



Viseadm. dir. / daglig leder Øyvind Bratsberg
Finansdirektør Alexander Krane
Oslo, 14. august 2013

DET NORSKE



Q2

Høydepunkter

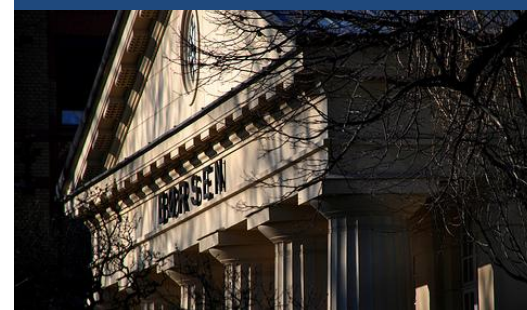
Jette produksjonsstart



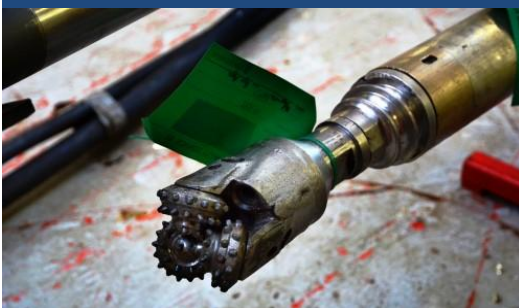
Ivar Aasen & Gina Krog



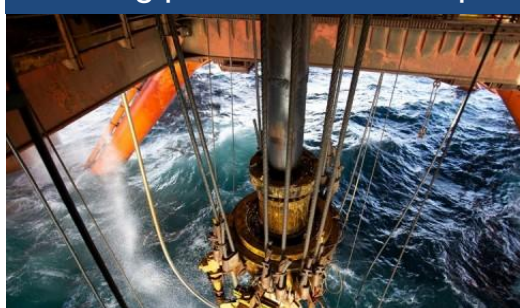
Lånefinansiering



Avgrensing på Norvarg



Leting på Johan Sverdrup



Fire nye lisenser i 22. runde

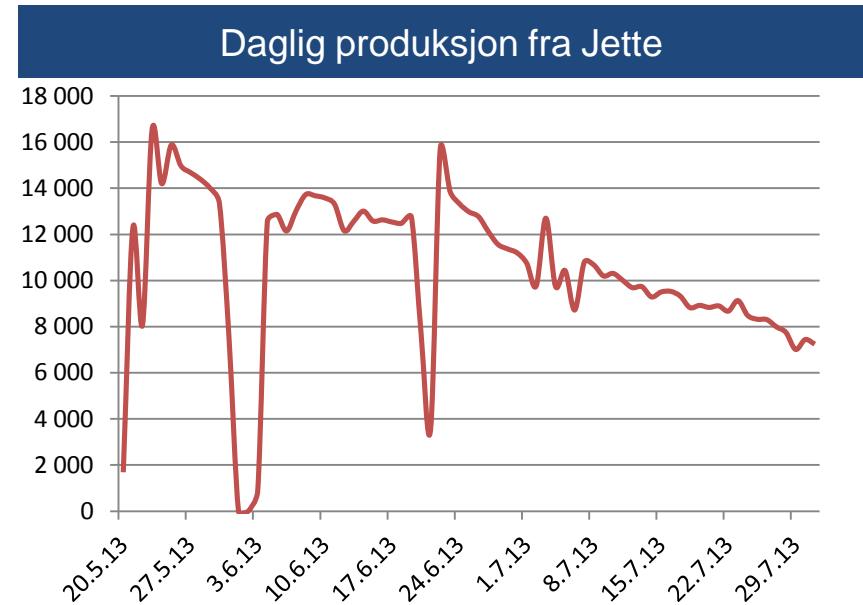




Drift og prosjekter

Jette i produksjon

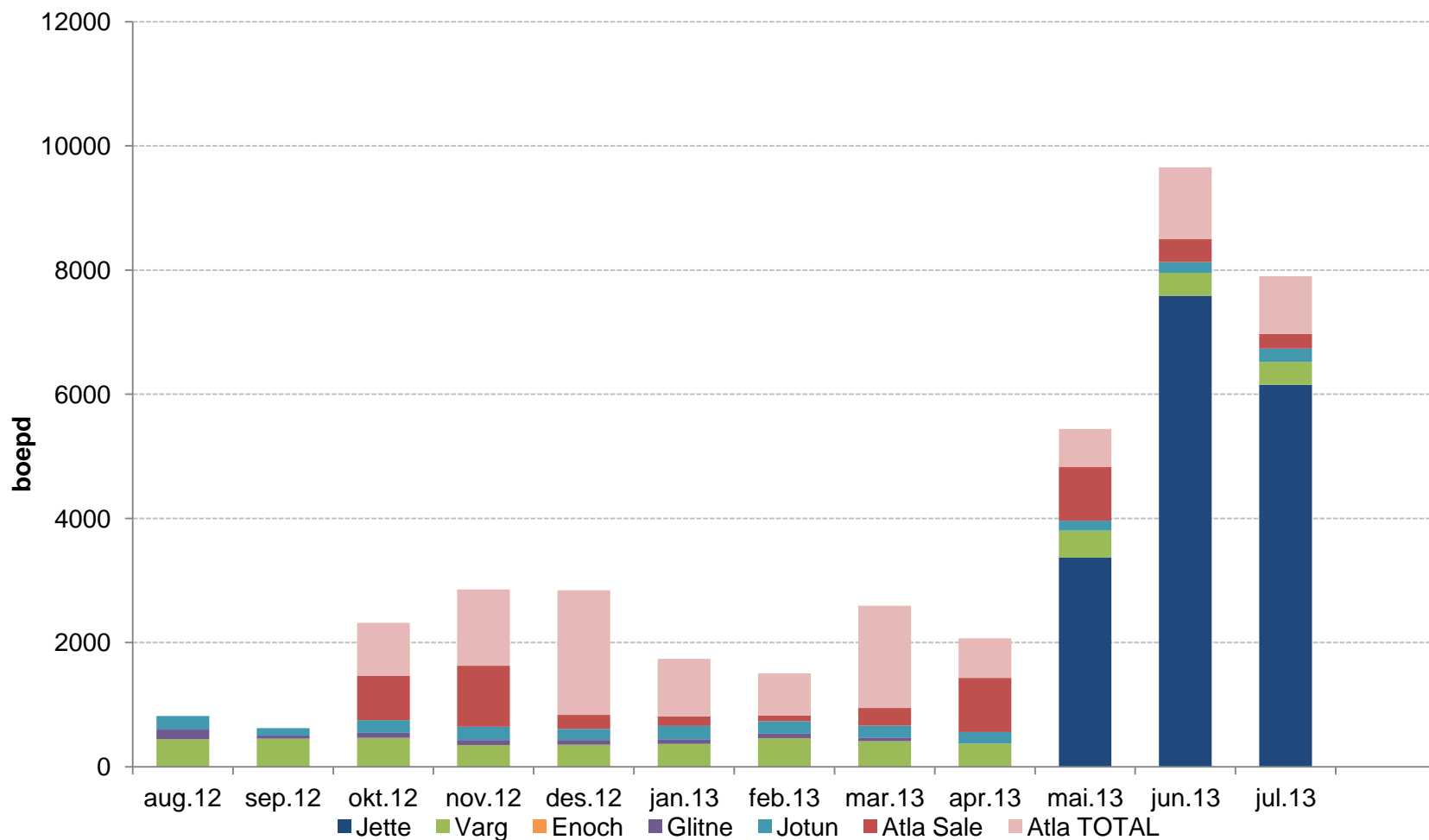
- Jette har vært et viktig prosjekt i hurtigutbygging for Det norske
- Jette har nesten tredoblet Det norskes produksjon fra 1. til 2. kvartal
- Usikkerhet knyttet til fremtidig brønnyttelse – mer vann produsert



Fra funn til produksjon



Olje- og gassproduksjon siste 12 måneder

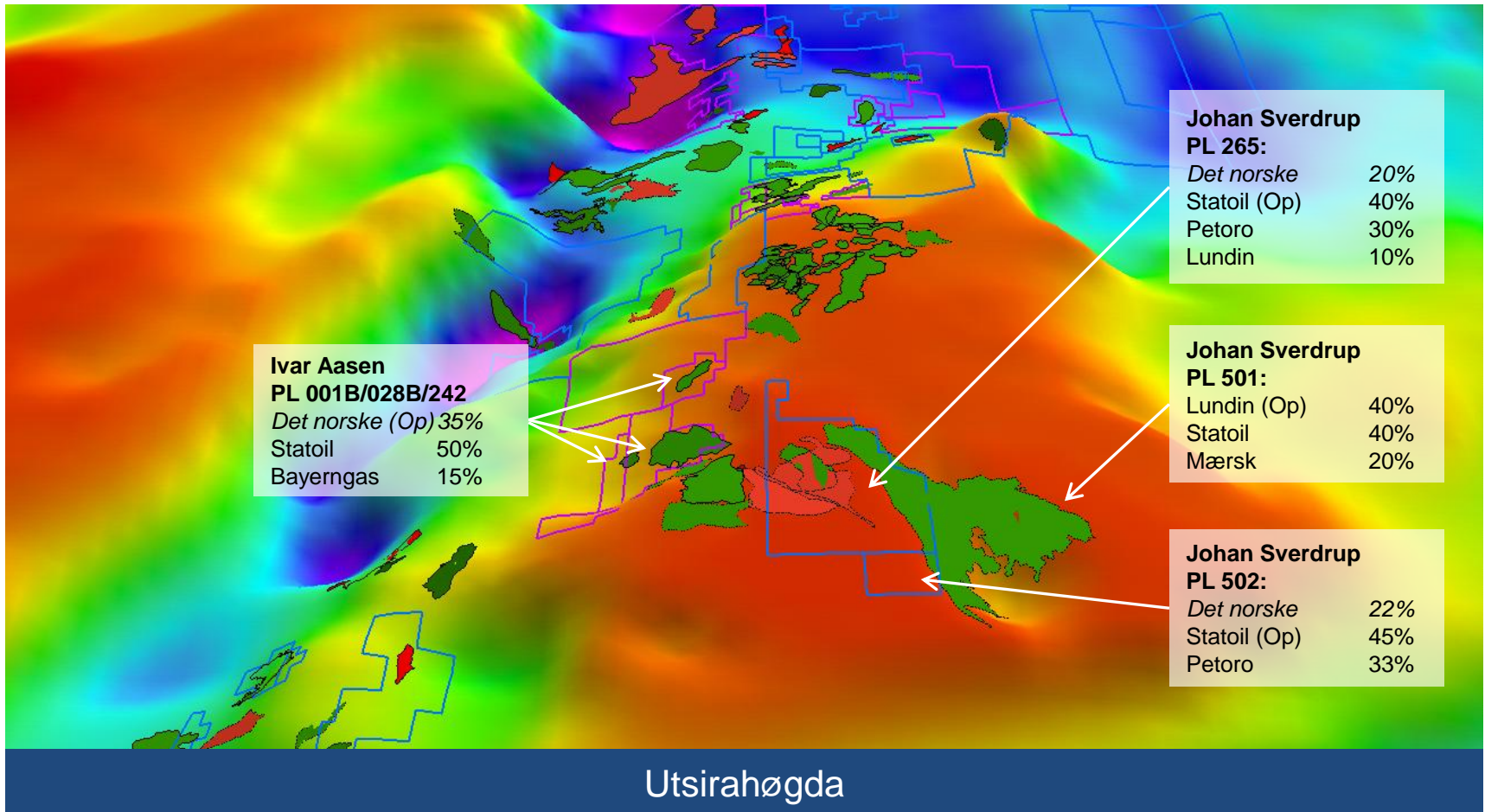


Pågående prosjekter øker produksjonen

- Ivar Aasen vil løfte produksjonen betydelig
 - Vil bidra til å finansiere utbyggingsprosjekter med før skatt-bidrag grunnet Det norskes posisjon med skattemessig fremførbart underskudd
- Johan Sverdrup vil ha en lang platåproduksjon
 - Et utmerket utgangspunkt for ytterligere økning av produksjon



Det norskes posisjon på Utsirahøgda





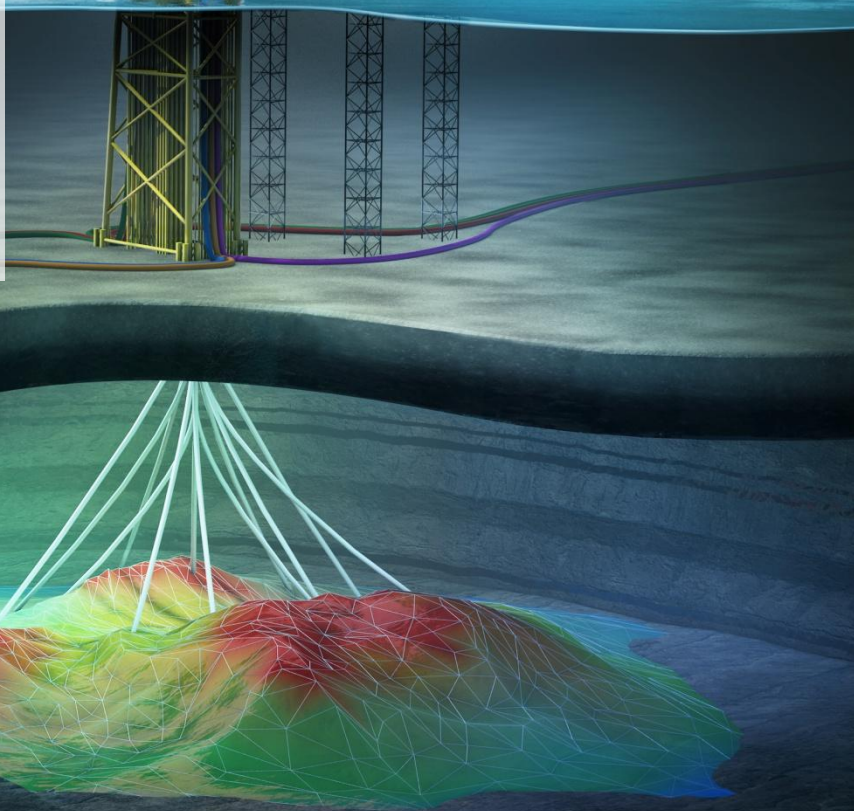
Ivar Aasen

(Ivar Aasen CJ 70 oppjekkbar rigg forlater dokk 27. juli 2013)

God fremgang i Ivar Aasen-prosjektet

Milepæler de neste ni måneder

- Fremgangen i prosjektet er i henhold til plan
- Konstruksjon av understellet starter i 4. kvartal 2013
 - Saipem skal bygge på Arbatax-verftet
- Ocean Bottom Seismic-undersøkelse høsten 2013
- Prosjektering i gang med Mustang i Woking, London
- Bygging av plattformdekket starter i 1. kvartal 2014
 - Bygges i Singapore av SMOE



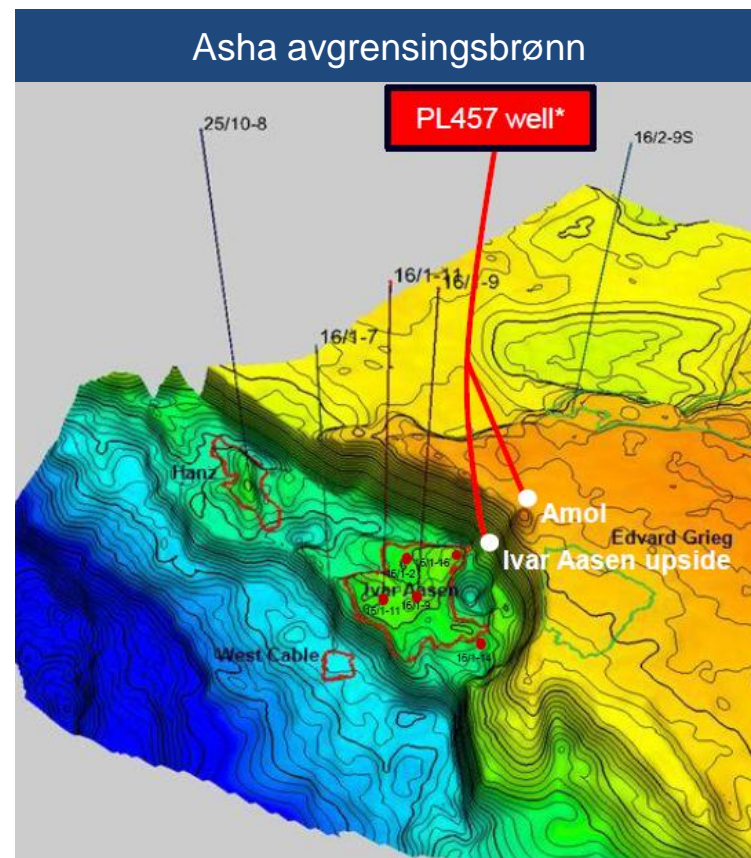
Olje- og gassrørledninger

- Gassrørledning på Utsirahøgden
 - Det norske har en 21 prosent eierandel
 - Capex 1,6 milliarder kroner brutto
- Oljerørledning på Edvard Grieg
 - Det norske har 14 prosent eierandel
 - Capex 2,1 milliarder kroner brutto
- Tall ikke inkludert i Ivar Aasen capex, men inkludert i tariff



Ivar Aasen og Asha i PL 457

- Ivar Aasen strekker seg inn i PL 457
 - Asha-funnet ble gjort i desember 2012
- En pre-unitiseringsavtale ble signert i mars i år
 - Unitiseringen skal ferdigstilles innen juni 2014
 - Ny avgrensingsbrønn forventet i PL 457
- Effekt av et funn:
 - Størrelsen på Ivar Aasen kan øke
 - CAPEX per fat kan bli redusert
 - Det norske vil ha en mindre eierandel i et større felt og dermed lavere investeringer før produksjonsstart, i og med at investeringsnivået er forventet å forbli stort sett uendret.



*PL 457 brønnillustrasjon er ikke basert på faktiske brønndata



Johan Sverdrup

Johan Sverdrup avgrensingsprogram

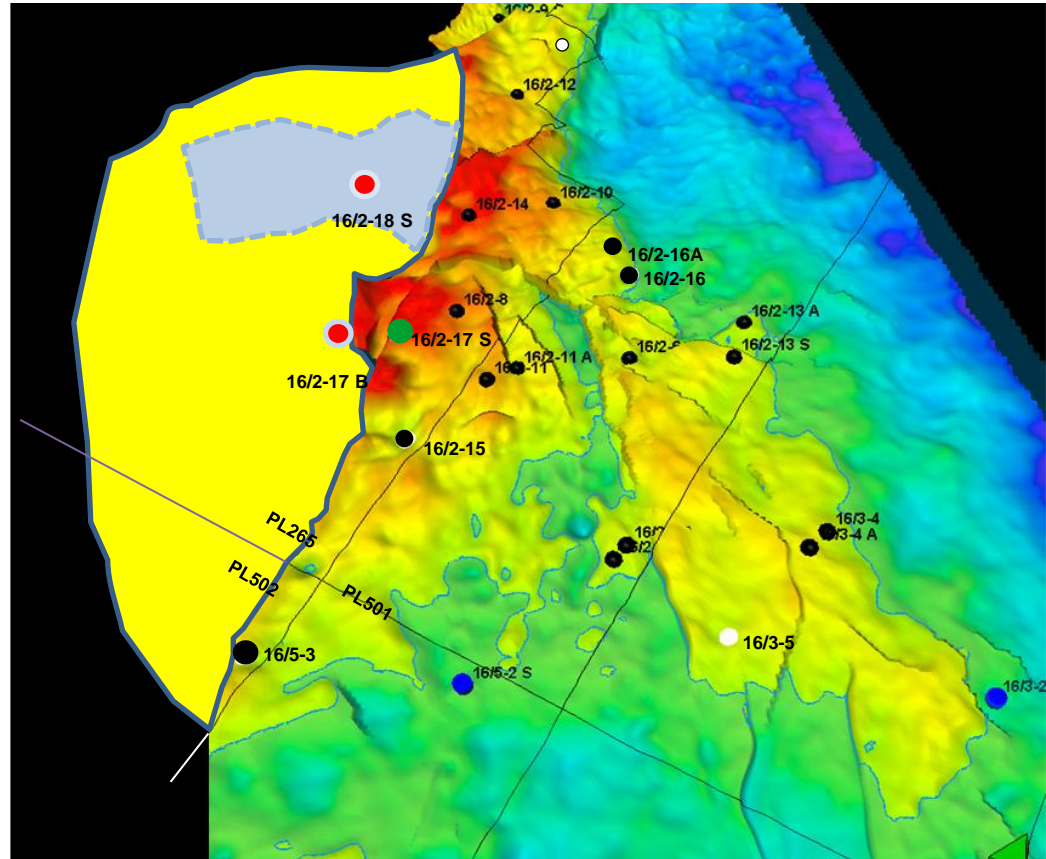
■ Nær forkastningskrenten 16/2-17S

- Total oljekolonne på 82 meter
- Utmerket kvalitet i reservoaret
- Svært gode resultater fra produksjonstesting

■ Cliffhanger sør og nord 16/2-17 B og 16/2-18 S

- Ingen jurasandstein
- Olje i forvitret grunnfjellsbergart av granitt

■ Mulig avgrensning i 2014 i den nordlige delen av feltet



Johan Sverdrup beliggende vest på Utsirahøgden

Konseptvalg pågår



- Konseptvalg - hovedsaker
 - Hvor mange faser
 - Størrelsen på hver fase
 - Tidsberegningen for hver fase
- Konseptvalg vil påvirke
 - Capex-profil
 - Produksjonsprofil
 - Platånivå / lengde

20:01 Uhr

90/ 29,05)
73/ 18,78)

57/ 17,62)
10/ 92,32)

40/ 80,64)
60/128,75)



Deutsche Börse

04.04.2008

20:01:00

Vortag
6741,72

Erster
6753,87

Höchst
6797,23

Tiefst
6691,28

Letzter
6763,39

Veränd.
+21,67
17:45:00

L-DAX
6781,54



DAX-Werte XETRA

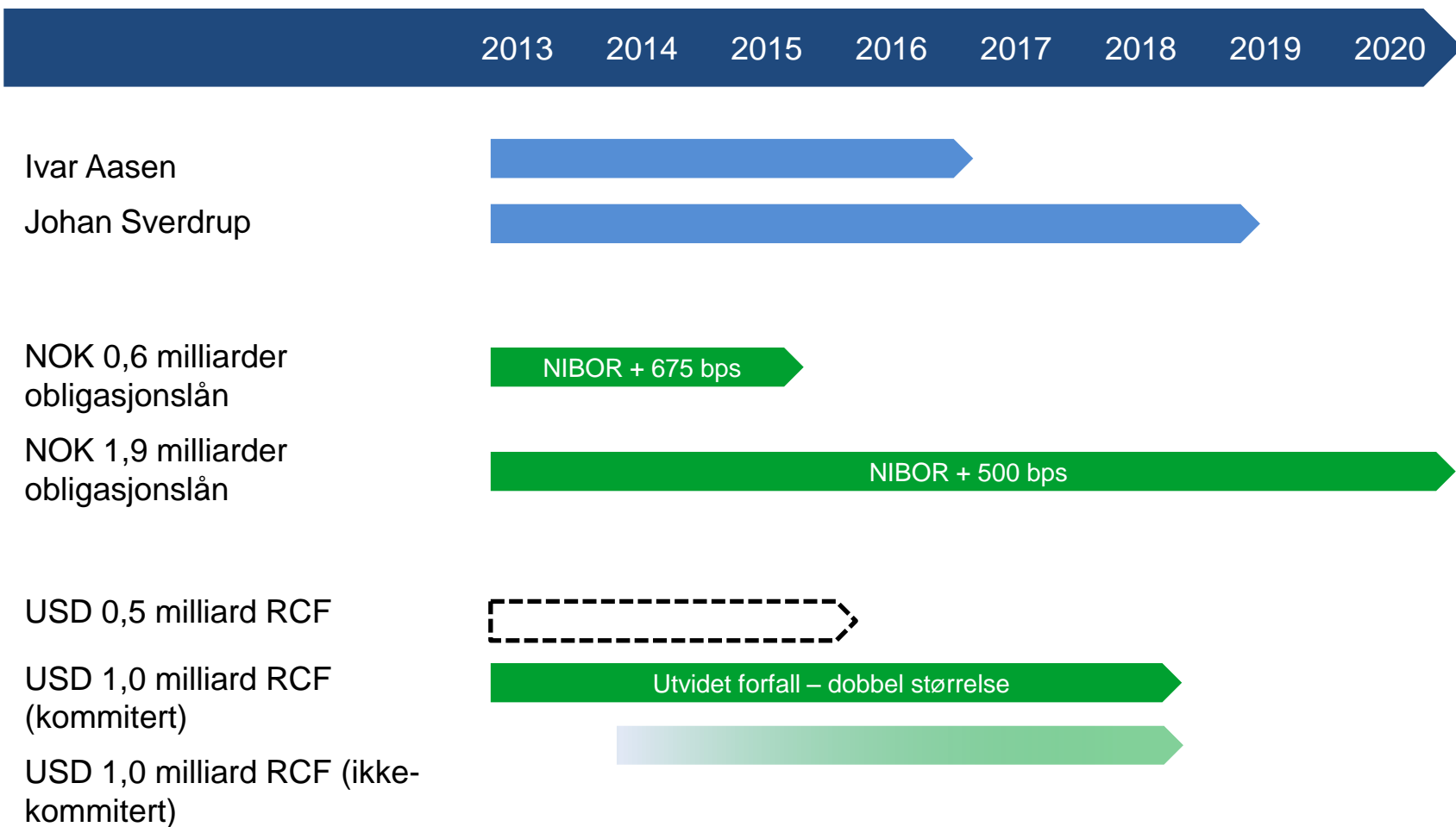
ADS	42,02	(41,
ALV	133,08	(132,
BAS	88,86	(88,
BAY	52,00	(51,
BMW	35,72	(35,6
CBK	22,07	(22,0
CON	68,00	(67,7
DAI	53,26	(53,1
DBK	75,08	(74,9
DB1	101,54	(101,3
DPB	60,05	(59,8
DPW	20,36	(20,3
DTE	11,18	(11,1
EOA	121,39	(121,60
FME	32,90	(32,82



BÖRSE FRANKFURT

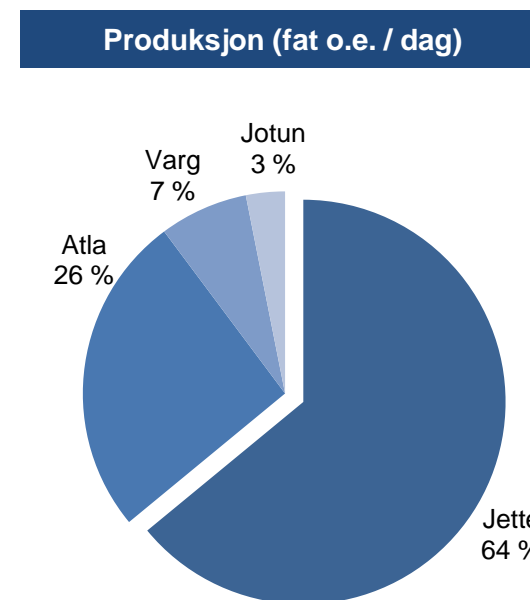
Økonomi

Gjeldskonsolidering



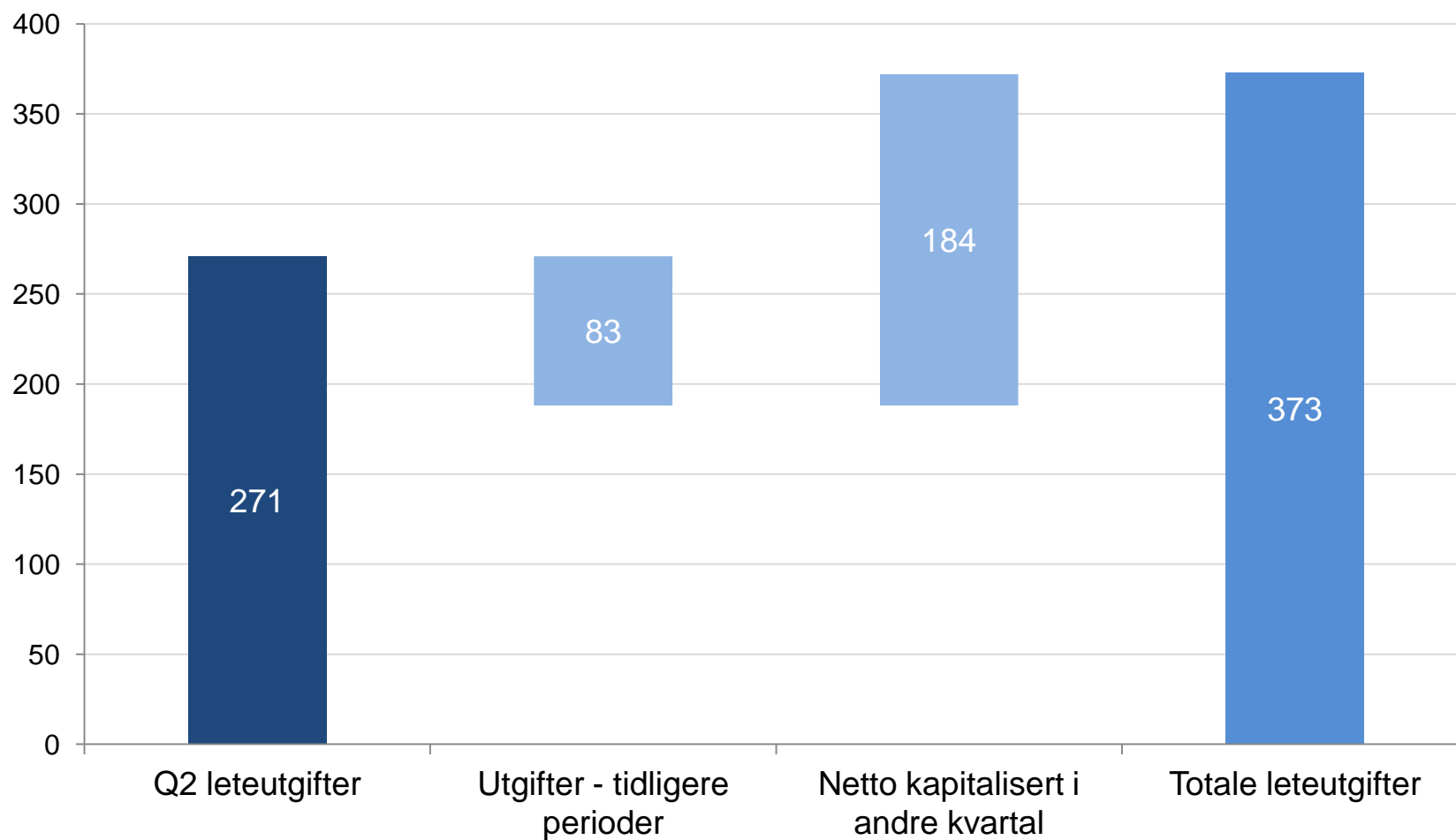
Nøkkeltall

Produksjon (fat o.e. / dag)	Q2 2013	Q2 2012
Jette	3594	0
Atla	1446	0
Varg	398	556
Jotun Unit	175	210
Enoch	0	0
Total produksjon per dag	5613	1042
Total produksjon i perioden (tusen fat o.e.)	511	95



Kontantstrøm fra produksjon	Q2 2013	Q2 2012
Realisert oljepris (USD/fat))	103	107
Inntekter (MNOK)	286	70
Kontantstrøm fra produksjon (MNOK)	227	22

Leteutgifter



Resultatregnskap

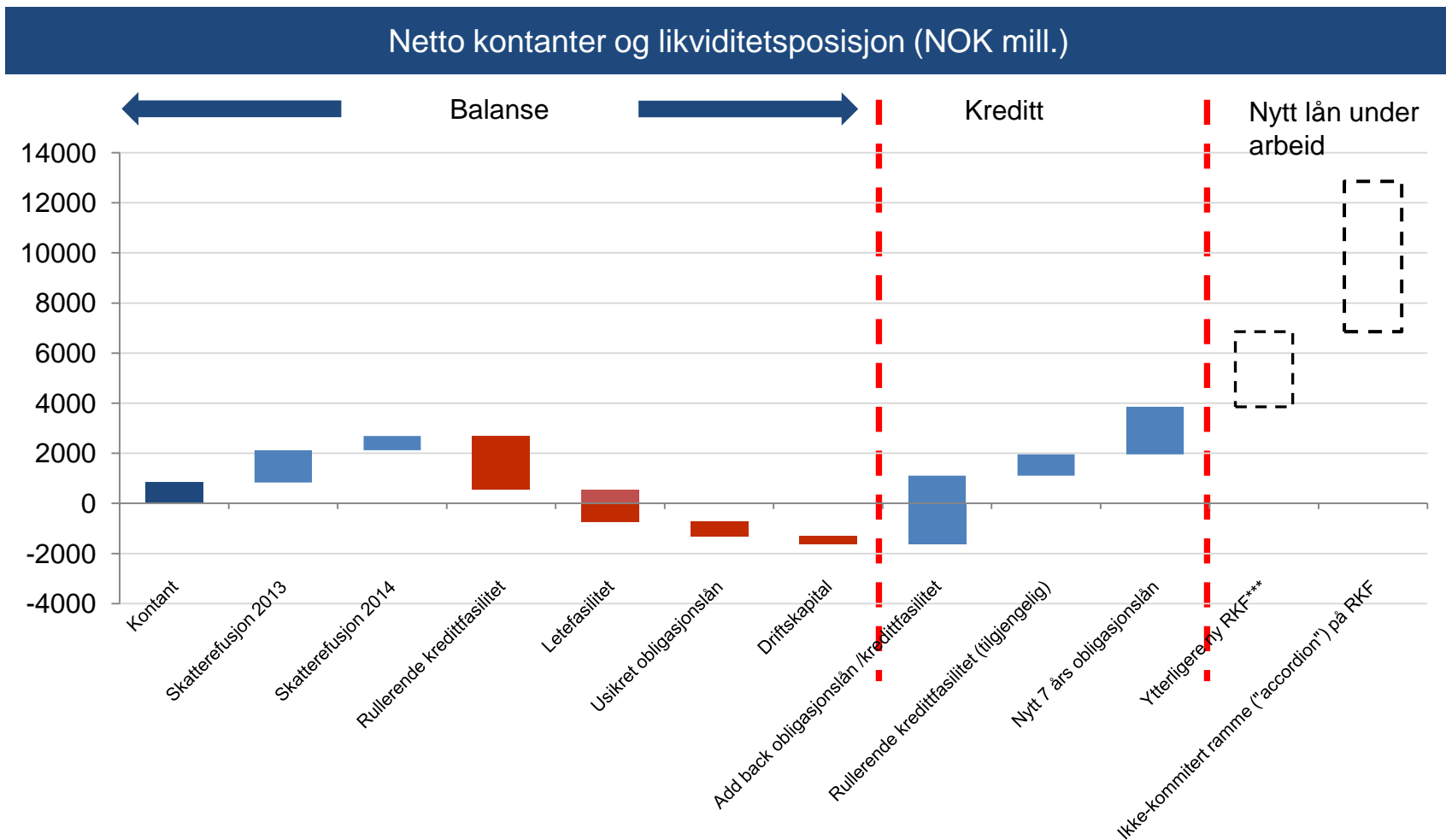
Resultatregnskap (NOK mill.)	Q2 2013	Q2 2012	Q1 2013
Inntekter	286	68	80
Produksjonskostnader, G&A	57	46	42
EBITDAX	229	22	38
Leteutgifter	271	417	234
EBITDA	(42)	(395)	(196)
Avskrivning	148	20	35
Nedskrivning	2	141	-
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	29	1	1
Andre driftskostnader	57	16	19
Driftsresultat (EBIT)	(277)	(571)	(251)
Netto finansposter	(49)	(23)	(32)
Resultat før skatt	(326)	(594)	(283)
Skattekostnad - skatteinntekt	284	377	262
Nettoresultat	(41)	(217)	(20)

Balanse

Eiendeler (NOK mill)	30.06.13	30.06.12	30.03.13
Immaterielle eiendeler	3 446	3 112	3 295
Varige driftsmidler	2 651	2 267	2 487
Beregnet skatt til utbetaling (langsiktig)	576	560	261
Fordringer og andre aktiva	951	553	737
Beregnet skatt til utbetaling (kortsiktig)	1 283	1 421	1 278
Betalingsmidler	835	1 115	736
Totale eiendeler	9 742	9 028	8 794

Egenkapital og gjeld (NOK mill)	30.06.13	30.06.12	31.03.13
Egenkapital	3 674	3 354	3 716
Utsatt skatt	155	1 585	125
Andre avsetninger for forpliktelser	927	426	923
Obligasjonslån	591	585	590
Rullerende kredittfasilitet	2 147	220	1 453
Letefasilitet	1 273	1 590	970
Kreditorer og annen kortsiktig gjeld	974	1 271	1 017
Sum egenkapital og gjeld	9 742	9 028	8 794

Tilgjengelig likviditet



* Antatt USD/NOK 6,0 og bokført verdi på gjeld

** Fordringer og andre aktiva minus kreditorer og annen kortsiktig gjeld

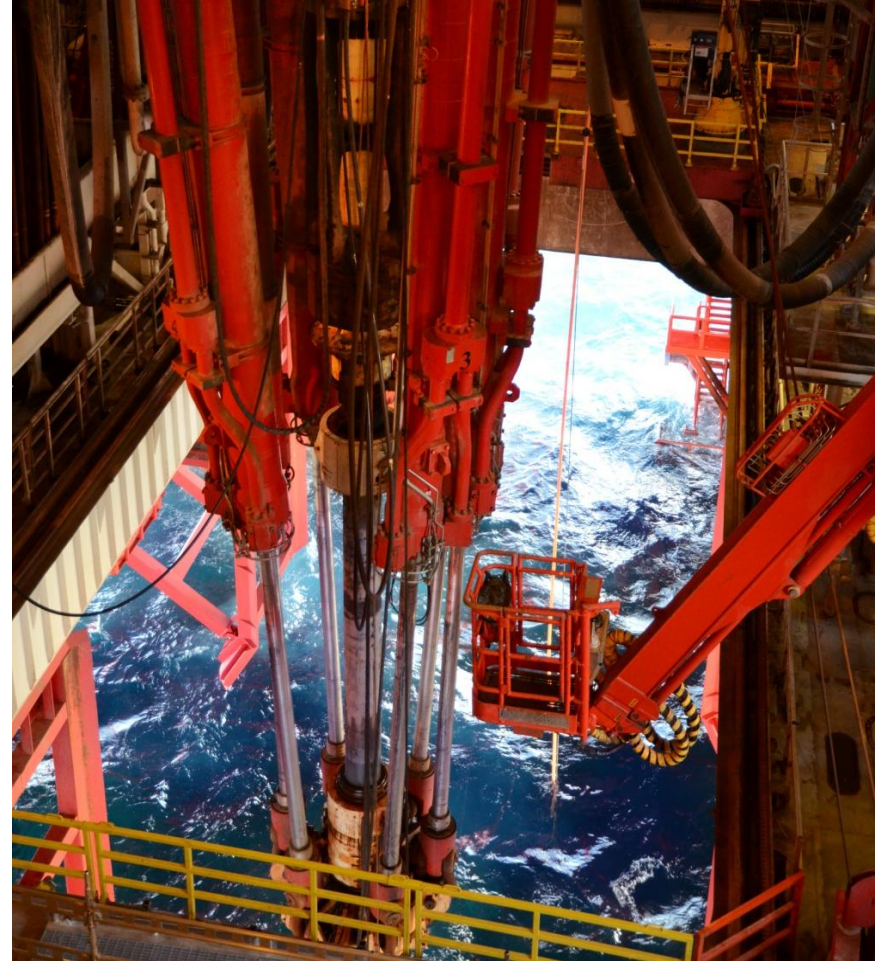
*** Låneavtale ennå ikke signert



Leting

Det norske er et aktivt leteselskap

- 22. lisensrunde i Barentshavet
 - To operatørskap
 - To partneropererte lisenser
- Leteresultater i andre kvartal
 - Utmerket resultat fra avgrensing på Sverdrup
 - Tørr brønn på Darwin i Barentshavet
 - Norvarg avgrensingsbrønn bekrefter gassfunn
 - Noe skuffende produksjonstest
- Boring pågår på Gohta og Augunshaug
- Ytterligere fire letebrønner planlagt de neste seks måneder

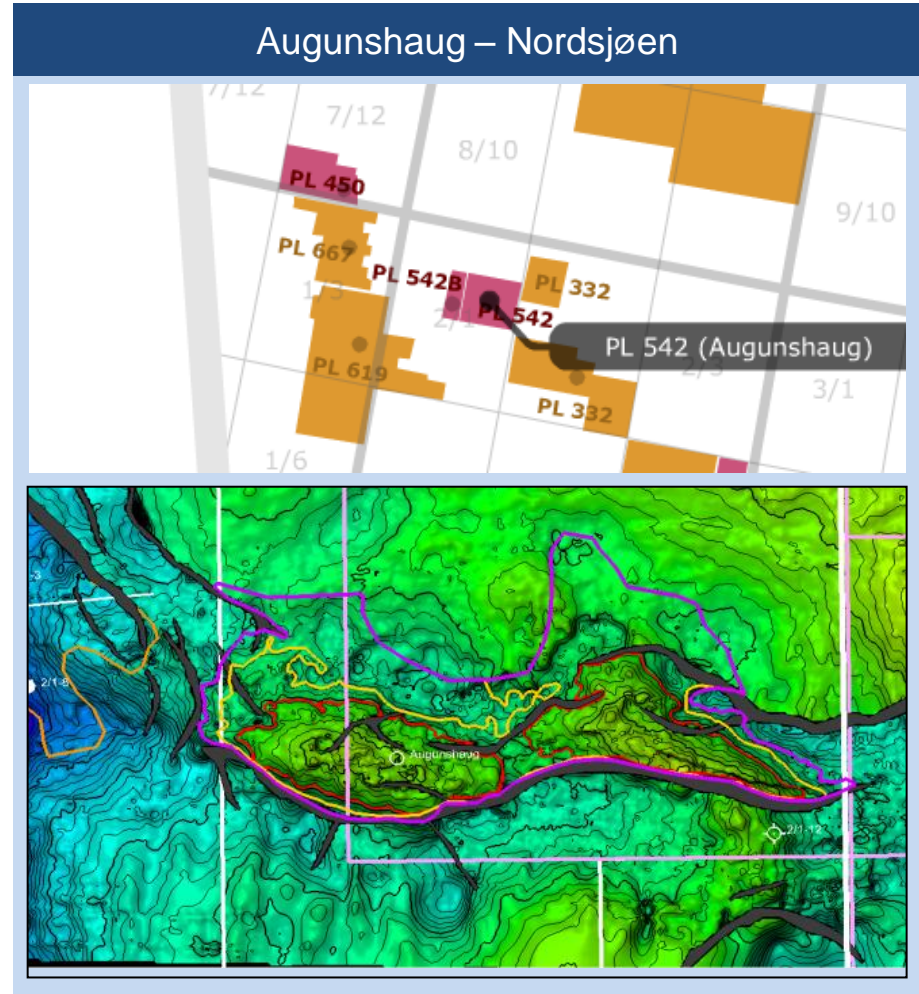


Boreplan for 2013

PL	Prospekt	Netto %	Start	Mill. fat o.e.	Operatør	Rigg
453S	Ogna	25	Tørr		Lundin	M.Guardian
502	JS avgrensing	22	Funn	Avgr.	Statoil	O. Vanguard
531	Darwin	10	Tørr		Repsol	T. Barents
265	JS Near Fault	20	Funn	Avgr.	Statoil	O. Vanguard
535	Norvarg avgrensing	20	Funn	Avgr.	Total	Leiv Eriksson
265	Near Fault sidesteg	20	Tørr		Statoil	O. Vanguard
265	Cliffhanger nord	20	Funn		Statoil	O. Vanguard
542	Augunshaug	60	Pågår	10-80	Det norske	M. Giant
492	Gohta	40	Pågår	72-152	Lundin	T. Arctic
551	Mantra/Kuro	20	3Q13	35-750	Tullow	T. Barents
102C	Trell	10	4Q13	40-50	Total	Leiv Eriksson
659	Langlitinden (Caurus)	30	4Q13	155-375	Det norske	T. Barents
035	Askja West/East	25	4Q13	20-70	Statoil	O. Vanguard

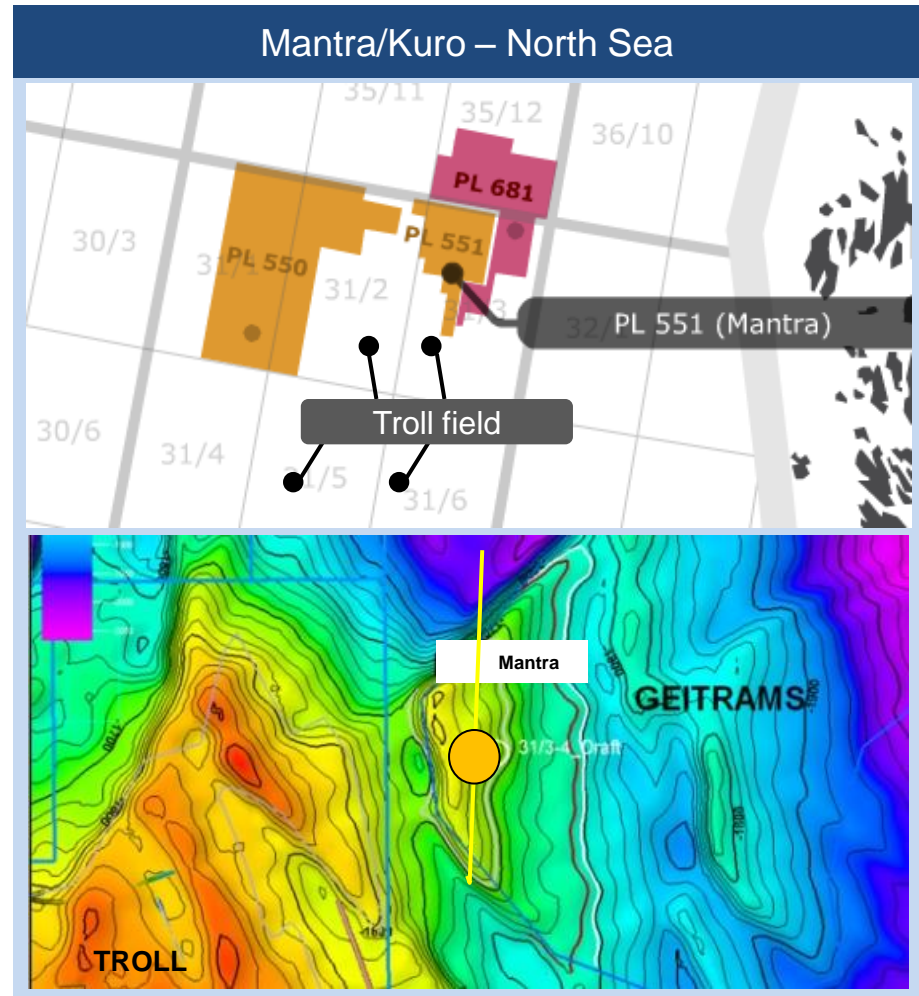
PL 542 Augunshaug

- Boring med riggen “Maersk Giant” finner sted 8 km fra Gyda og 19 km fra Tambar i Nordsjøen
- Brutto ressurspotensial:
 - 10-80 mill. fat o.e.
- Prospektinformasjon
 - Mål i øvre / midtjura sandstein
 - Fireveis lukning
 - Primær risiko – migrasjon
- Vanndybde
 - 68 meter
- Det norske eier 60% (operatør)
 - Tullow 40%



PL 551 Mantra/Kuro

- Lisensen lokalisert nordøst for Troll
- Brutto ressurspotensial:
 - 35-750 mill. fat o.e.
- Prospektinformasjon:
 - Mål i øvre jura sandstein (Mantra), paleogent reservoar (Kuro)
 - Strukturell felle
 - Primær risiko Mantra - migrasjon
 - Primær risiko Kuro – felle
- Vanndybde
 - 320 meter
- Det norske eier 20%
 - Tullow 80% (operatør)



Utsikter

■ Feltutbygginger

- Konseptvalg Johan Sverdrup forventet i fjerde kvartal 2013
- Ivar Aasen i rute – bygging av understellet begynner i Sardinia i fjerde kvartal

■ Leting

- Seks letebrønner skal bores
- Mantra – stort prospekt, nær infrastruktur

■ Finansiering

- Nytt obligasjonslån plassert med volum på 1,9 milliarder kroner
- Etablering av fasilitet med en ramme på USD 1 milliard forventet i tredje kvartal

■ Annet

- Prosess pågår med å få på plass ny adm. dir.

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 SECURITIES 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 SECURITIES 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 SECURITIES 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 SECURITIES 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 SECURITIES HAVE BEEN OR WILL BE QUALIFIED FOR SALE UNDER THE SECURITIES LAWS OF ANY PROVINCE OR TERRITORY OF CANADA. THE COMPANY’S SECURITIES 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 materialise, or should underlying assumptions prove incorrect, actual results may vary materially from those described in these documents.



DET NORSKE

OLJEEVENTYRET FORTSETTER