



# Presentasjon – 1. kvartal 2012

---

TICKER –DETNOR

# 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 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 of such information and statements.

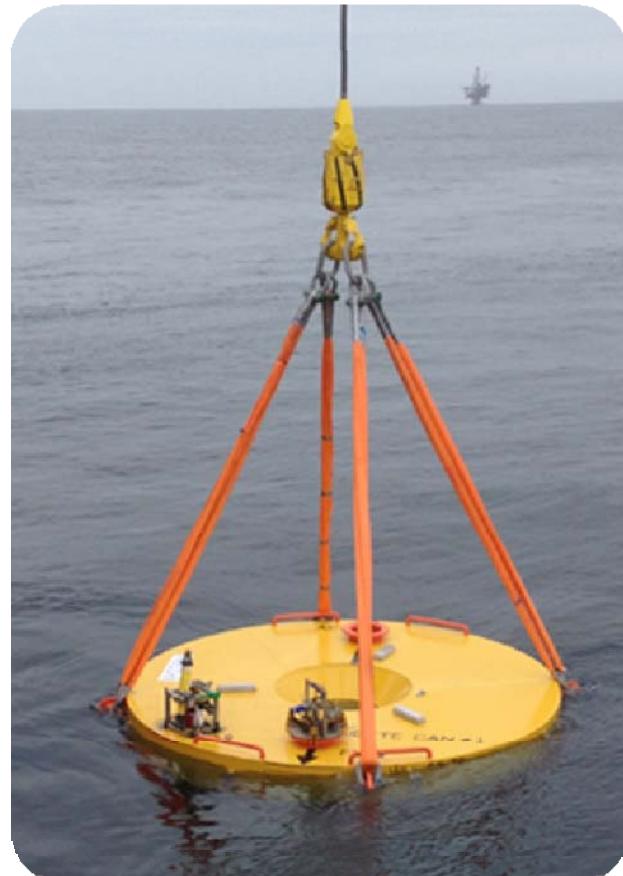
An investment in the Company involves risk, and several factors could cause the actual results, performance or achievements of the Company to be materially different from any future results, performance or achievements that may be expressed or implied by statements and information in these presentations, 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.

- Aktiviteter
- Økonomi
- Utbyggingsprosjekt
- Leting
- Utsikter



# Aktiviteter siden fjerde kvartal

- Jette PUD godkjent
- Avtale mellom Draupne og Edvard Grieg
- “Pre unit”-avtale mellom partnerne på Sverdrup
- Tildelt ni lisenser i TFO 2011
- Tørre brønner på Kalvklumpen og Storebjørn
- Signert kredittfasilitet pålydende 500 millioner USD



**Jetteutbyggingen:** brønnfundament  
installeres

# Produserende felt

## Glitne tilleggsbrønn



## Pågående prosjekt

- Tilleggsbrønn på Glitne
- Jette vil bedre økonomien på Jotun

## Prosjekt under evaluering

- Gassproduksjon på Varg
  - Eksport via Rev til Brae

## Varg gassproduksjon



## Jotun – tie back fra Jette



- Aktiviteter
- Økonomi
- Utbyggingsprosjekt
- Leting
- Utsikter

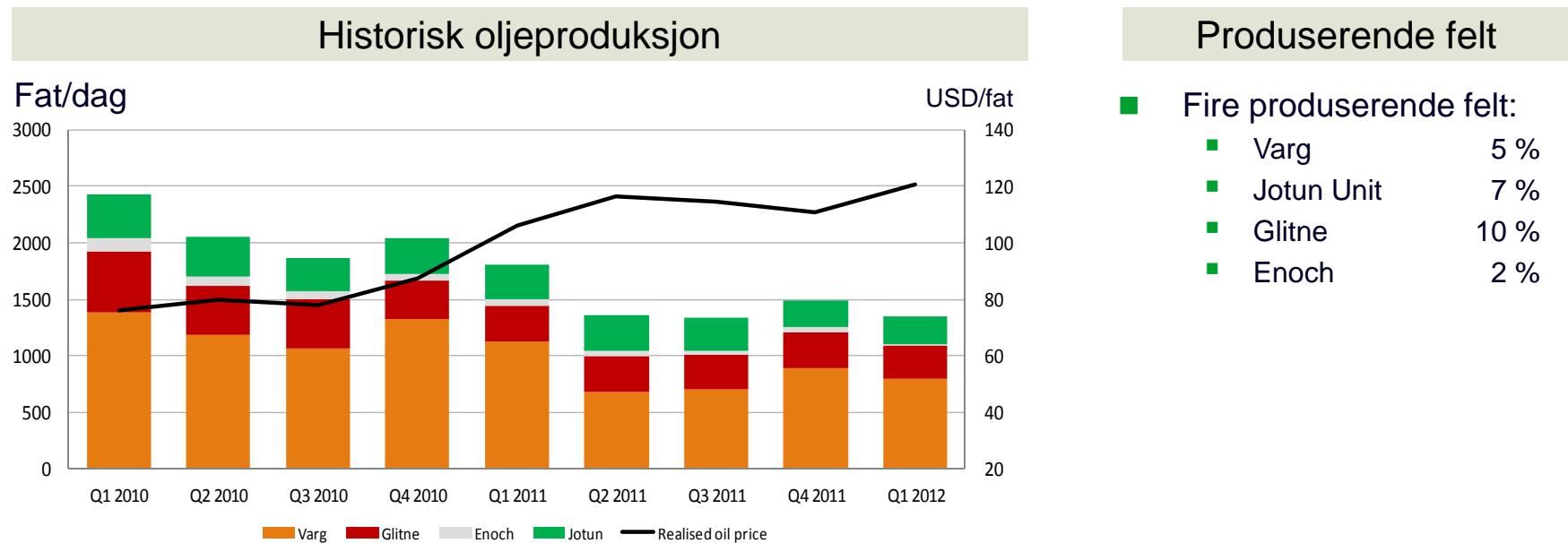


# Finansielle høydepunkt

	1. kv. 2012	4. kv. 2011	1. kv. 2011	1. kv. 12 vs 1. kv. 11
Produksjon fat/dag	1352	1495	1811	-25%
Oppnådd oljepris (USD/fat)	120.5	110.8	106.1	14%
Kontantstrøm fra produksjon, MNOK	50.2	46.6	56.0	-10%
Letekostnader, MNOK	594.6	105.3	609.1	-2%
Netto resultat, MNOK	-103.7	-125.4	-251.7	59%
Letekostnader før skatt, MNOK	555.0	177.6	634.3	-13%

- Besluttede utbygginger finansieres av kreditt og kontanter i størrelsesordenen 4500 MNOK
- Solid balanse med egenkapitalandel på 43 prosent

# Stadig høy oljepris, stabil produksjon

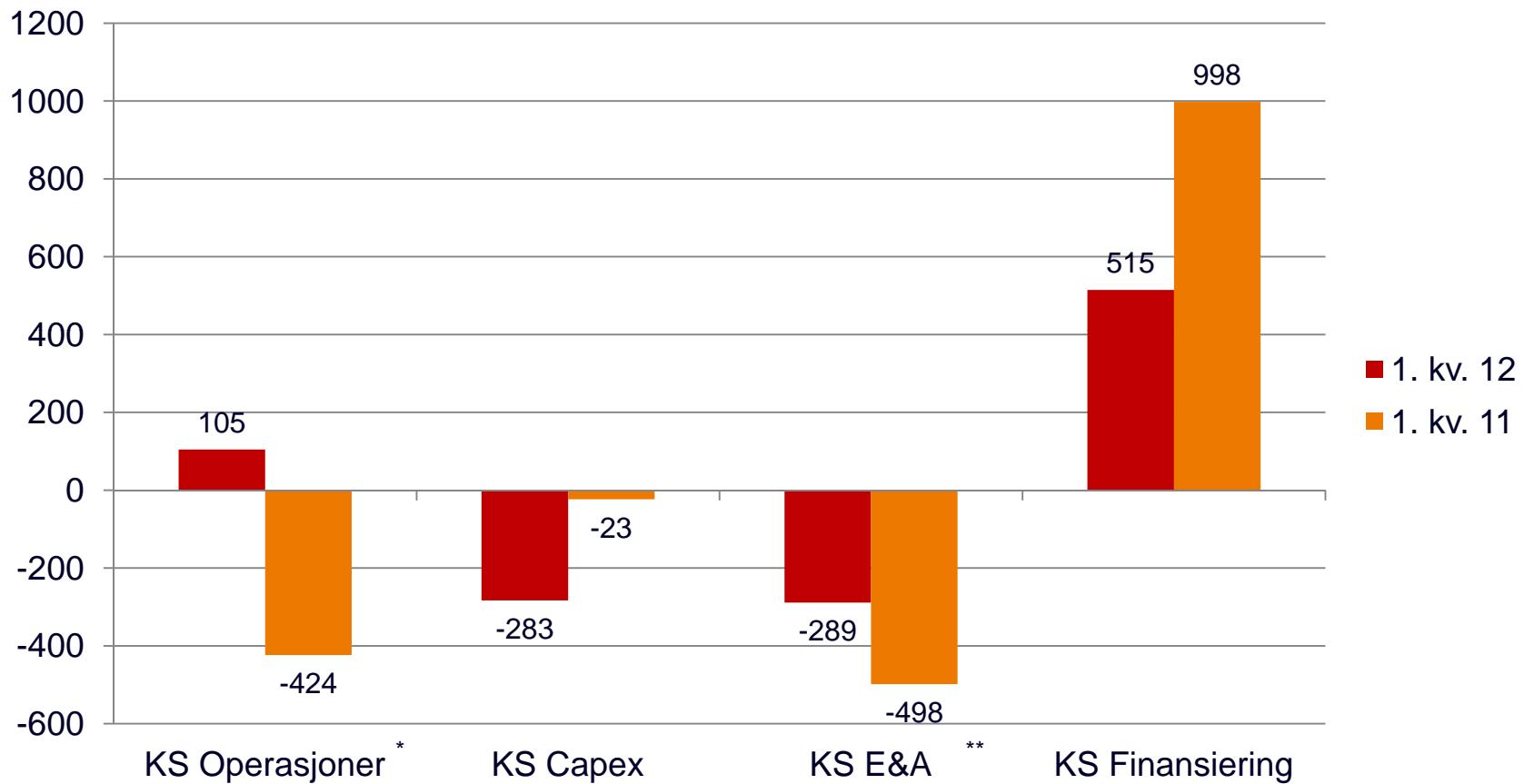


Resultatmargin	1. kv. 2011	2. kv. 2011	3. kv. 2011	4. kv. 2011	1. kv. 2012	Kommentar
Oljeinntekter USD/ fat o.e.	106.1	116.3	114.5	110.8	120.5	Basert på løftede volum
Tredjeparts tariffinntekt USD/ fat o.e.	3.9	8.5	5.7	7.2	5.6	Basert på produserte volum
Driftskostnader USD/ fat o.e.	47.2	74.9	63.5	53.2	62.3	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.	62.8	49.9	56.7	64.8	63.7	
<b>Drift KS (MNOK)</b>	<b>56.0</b>	<b>41.1</b>	<b>36.2</b>	<b>46.6</b>	<b>50.2</b>	

# Resultatregnskap og balanse

<b>Resultatregnskap (MNOK)</b>	<b>1. kv. 2012</b>	<b>1. kv. 2011</b>	<b>Kommentar</b>
Inntekter	97.0	101.6	Lavere produksjon utlignet av høyere oljepris
Produksjonskostnader, G&A	54.0	50.7	
EBITDAX	43.0	50.9	
Letekostnader	594.6	609.1	1. kv. 12: Storebjørn 247 MNOK – estimert ytterligere 150- 200 MNOK i 2. kv. Kalvklumpen 100 MNOK i 1. kv. Seismikk 120 MNOK. 1. kv. 11: Dovregubben 491 MNOK
Utv, avskr, nedskr, andre	44.8	80.0	1. kv 11: Nedskrivning Dovregubben PL 468
Driftsresultat	-596.4	-638.3	
Netto finansposter	-23.3	-70.8	Mindre gjeld og derav mindre renter i 1. kv. 12
Resultat før skatt	-619.7	-709.1	
Skattekostnad (+)/ skatteinntekt (-)	-516.0	-457.4	83% skatt i 1. kv. 12: endringer i foregående års skatt til utbetaling
<b>Resultat</b>	<b>-103.7</b>	<b>-251.7</b>	
<b>Eiendeler (MNOK)</b>	<b>31.03.12</b>	<b>31.03.11</b>	<b>Kommentar</b>
Sum anleggsmidler	5 358.5	4 391.9	Økning forårsaket av utbyggingsprosjekt kapitaliserte letebrønner i 2011
Sum omløpsmidler	2 926.6	3 759.7	Kontanter, fordringer og skatterefusjon
<b>Sum eiendeler</b>	<b>8 285.1</b>	<b>8 151.5</b>	
<b>Egenkapital og gjeld (MNOK)</b>	<b>31.03.12</b>	<b>31.03.11</b>	<b>Kommentar</b>
Egenkapital	3 572.9	2 908.5	
Utsatt skatt, avs. Fjerning og nedstenging	2 271.8	2 012.1	
Sum kortsiktig og langsiktig gjeld	2 240.5	3 231.0	Bond (detnor01), letefasilitet, leverandørgjeld
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>	<b>8 285.1</b>	<b>8 151.5</b>	

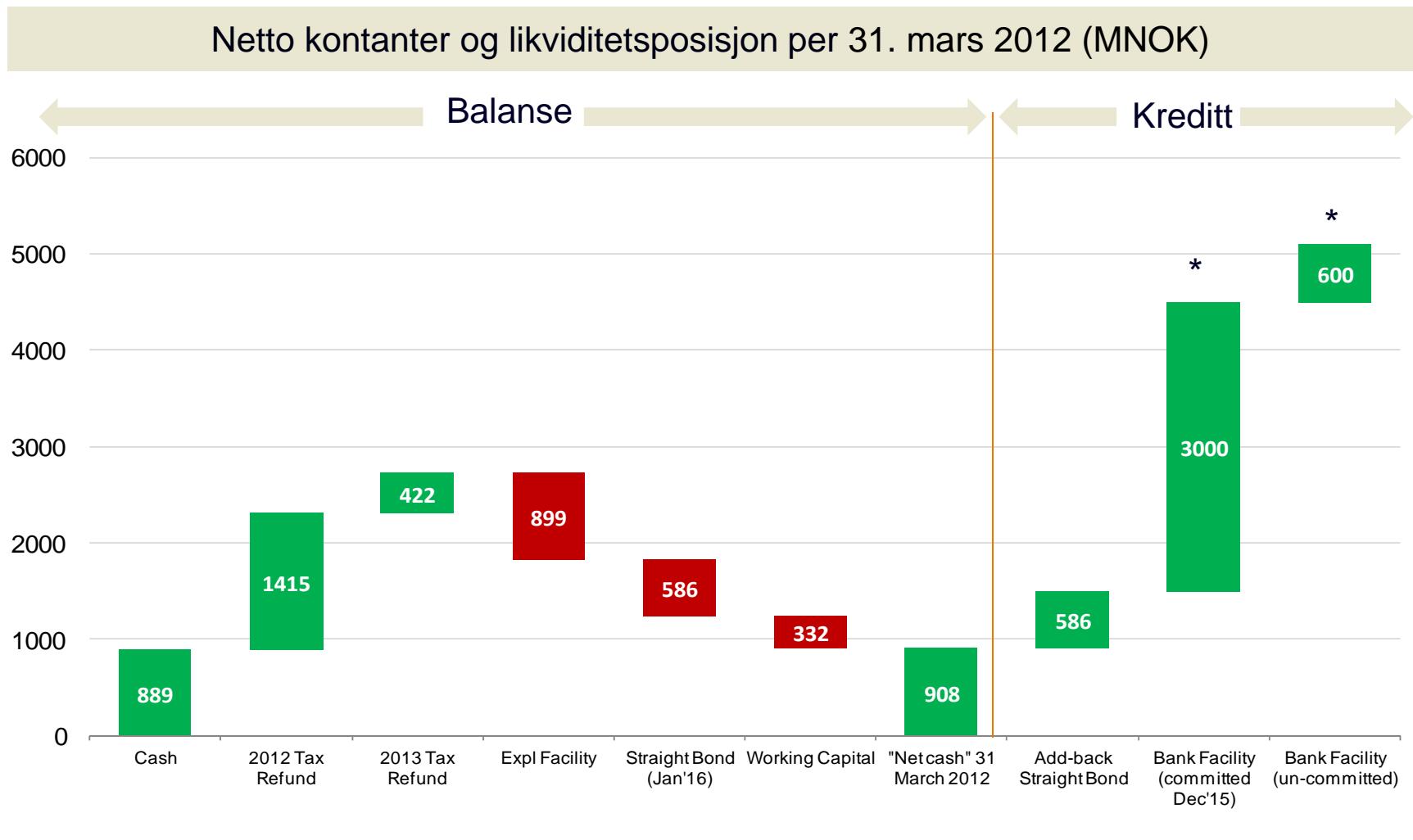
# Kontantstrømbevegelser, MNOK



• Inkluderer alle letekostnader unntatt brønnkostnader

\*\* Kun kostnader assosiert med boring av lete- og avgrensingsbrønner

# Netto kontanter og likviditet



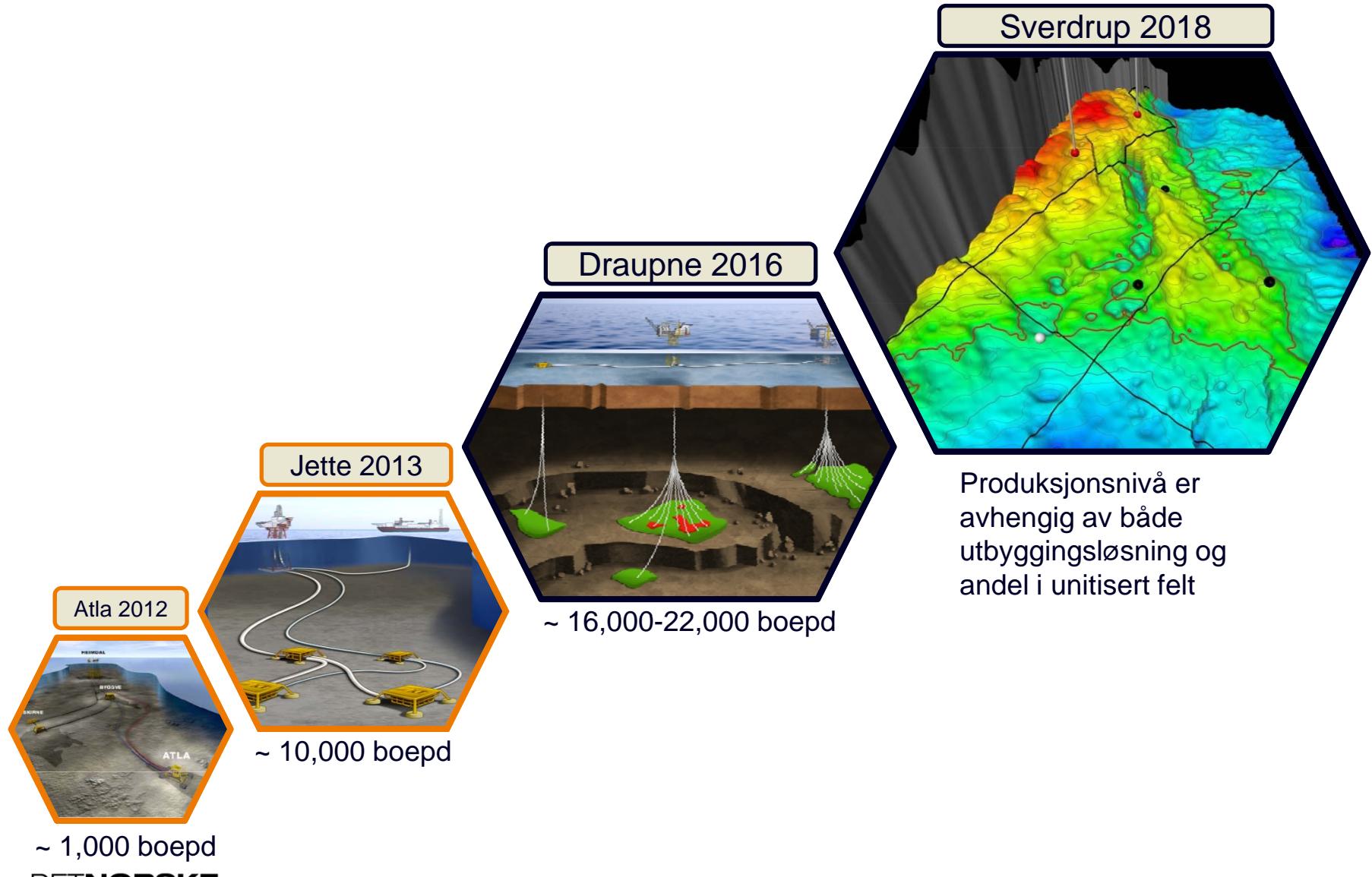
Ikke revidert

\*antatt kurs NOK6.0:USD

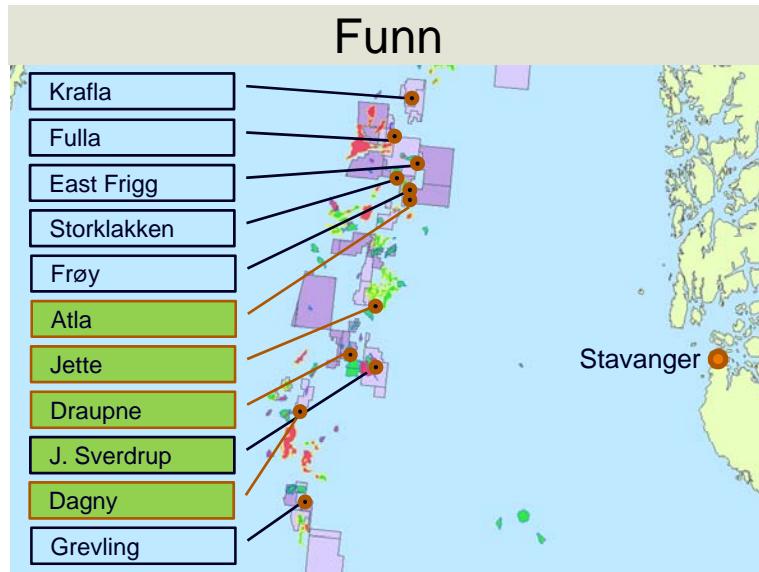
- Aktiviteter
- Økonomi
- Utbyggingsprosjekt
- Leting
- Utsikter



# Tydeligere utbyggingsplan



# Prosjektbeholdning



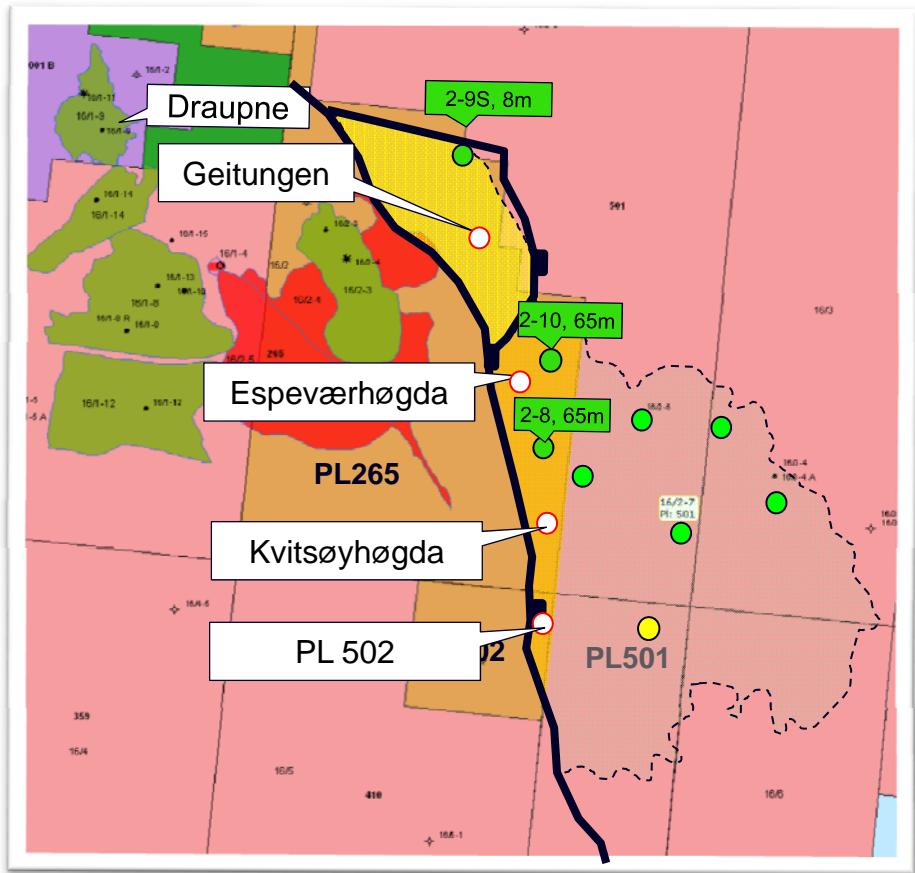
## Prosjektporlefølje – nøkkeltrekk

- Kun nordsjøprosjekter
- Sterke partnerskap i alle prosjekt
- Et godt trinnvis program med gradvis større prosjekter

	Funn	Det norske andel	Mill fat o.e. (Brutto)	Netto fat/ dag Det norske	Mulig konsept	Operatør	Tidligste produksjon
Modne	Atla (David)	10%	11	~1,000	Tie-back to Heimdal, via Skirne	Total	2012
	Jette	88%	14	~12,500	Tie-back to Jotun	Det norske	2013
	Draupne	35%	143	~20,000	Coordinated Draupne - E. Grieg.	Det norske	2016
	Dagny	2-4%	198	TBD	Stand alone – jacket platform	Statoil	2016
	Sverdrup	20%	900-1500	TBD	Stand alone , phased	Statoil	2018->
Umodne	Krafla/Krafla West	25%	36-84	~6,000	Tie-back to Oseberg	Statoil	2015->
	Fulla	15%	40-55	TBD	Tie-back Heimdal or Bruce	Centrica	2015->
	Frøy	50%	50-85	~20,000	Stand alone or Area development	Det norske	2017->
	Storklakken	100%	8-12	TBD	Stand alone or Area development	Det norske	2017->
	East Frigg GD	20%	50-150	TBD	Stand alone or Area development	Centrica	2017->
	Grevling	30%	40-95	TBD	Under evaluation	Talisman	2018->

# Pre-unit avtale for Johan Sverdrup-feltet

- Signert pre-unit avtale
  - Mellom PL 265 og PL 501
- Estimert brutto volum
  - 900 til 1500 mill. fat i PL 265
  - Betydelige volum også i PL 501
- PL 265 netto volum til Det norske
  - 180 til 300 millioner fat
- I produksjon tidligst i 2018
  - Faset utbygging
- PL 265 boreaktiviteter i 2012
  - Geitungen - Letebrønn
  - Espeværshøgda - avgrensning
  - Kvitsøyhøgda - avgrensning



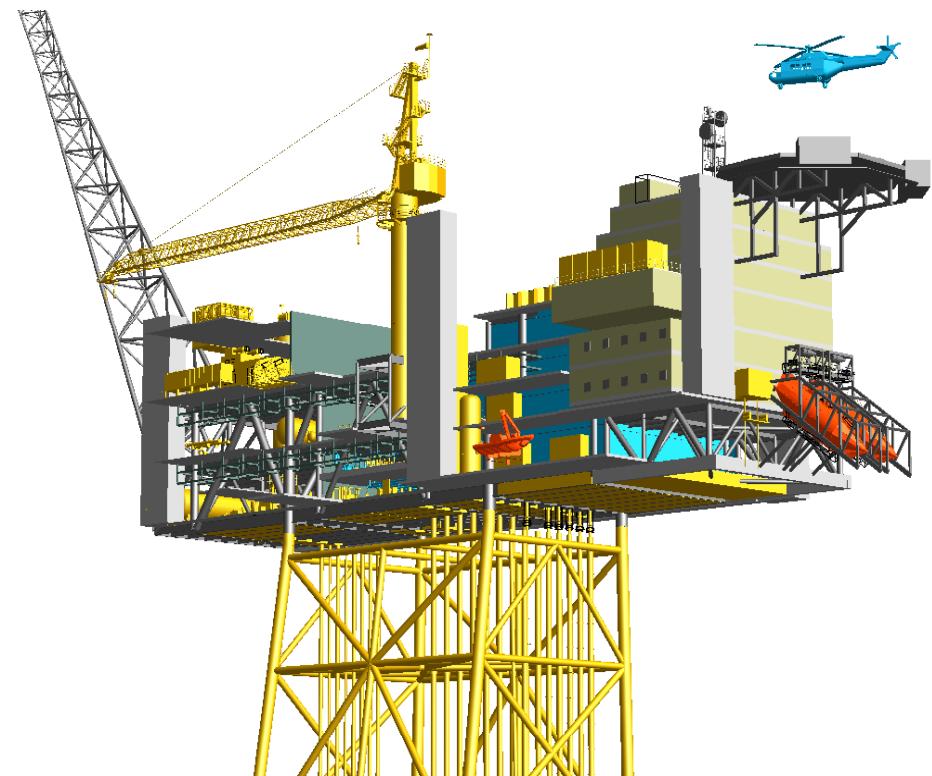
265:	
Det norske	20%
Statoil (Op)	40%
Petoro	30%
Lundin	10%

PL 502:	
Det norske	22%
Statoil (Op)	45%
Petoro	33%

PL 501:	
Lundin (Op)	40%
Statoil	40%
Mærsk	20%

# Draupne-utbyggingen

- Koordinert med Edvard Grieg-feltet
  - Fast plattform
  - Førstetrinns separasjon på Draupne
  - Endelig prosessering på Edvard Grieg
  - Felles eksport av olje og gass
- Draupne – brutto volum
  - 143 millioner fat o.e. (P50)
- PUD-innlevering i 2012
  - FEED pågår med Aker Solutions
- Draupne partnerskap
  - Det norske 35 prosent (O)
  - Statoil 50 prosent
  - Bayerngas 15 prosent



# Mærsk CJ70 jack-up for Draupne

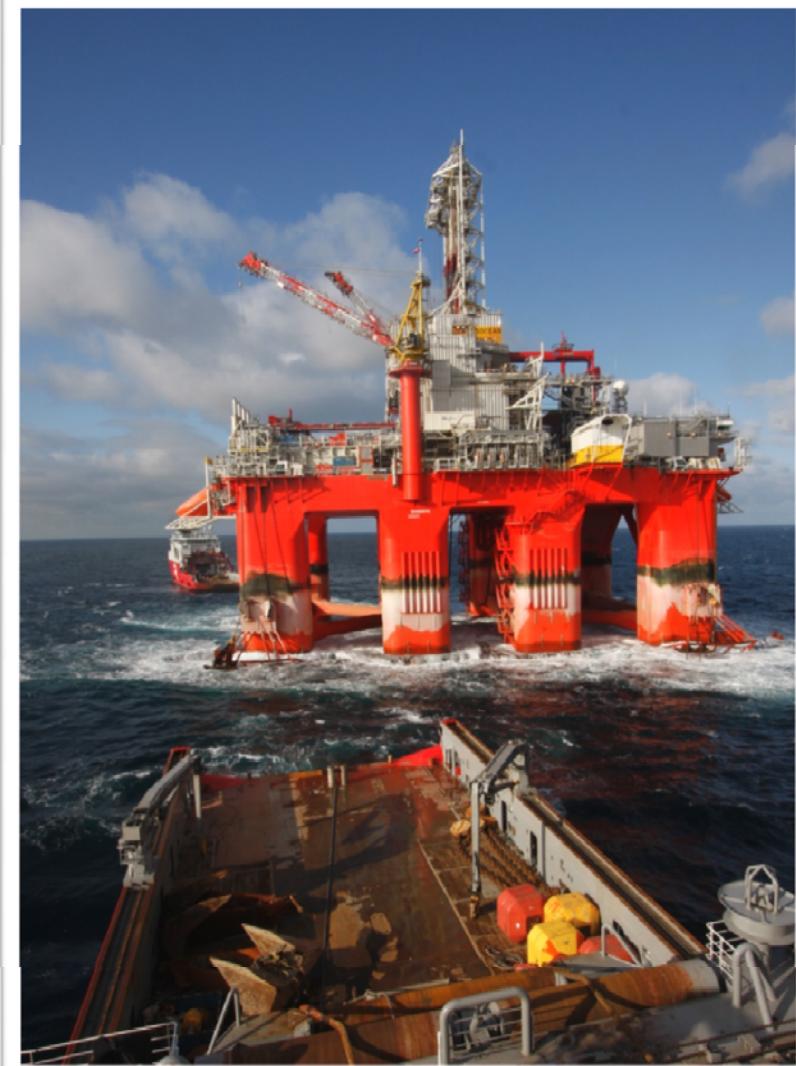


*Strike steel ceremony at Keppel FELS performed by Anton Tronstad from Det norske.*

# Jette – første produksjonsbrønn spuddet

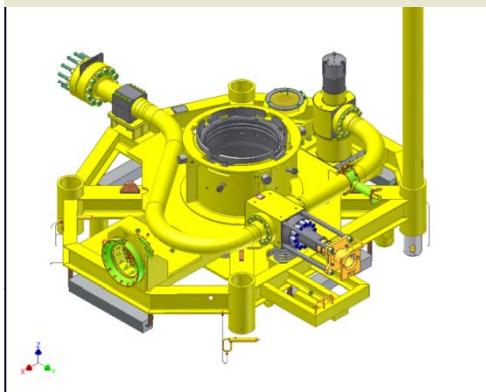
- Produksjon:
  - Platå brutto 14 000 fat/ dag
  - Platå netto 12 500 fat/ dag
  - Første olje 1.kv. 2013
- Offshoreaktiviteter
  - Boring av produksjonsbrønner
  - Subsea installasjoner
  - Brønnkomplettering
- Det norske er operatør
  - Det norske \*88 prosent
  - Petoro \*12 prosent

\* Endelig fordeling avgjøres i forhandlinger med Petoro



# Jette fabrikasjon pågår

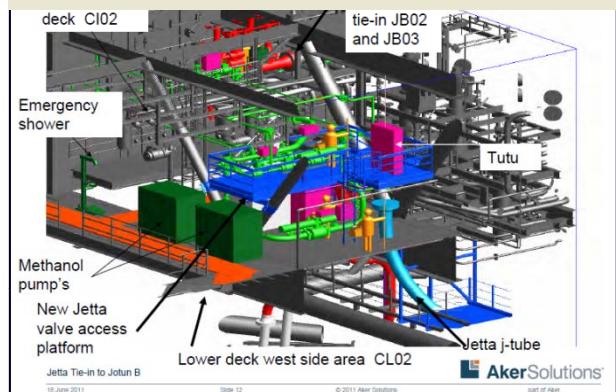
Cameron - flow base



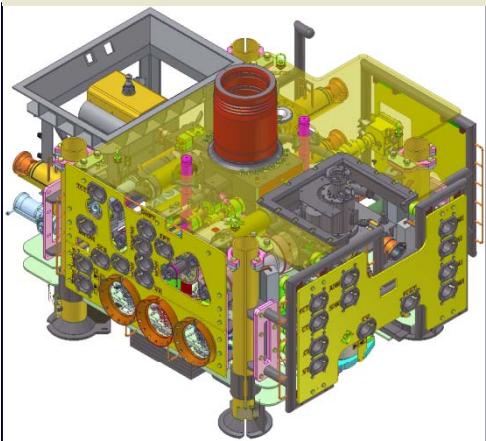
Transocean Barents



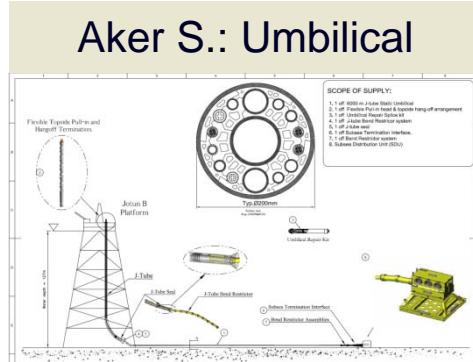
Exxon: Jotun modifications



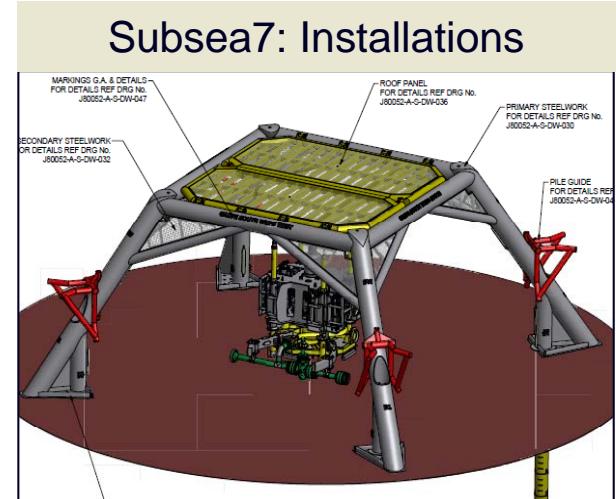
Cameron trees



Aker S.: Umbilical



Subsea7: Installations



# Atla-utbyggingen

## ■ Gassproduksjon

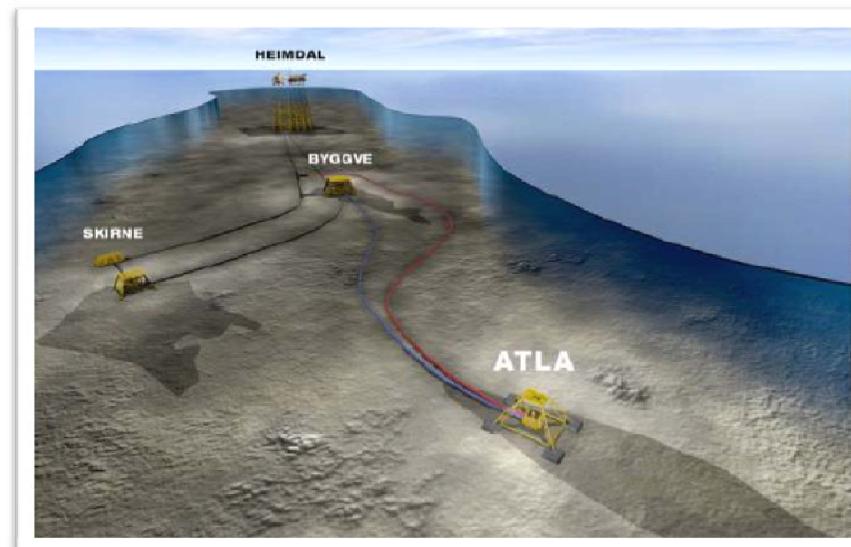
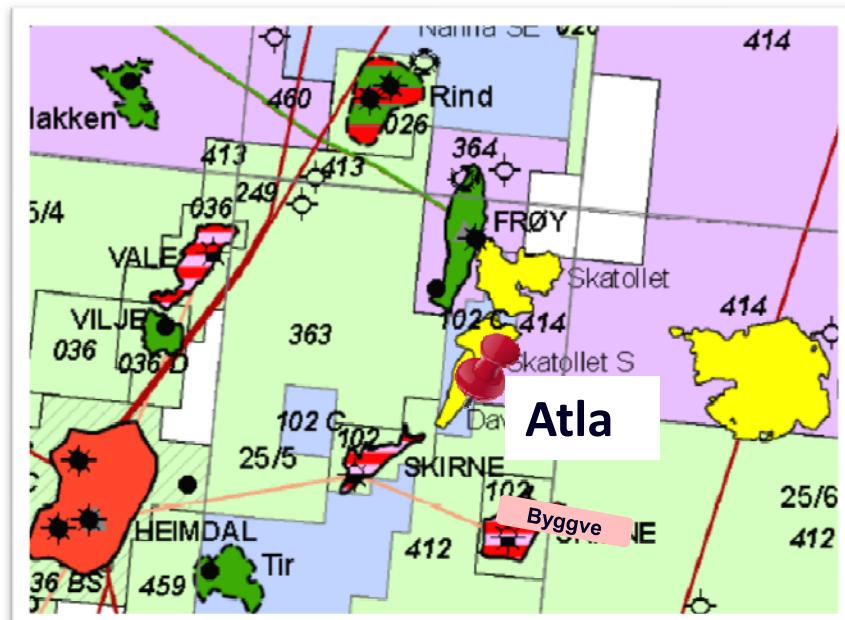
- Platå brutto ~ 10 000 fat/ dag
- Platå netto ~ 1000 fat/ dag
- Første gass i 2012

## ■ Utbyggingsløsning

- Subsea tie-back via Skirne til Heimdal

## ■ Total er operatør

- Det norske 10 prosent
- Total (Op) 40 prosent
- Petoro 30 prosent
- Centrica 20 prosent

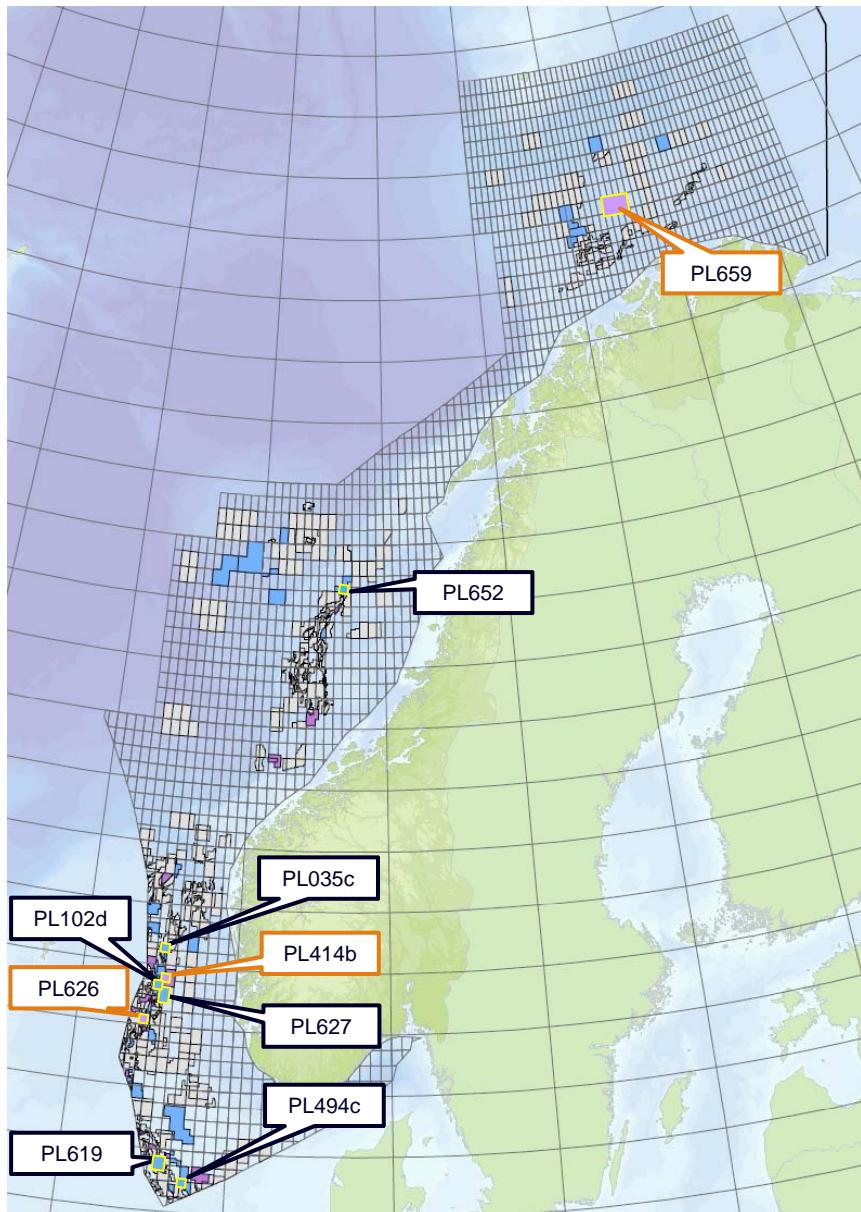


# Leting



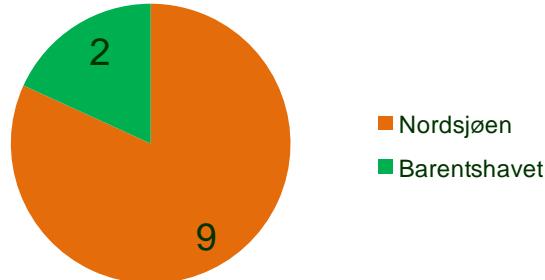
# TFO 2011- tildelinger

- Tildelt ni lisenser
- Operatørskap
  - PL626 50%
  - PL659 30%
  - PL414b 40%
- Partnerskap
  - PL619 30%
  - PL627 20%
  - PL652 20%
  - PL035c 25%
  - PL102d 10%
  - PL494c 30%

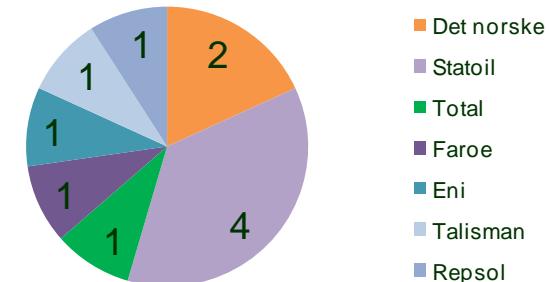


# Boreprogram ut 2012

Nordsjødominert program

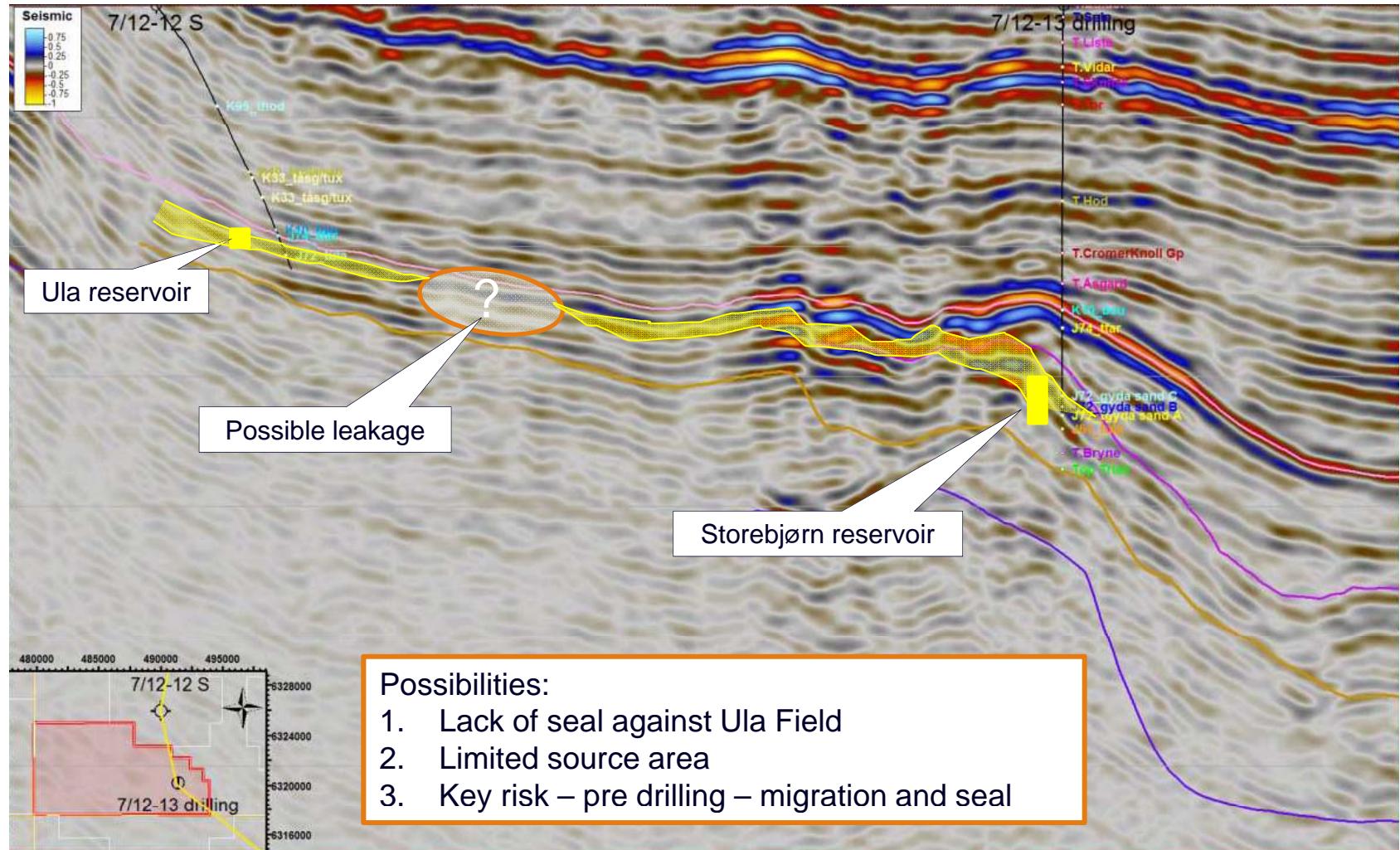


Operatørfordeling



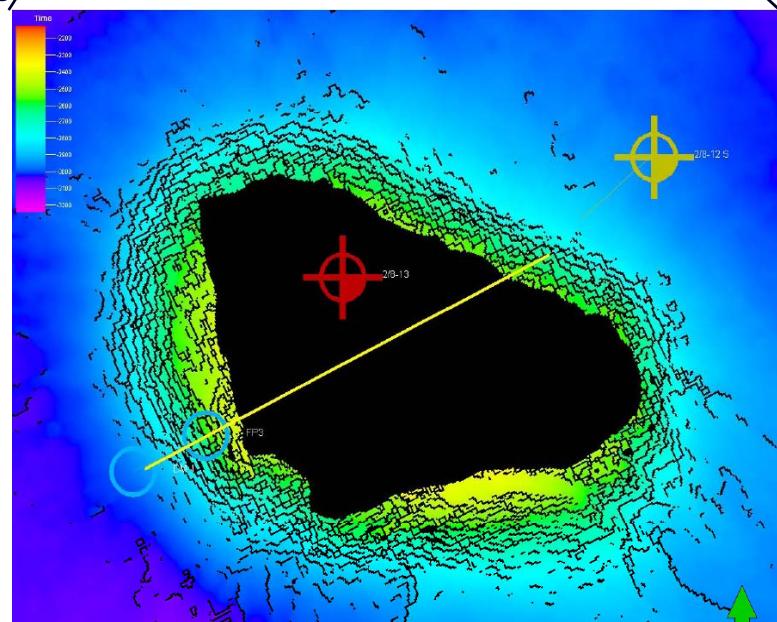
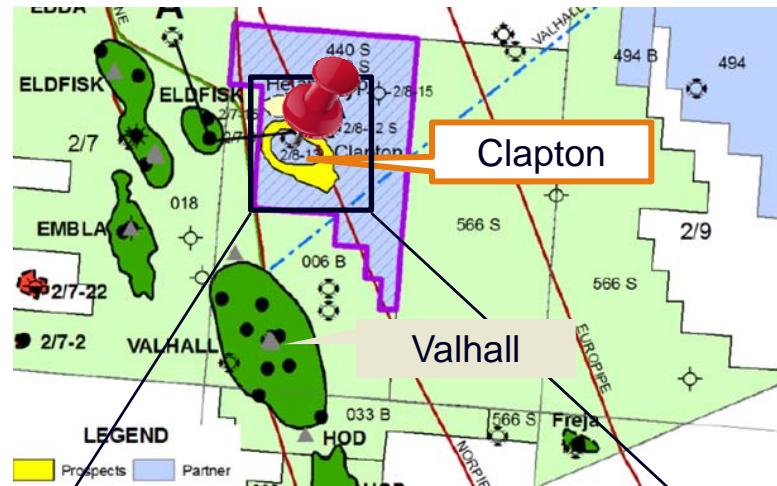
PL	Prospekt	Netto %	Start	Brutto Mboe	Operatør	Rigg
440S	Clapton	10	Mai	25-105	Faroe	Maersk Guardian
265	Geitungen	20	Juli	100-300	Statoil	Ocean Vanguard
356	Ulvetanna	50	Juli	70-250	Det norske	Maersk Guardian
533	Salina	20	Juli	30-110	Eni	Scarabeo 8
554	Garantiana	20	August	25-60	Total	Borgland Dolphin
265	Espeværhøgda	20	Sept	Avg.**	Statoil	Ocean Vanguard
497	Geite	35	Sept	80-300	Det norske	Maersk Guardian
265	Kvitsøyhøgda	20	Okt	Avg.**	Statoil	Ocean Vanguard
568	Ilsbjørn	20	Okt	10-170	Talisman	Maersk Giant
502	Aldous M. South	22	Des		Statoil	Ocean Vanguard
531	Darwin	10	Des		Repsol	Transocean Barents

# PL 450 – Storebjørn, hvorfor tørr?



# PL 440S Clapton

- Lokasjon - Nordøst for Valhall-feltet
- Boring forventes å begynne i mai
- Prospektets størrelse og primærrisiko
  - 25-105 Mboe brutto uriskede
  - Primærrisiko er tilstedeværelse av topp lukning
- Vanndybden er 70 meter
- Faroe Petroleum er operatør
  - Det norske 10 prosent (0% av kostnaden)
  - Faroe Petr. 40 prosent
  - Dana 20 prosent
  - Lundin 18 prosent
  - Noreco 12 prosent



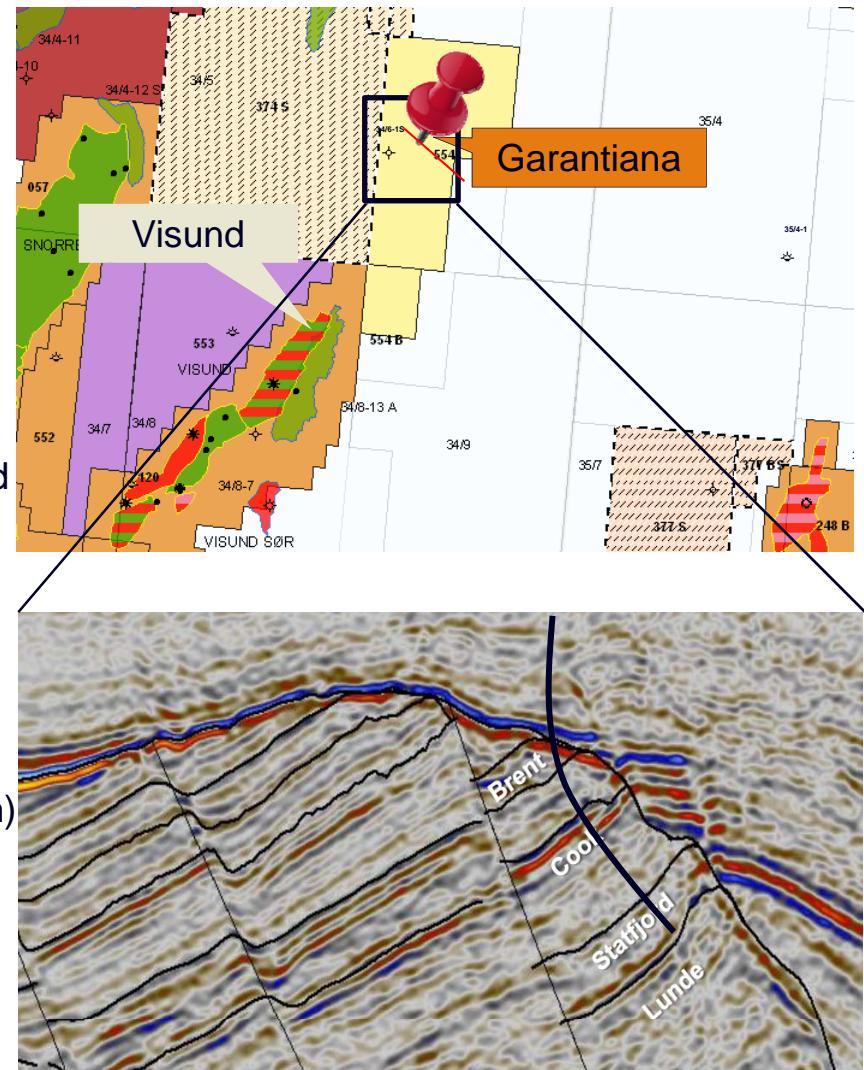
# PL 265 Geitungen 16/2-11

- Lokasjon – nord for Johan Sverdrup-feltet
- Boreoperasjonen begynner i juli
- Prospektets størrelse og primærrisiko
  - 100-300 millioner fat olje
  - Primærrisiko er reservoarets tilstedeværelse
- Vanndybden er 112 meter
- Statoil er operatør
  - Det norske 20 prosent
  - Statoil 40 prosent op
  - Petoro 30 prosent
  - Lundin 10 prosent



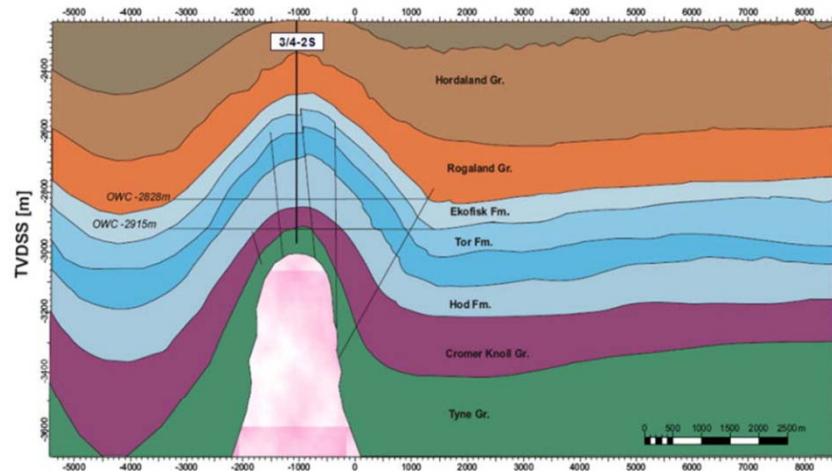
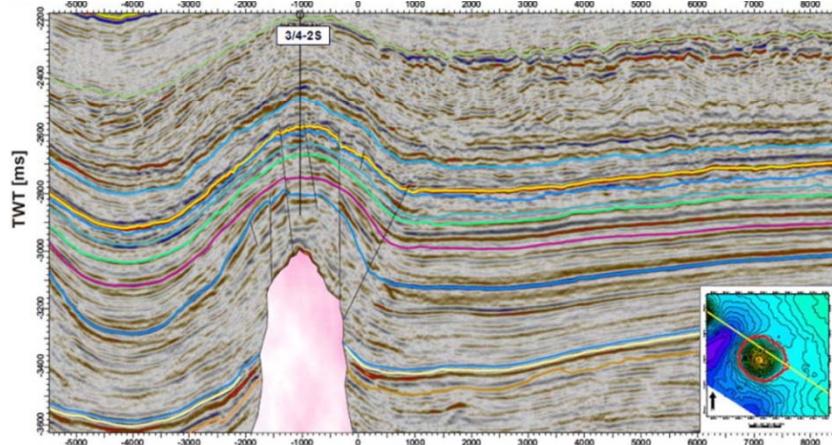
# PL 554 Garantiana

- Lokasjon – nordøst for Visund-feltet
- Boreoperasjonen begynner i juli
- Prospektets størrelse og karakter
  - Brutto uriskede ressurser 25-60 MBOE
  - Rotert forkastningsblokk down-dip fra Visund
- Vanndybden er 125 meter
- Total er operatør
  - Det norske 20 prosent (10% av kostnaden)
  - Total 40 prosent
  - Bridge 20 prosent
  - Svenska 20 prosent



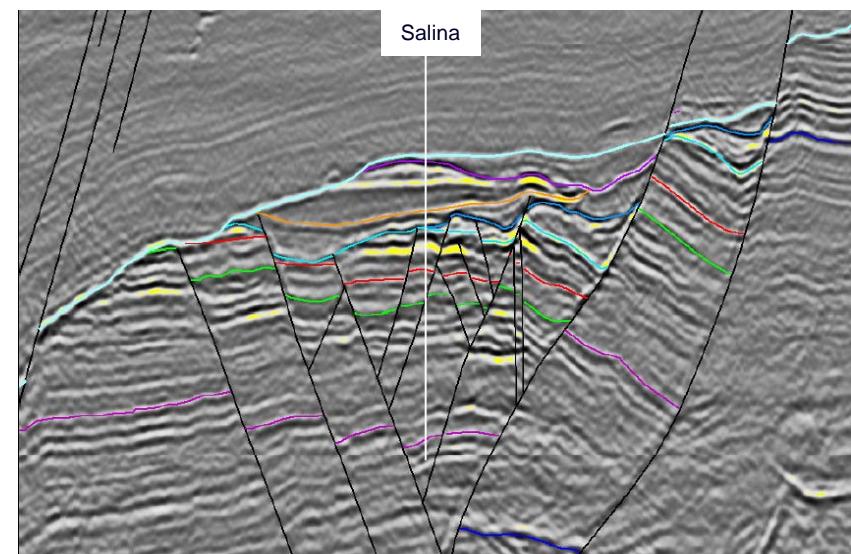
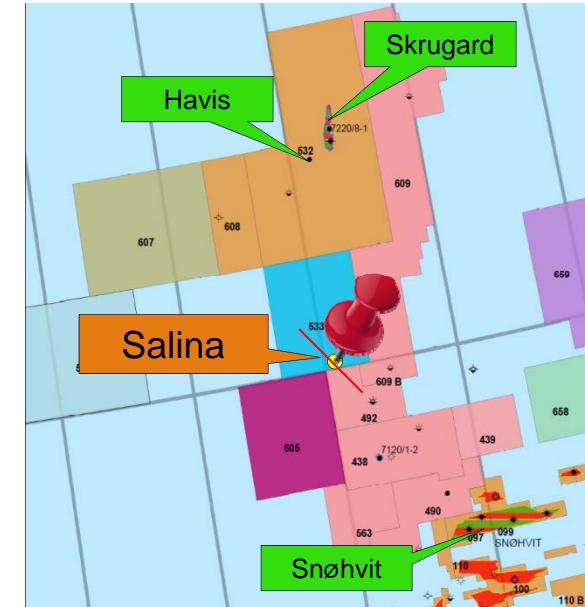
# PL 356 Ulvetanna – den siste krittdomen på norsk sokkel

- Ligger i den sørlige Nordsjø
- Boreoperasjon starter i juli
- Prospektet
  - Brutto uriskede ressurser 70 - 250 mill. fat
  - Primærrisiko er reservoarets tilstedeværelse og kvalitet
- Vanndybden er 51 meter
- Det norske er operatør
  - Det norske 50 prosent
  - Repsol 40 prosent
  - Petrolia 10 prosent



# PL 533 Salina

- Lokasjon – sør for Skrugard/ Havis i Barentshavet
- Boreoperasjonen begynner i august
- Prospektets størrelse og primærrisiko
  - 30-110 Mboe brutto uriskede ressurser (Kritt)
  - Ytterligere potensiale i Jura
  - Primærrisiko er reservoarkvalitet og hydrokarbonfase
- Vanndybden er 340 meter
- ENI er operatør
  - Det norske 20 prosent
  - Eni (O) 40 prosent
  - Lundin 20 prosent
  - RWE Dea 20 prosent



- Aktiviteter
- Økonomi
- Utbyggingsprosjekter
- Leting
- Utsikter



# Utsikter og sammendrag

## ■ Prosjekter

- Produksjonsbornig på Jette er iverksatt
- Atla og Jette kan løfte Det norske produksjon over 10 000 fat per dag i 2013
- Avtale om koordinert utbygging av Draupne og Edvard Grieg-feltet
- Planlegger å levere PUD for Draupne sent i 2012

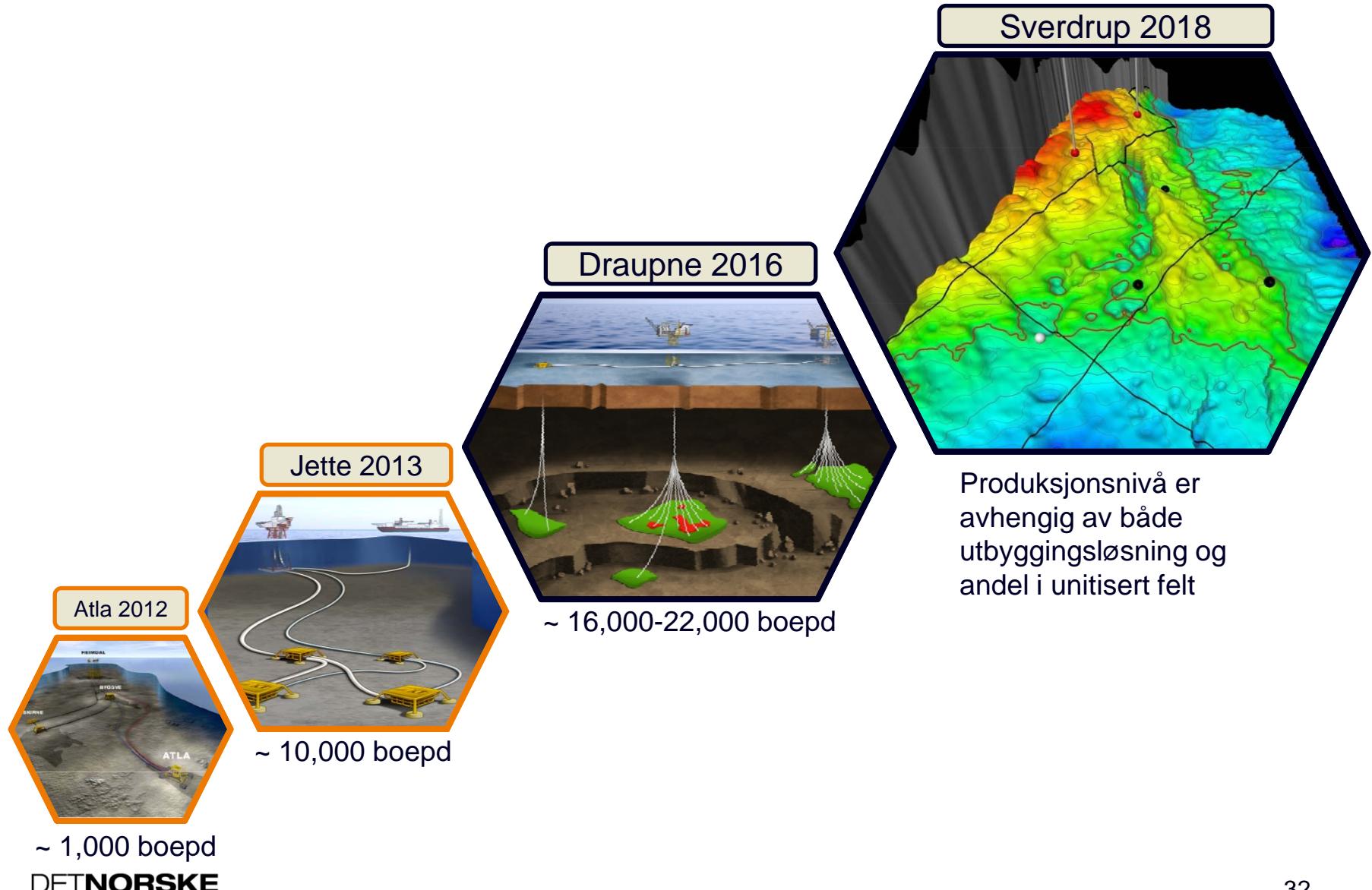
## ■ Høy leteaktivitet

- Seks letebrønner planlagt denne sommeren
- Fire brønner planlagt i PL 265 (Johan Sverdrup)/PL 502 i løpet av året
  - To avgrensingsbrønner i PL 265
  - En letebrønn i PL 265
  - En letebrønn i PL 502
- Gode tildelinger i TFO 2011, med totalt 9 lisenser (tre operatørskap)

## ■ Finansielt

- Besluttede utbygginger finansieres ved 750 MUSD (4500 MNOK) i kreditt og tilgjengelige kontanter

# Grunnlaget for videre vekst





**DET NORSKE**

NEST STØRST PÅ NORSK SOKKEL