



Q3

Viseadm. dir./daglig leder Øyvind Bratsberg
Finansdirektør Alexander Krane
Oslo, 1. november 2013

Høydepunkter

■ Olje- og gassfunn på Gohta

- Åpner nye muligheter i Barentshavet
- Vellykket produksjonstest
- Foreløpige estimat indikerer volum mellom 113 og 239 millioner fat o.e.

■ Aasen og Sverdrup i rute

- Ivar Aasen: Havbunnsseismikkundersøkelse er gjennomført. Stål kuttet for plattformdekk og understell
- Johan Sverdrup: konseptvalg besluttet i fjerde kvartal 2013

■ Bankfinansiering

- Ny rullerende låneramme på USD 1 milliard
- Ikke-kommitert trekkrettighet på USD 1 milliard
- NIBOR/LIBOR + 3% p.a + ubenyttet kreditt på of 0.5%/0.75%

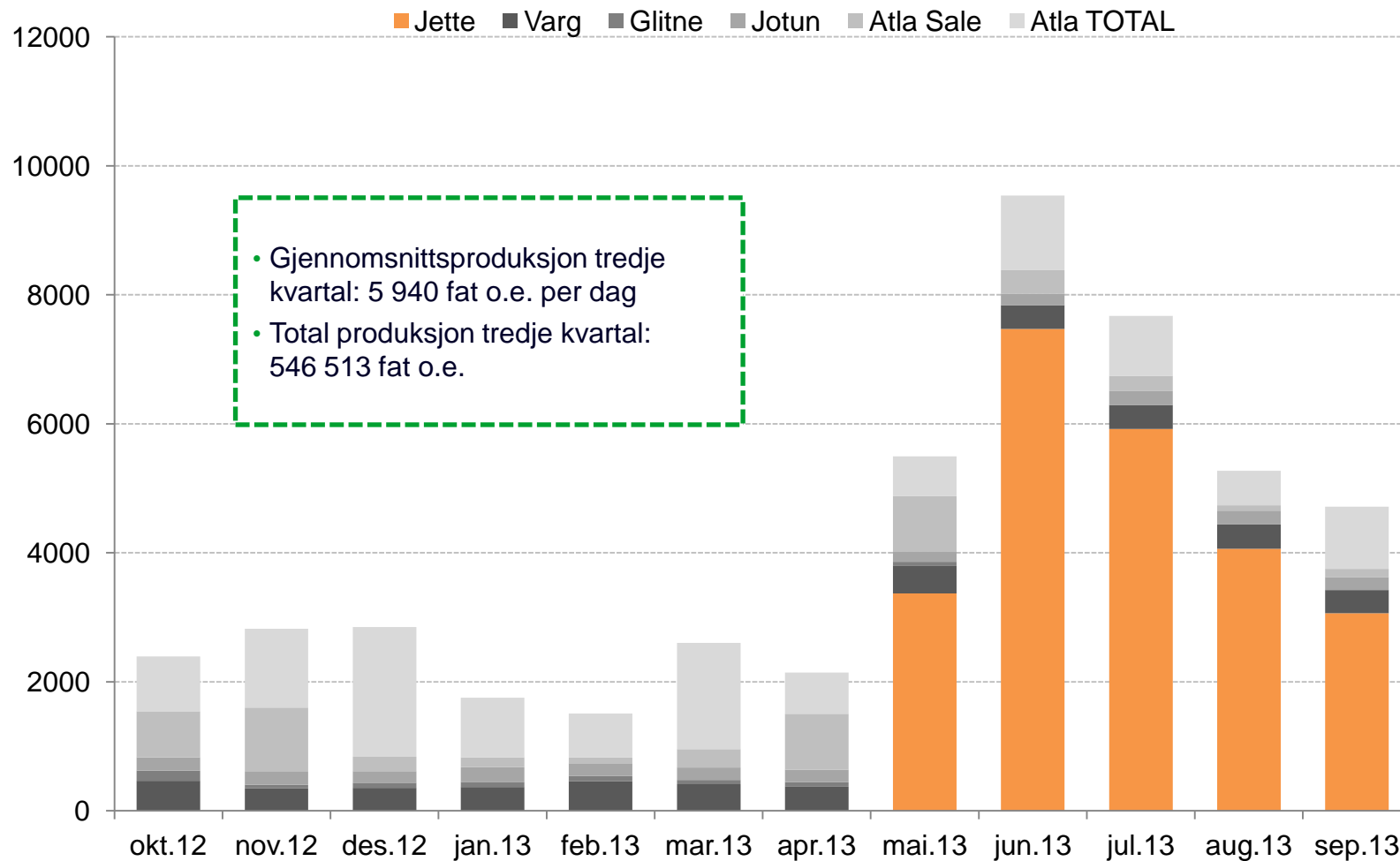




Q3

DRIFT OG PROSJEKTER

Olje- og gassproduksjon siste 12 måneder



Jette

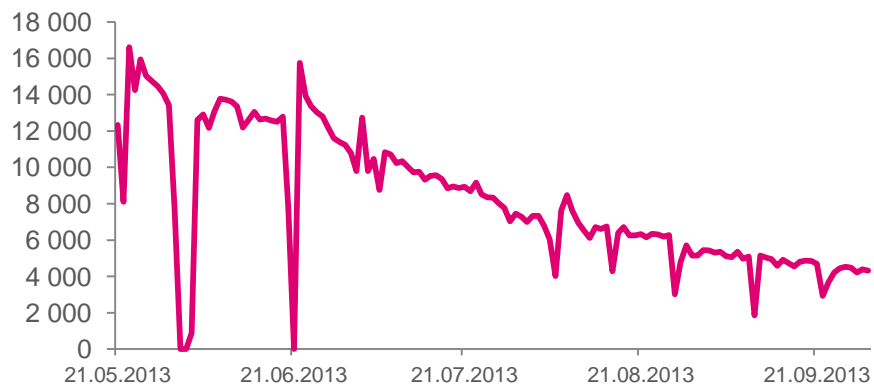
■ Produksjon

- Produksjon på 4 378 fat o.e per dag (netto)
- Stabilt produksjonsfall. Nåværende produksjon på 4 700 fat o.e. per dag (brutto)

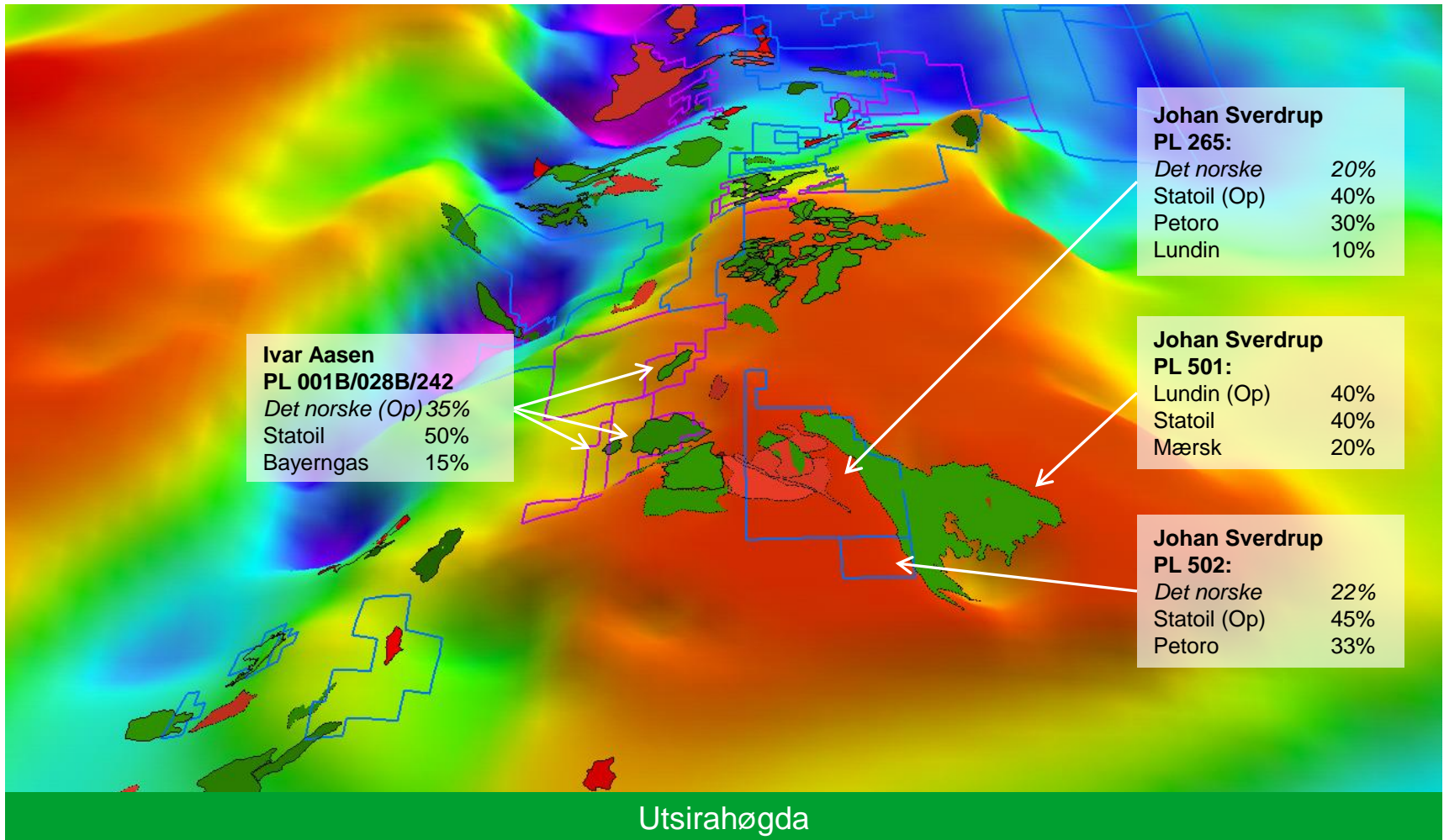
■ Produktivitet

- Hovedsaklig produksjon fra en brønn. Arbeidsprogram skal analysere videre valg.

Produksjon per dag (brutto)



Det norskes posisjon på Utsirahøgda





Q3

IVAR AASEN

SMOE: Første stål kuttet 1. november

Since 1973

Year Established

900,000

Monthly capacity in manhours

Over 300,000 MT

Structures delivered since Inception

100% owned

Subsidiary of Sembcorp Marine Ltd

3 fabrication yards

Singapore | Batam, Indonesia | Lowestoft, UK

DET**NORSKE**



FIXED PLATFORMS



Integrated
Process
Drilling
Wellhead
Accommodation

MODULES



Water Injection
Compression
Power
Generation
Living Quarters
PAUs for
Onshore Plant

FPSOs



Modularisation
and Integration
of FPSO
Topside
Modules

EPCIC CAPABILITIES

Bygging av understellet igangsatt



Milepæler nøkkelprosjekt

Ivar Aasen

- Utbyggingen er i rute – første olje Q4 2016
- Investeringskostnad uendret – NOK 24,7 milliarder (2012 NOK), NOK 27.4 milliard (nominal)
- Havbunnsseismiske undersøkelser gjennomført

Arbatax - byggeplass understell



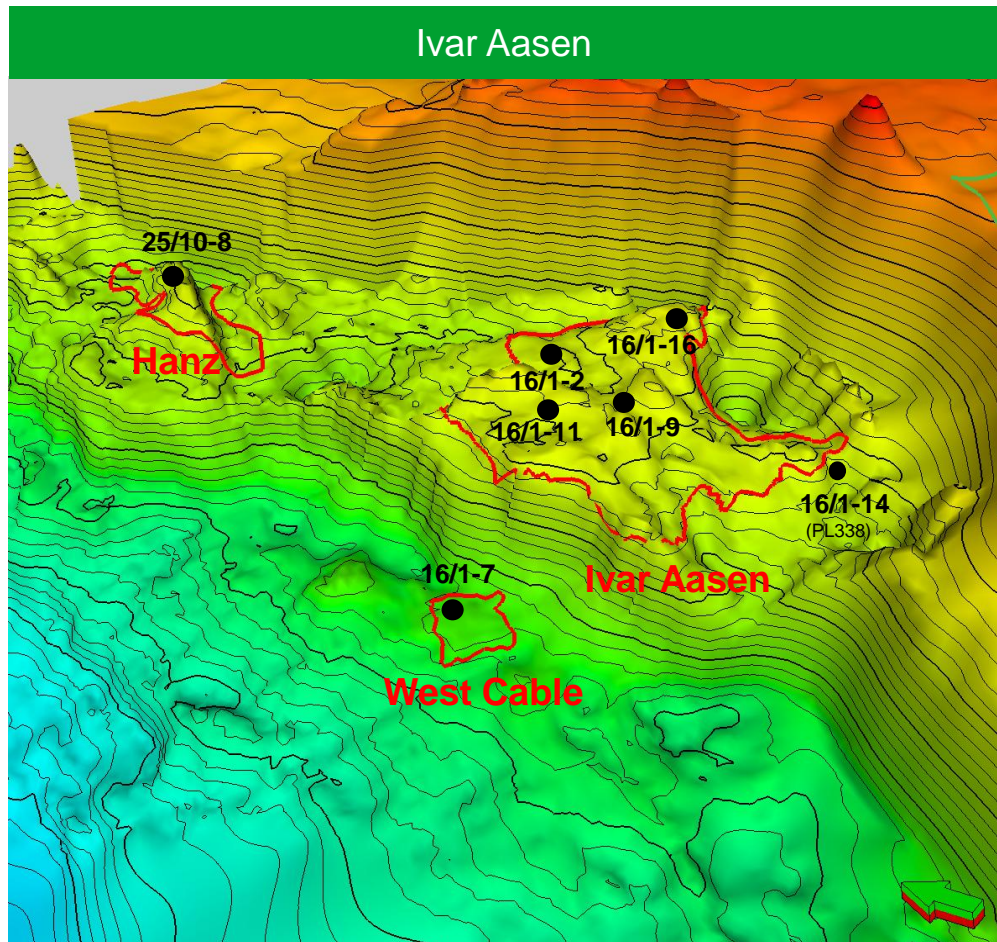
Tidspunkt

Hva

1H 2013	PUD godkjent Detaljert design på plattformdekk og understell
2H 2013	Byggestart understell
1H 2014	Byggestart plattformdekk
2H 2014	Byggestart boligkvarter
1H 2015	Løft av understell
2H 2015	Mærsk starter boring av produksjonsbrønner Installasjon av rørledninger
1H 2016	Transport fra byggeplass til feltet Installasjon av plattformdekk Installasjon av boligkvarter
2H 2016	Forberedelser operasjonssenter Produksjonsstart

En større og mer lønnsom utbygging

- Lisens 457 ingår i Ivar Aasen
- Pre-unit-avtale underskrevet
- Framdrift i unitiseringsarbeidet som ferdigstilles innen juni 2014
- Funnet i lisens 457 har en positiv effekt på Ivar Aasen-utbyggingen





Q3

JOHAN SVERDRUP

Geitungen – avgrensingsbrønn i Q4

■ Program

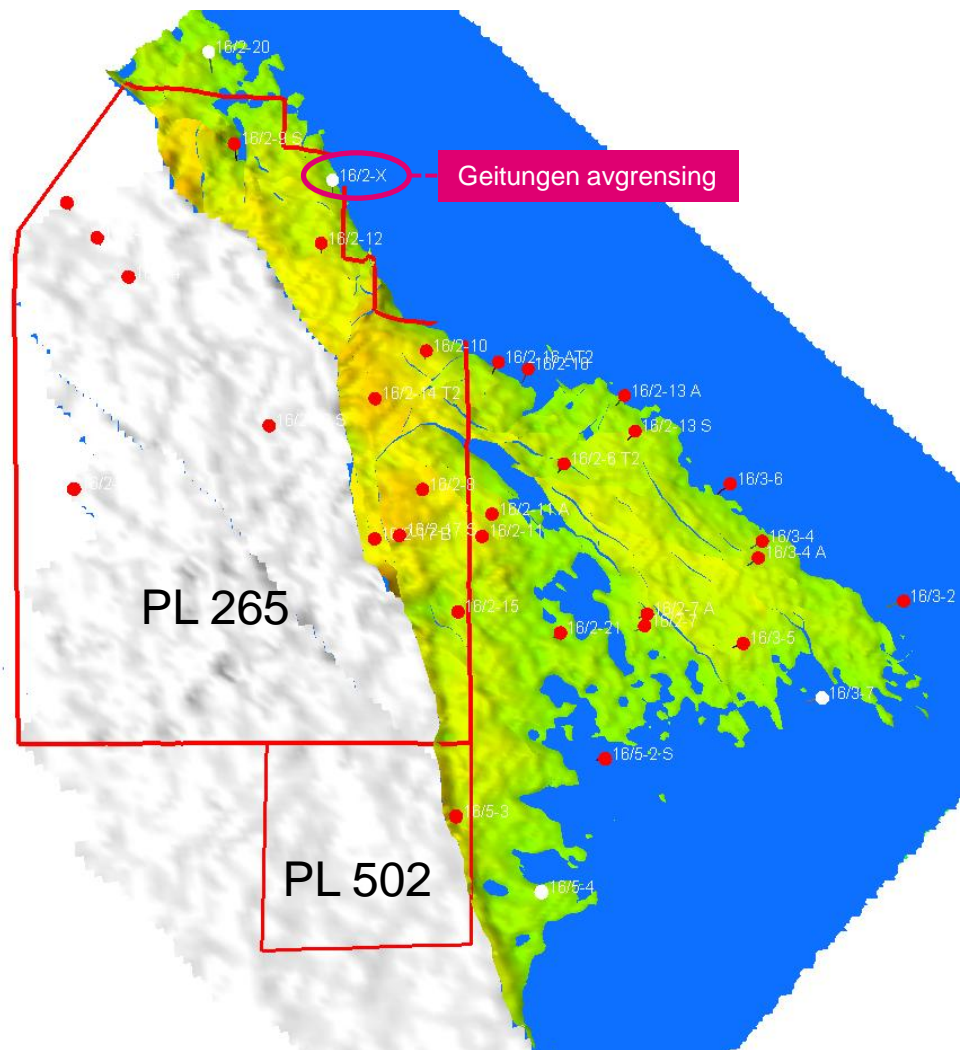
- 27 brønner
- Brønntester
- Enorm datainnsamling
- Geitungen avgrensingsbrønn planlagt for fjerde kvartal

■ Resultater

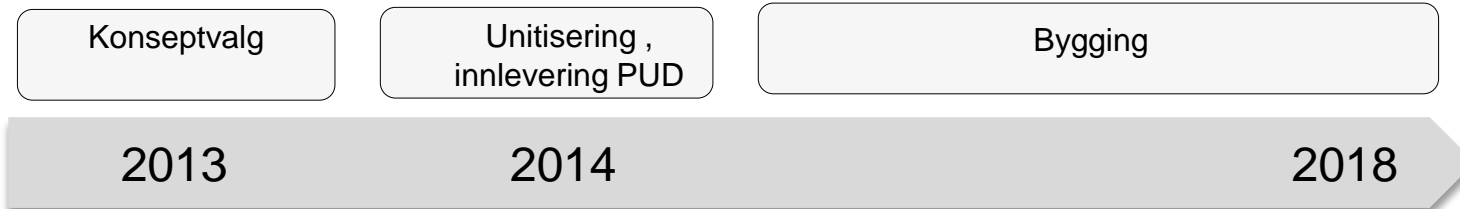
- Reservoar av svært god kvalitet
- Veldig gode produksjonstester

■ Eksepsjonell økonomi

- Lave driftskostnader
- Lave investeringskostnader per fat
- Lang produksjon på platå



Johan Sverdrup - milepæler



- Konseptvalg
 - Antall faser
 - Størrelsen på fasene
 - Tidsaspekt mellom fasene
- Konseptvalg vil påvirke
 - Investeringsprofil
 - Produksjonsprofil
 - Lengde og nivå på plata
- Målet er å finne den mest lønnsomme løsningen



Q3

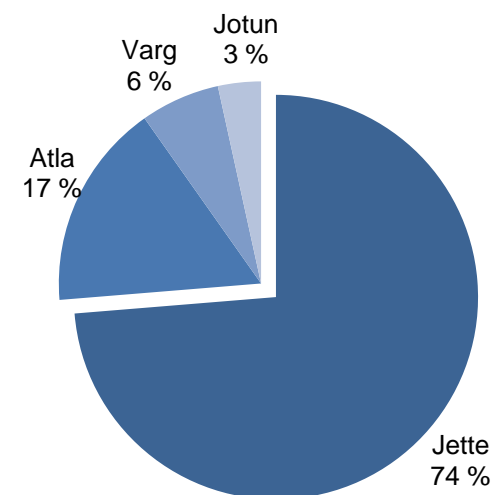
FINANS



Nøkkeltall

Produksjon (fat o.e. per dag) netto	Q3 2013	Q3 2012
Jette	4 378	-
Atla	981	-
Varg	377	481
Jotun Unit	204	206
Glitne	-	95
Total produksjon per dag	5 940	782
Total produksjon i perioden (K fat per dag)	547	72

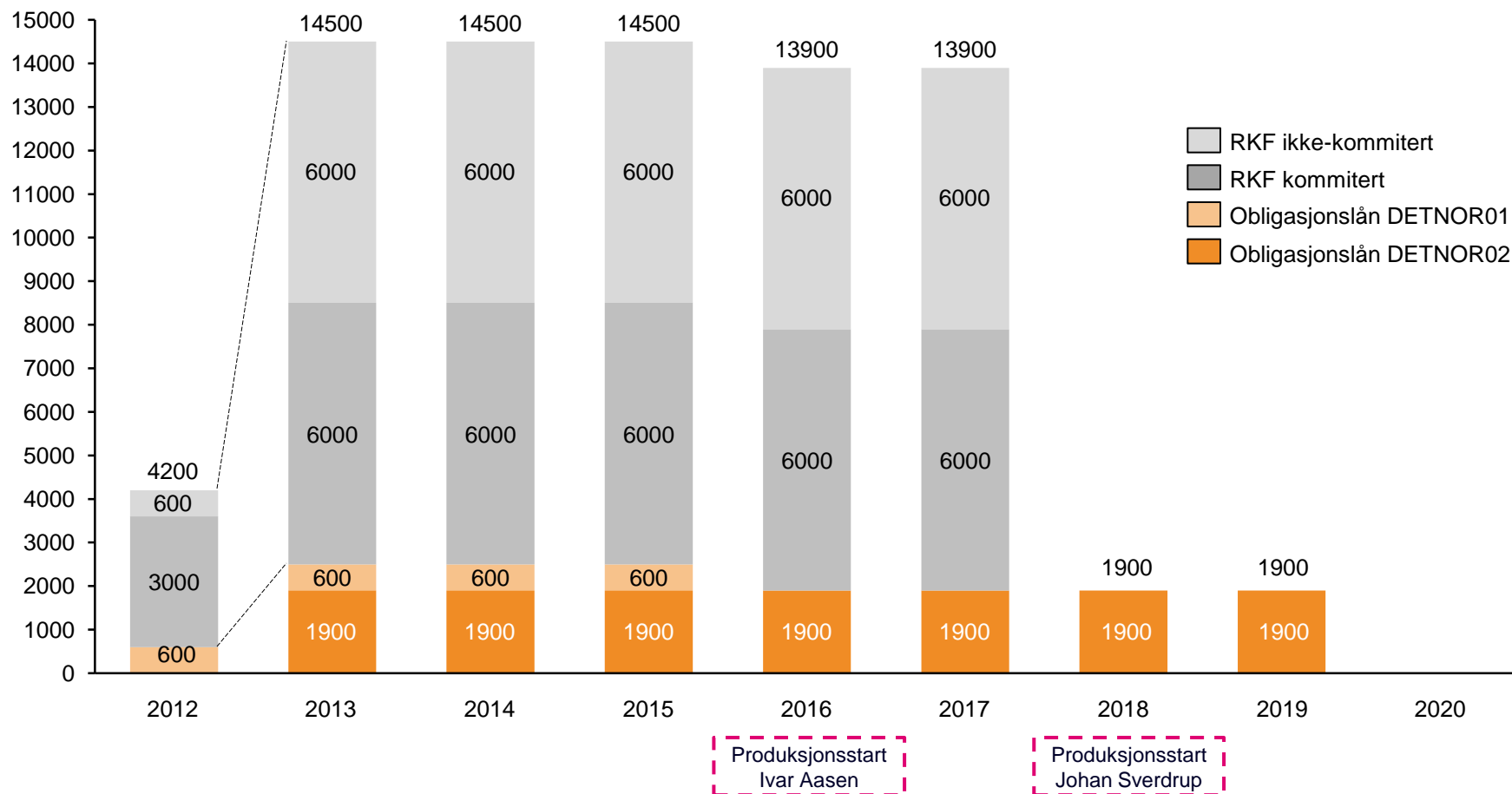
Produksjon (fat o.e.per dag)



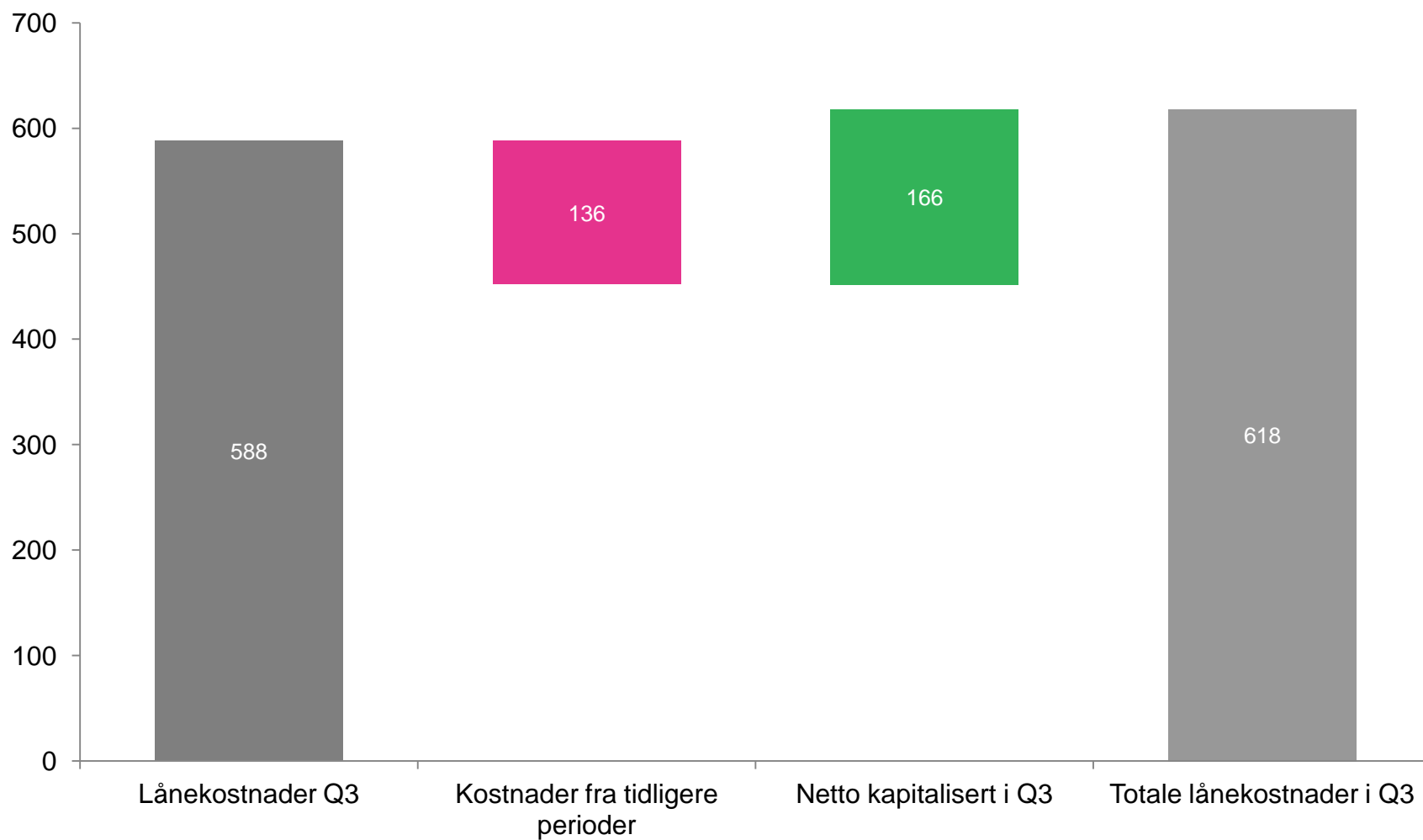
Kontaktstrøm fra produksjon	Q3 2013	Q3 2012
Realisert oljepris (USD/bbl))	112	111
Inntekter (MNOK)	324	49
Kontantstrøm fra produksjon (MNOK)	269	2

Lånefinansiering

Kommitert og ikke-kommitert lånefinansiering i sluttperiode (eksl. lånefasilitet)



Lånekostnader



Resultatregnskap

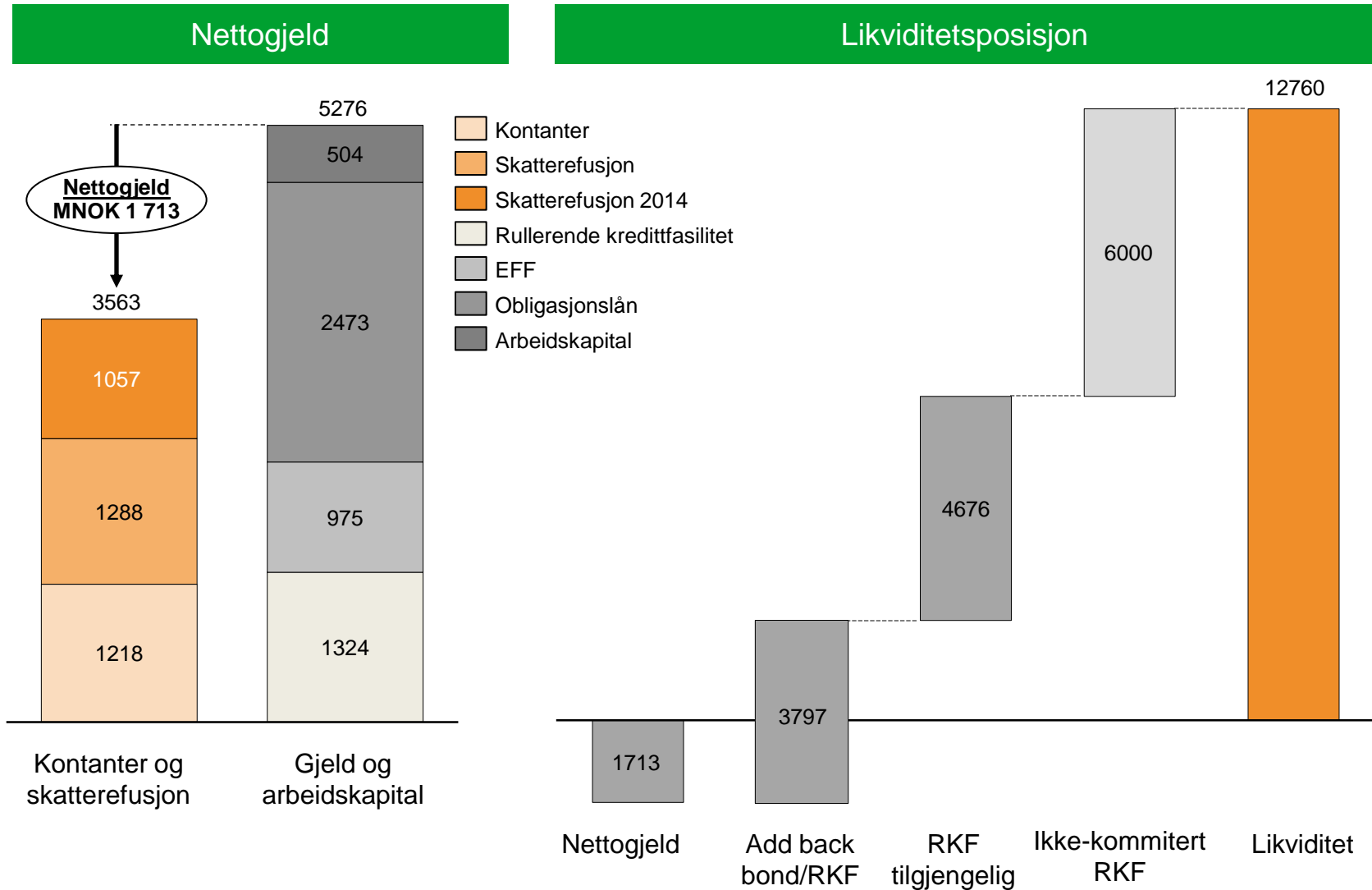
Resultatregnskap (NOK mill.)	Q3 2013	Q3 2012	Q2 2013
Inntekter	324	49	286
Produksjonskostnader, G&A	53	46	57
EBITDAX	271	3	229
Leteutgifter	588	403	271
Lønnskostnader og andre lønnsrelaterte utgifter	4	1	29
Andre operasjonelle kostnader	25	21	57
EBITDA	(346)	(422)	(128)
Nedskrivning	164	15	148
Avskrivning	7	1 881	2
Driftsresultat (EBIT)	(518)	(2 318)	(277)
Netto finansposter	(131)	(46)	(49)
Resultat før skatt	(649)	(2 363)	(326)
Skattekostnad – skatteinntekt	491	1 774	284
Nettoresultat	(158)	(589)	(41)

Balanse

Eiendeler (NOK mill.)	30.09.13	30.09.12	30.06.13
Immatrielle eiendeler	3 342	3 060	3 446
Varige driftsmidler	2 868	1 078	2 651
Beregnet skatt til utbetaling (langsiktig)	1 057	988	576
Fordringer og andre aktiva	916	940	951
Beregnet skatt til utbetaling (kortsiktig)	1 288	1 427	1 283
Betalingsmidler	1 218	734	835
Totale eiendeler	10 689	8 228	9 742

Egenkapital og gjeld (NOK mill.)	30.09.13	30.09.12	30.06.13
Egenkapital	3 516	2 765	3 674
Utsatt skatt	35	134	155
Andre avsetninger for forpliktelser	945	499	927
Obligasjonslån	2 473	585	591
Rullerende kredittfasilitet	1 324	796	2 147
Letefasilitet	975	1 795	1 273
Kreditorer og annen kortsiktig gjeld	1 420	1 654	974
Sum egenkapital og gjeld	10 689	8 228	9 742

Sterk likviditetsposisjon





Q3

LETING

Lovende funn i Barentshavet

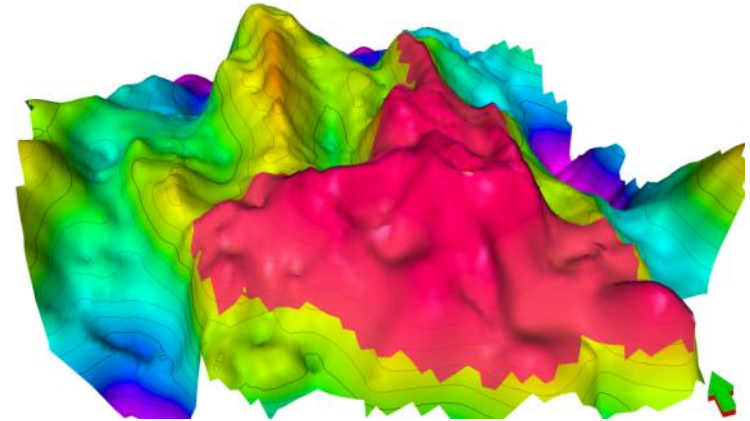
■ Gohtafunnet (PL 492)

- Foreløpige estimat: 113 - 239 mill. fat o.e.
- Perm karbonater: en 25 meter gasskappe over en 75 meter oljekolonne
- En suksessfull produksjonstest viste en stabil produksjonsrate på ~ 4,300 fat o.e. per dag
- 35 kilometer nordvest for Snøhvitfeltet
- Det norske 40%, Lundin 40% (operatør), Noreco 20%

■ Ny letemodell i Barentshavet

- Den første suksessfulle testen i karbonater fra Perm i Barentshavet
- Det norske har flere prospekter i samme letemodell i sin portefølje

Gohta – Barentshavet



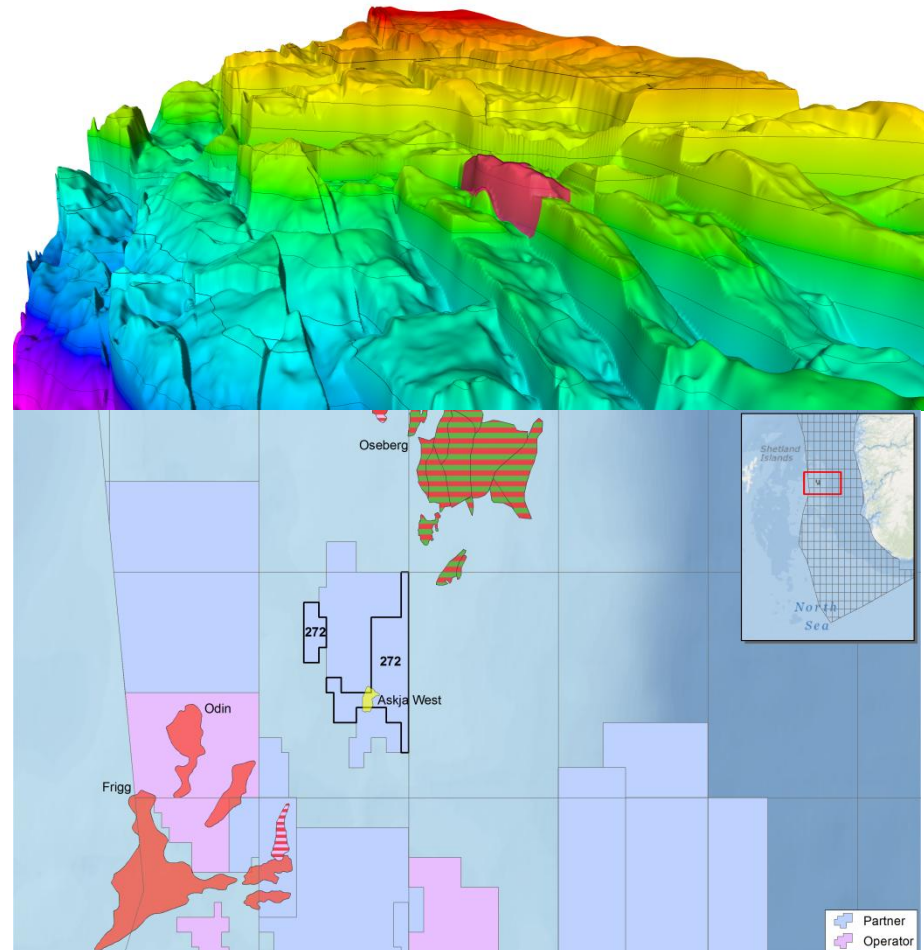
12 måneders boreplan*

	Prospekt	Andel	mmboe	Operatør	Rigg	Q4 2013	Q1 2014	Q2 2014	Q3 2014
Faste brønner	PL 272 Askja West	25%	20-70	Statoil	Ocean Vanguard				
	PL 551 Mantra/Kuro	20%	35-750	Tullow	Transocean Barents				
	PL 102C Trell	10%	15-121	Total	Leiv Eriksson				
	PL 659 Langlitinden	30%	154-374	Det norske	Transocean Barents				
	PL 265 JS Geitungen	20%	Avgrensing	Statoil	Ocean Vanguard				
	PL 558 Terne	20%	15-145	E.ON	Borgland Dolphin				
	PL 550 Gotama	10%	10-75	Tullow	Borgland Dolphin				
	PL 494 Heimdalshøe	30%	10-440	Det norske	Maersk Giant				
	PL 554 Garantiana 2	20%	Avgrensing	Total	Leiv Eriksson				
	PL 553 Kvitvola	40%	13-115	Det norske	Borgland Dolphin				
Mulige	PL 672 Snømus	25%	15-90	Talisman	-				
	PL 438 Lavvo	10%	-	Lundin	-				
	PL 492 Gohta	40%	Avgrensing	Lundin	-				

PL 272 Askja West

- Boring startet 23. september i nærheten av Kraflafunnet
- Brutto ressurspotensial:
 - 20-70 mill. fat o.e.
- Prospektinformasjon:
 - Midtjura sandstein
 - Strukturell felle
 - Kilde fra øvre jura
 - Primær risiko - tetning
- Vanndybde
 - 110 meter
- Det norske eier 25%
 - Statoil 50% (operatør)
 - Svenska 25%

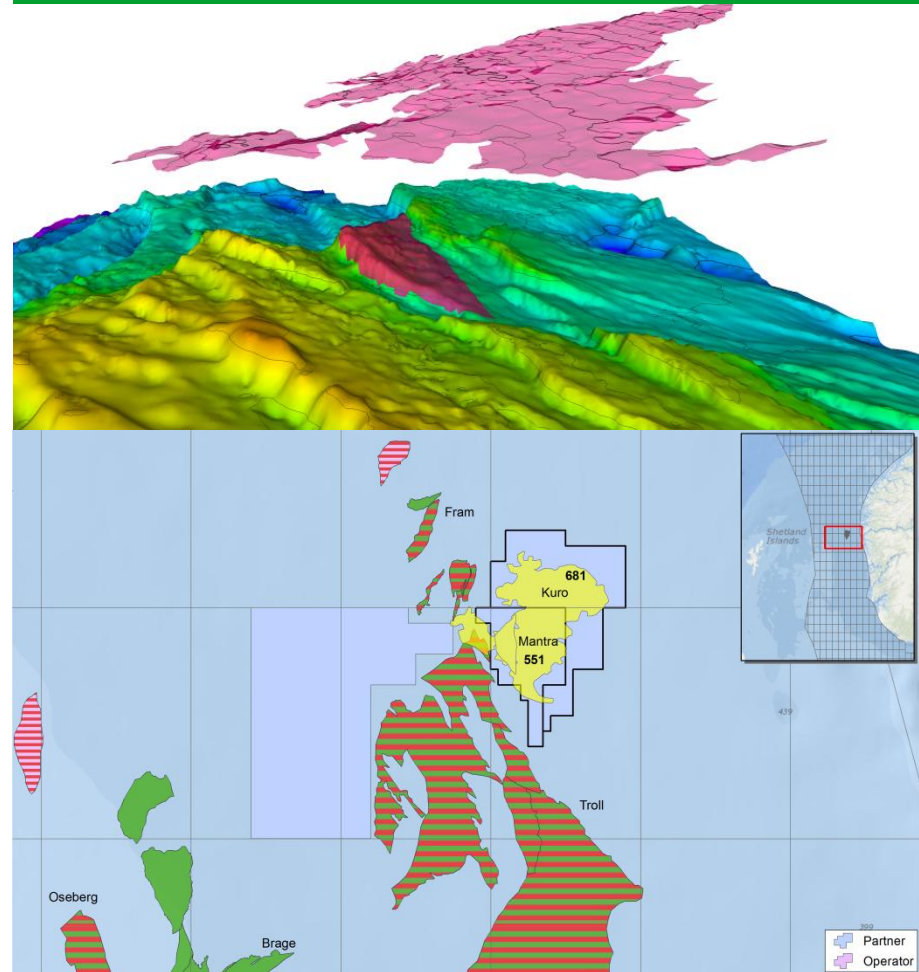
Askja West – Nordsjøen



PL 551 Mantra/Kuro

- Lokalisert nord for Trollfeltet
- 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)

Mantra/Kuro – Nordsjøen





Q3

UTSIKTER

Utsikter

■ Feltutbygginger

- Konseptvalg Johan Sverdrup forventet i slutten av 2013
- Ivar Aasen-utbyggingen er i rute – første stål til plattformdekk og understell er kuttet

■ Leting

- Høy leteaktivitet med mellom 10 og 13 brønner de neste 12 måneder
- Resultater fra prospektet Askja West er ventet om kort tid
- Avhenging av riggkapasitet forventes det borestart på Mantra/Kuro, Langlitinden, Geitungen og Trell, i løpet av fjerde kvartal 2013

■ Finansiering

- Ny rullerende låneramme på en milliard dollar. En ikke-kommitert trekkrettighet gir mulighet for å øke lånet til to milliarder dollar.
- Obligasjonslån på 1,9 milliarder

■ Ny administrerende direktør

- Karl Johnny Hersvik, nåværende direktør for Statoils forskningscenter



DET NORSKE

OLJEEVENTYRET FORTSETTER