
  - Lundin 10 %



Kilde: Statoil ASA

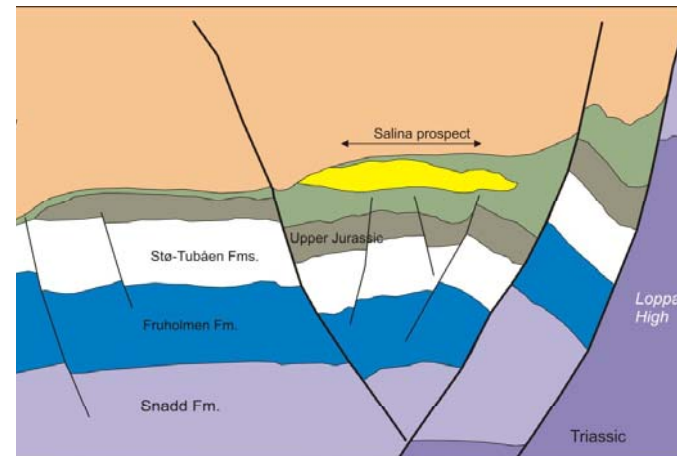
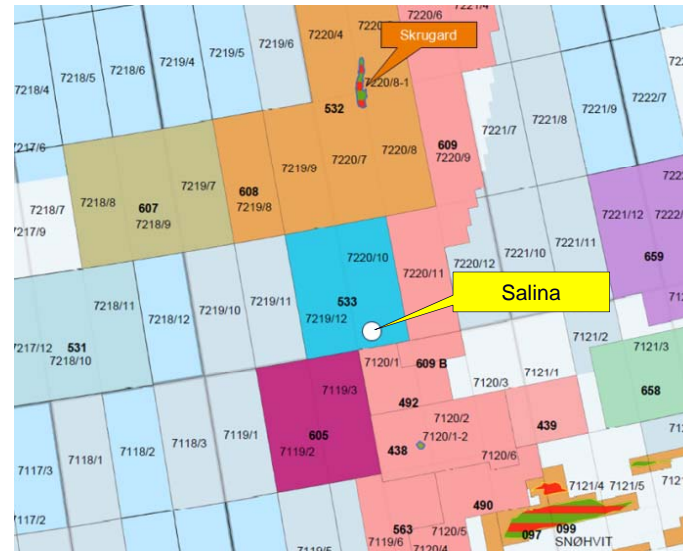
# PL 554 Garantiana

- Beliggende nordøst for Visundfeltet
- Borestart: 6. august 2012
- Brutto uriskede ressurser:
  - 25-60 Mboe
- Primær risiko: Forsegling mot vest
- Vanddybde er 125 meter
- Partnere
  - Det norske 20% (10% av kostnader)
  - Total 40% (operatør)
  - Bridge 20%
  - Svenska 20%



# PL 533 Salina

- Beliggenhet sør for oljefunnene Skrugard/Havis i Barensthavet
- Borestart: 7. august 2012
- Brutto uriskede ressurser:
  - 30-110 Mboe (kritt)
- Primær risiko ligger i reservoarkvalitet og hydrokarbonfase
- Vanndybde er 340 meter
- Partnere
  - Det norske 20%
  - Eni 40% (operatør)
  - Lundin 20%
  - RWE Dea 20%



- 
- 2. kvartal 2012 - høydepunkter og drift
  - Økonomi
  - Utbyggingsprosjekter og felt i produksjon
  - Leting
  - **Utsikter**

# Utsikter og oppsummering

## ■ Prosjekter

- Atla – det første nye prosjektet som starter å produsere
- Jette – utfordringer med ferdigstilling av første produksjonsbrønn
- Planlagt innlevering av PUD for Draupne sent i 2012
- Aktivt avgrensingsprogram på Johan Sverdrup

## ■ Leting

- Geitungen; leteboring pågår, kan resultere i økte reserver for Johan Sverdrup
- Salina; letebrønn pågår i Barentshavet
- Garantiana; nord for Visundfeltet, pågår



**DET NORSKE**

NEST STØRST PÅ NORSK SOKKEL