



Presentasjon for andre kvartal

Adm. dir. Karl Johnny Hersvik
Finansdirektør Alexander Krane

Oslo, 17. juli 2014

IMPORTANT INFORMATION

This presentation does not constitute an offer to sell or a solicitation of an offer to buy any securities in the United States or any other jurisdiction. The securities referred to herein have not been registered under the U.S. Securities Act of 1933, as amended (the "U.S. Securities Act"), and may not be sold in the United States absent registration or to any persons other than "qualified institutional buyers" (as defined in Rule 144A under the US Securities Act) pursuant to an exemption from registration under the U.S. Securities Act. Det norske oljeselskap ASA (the "Company") does not intend to register any portion of the offering of securities described herein in the United States or to conduct a public offering of the securities in the United States.

Any offering of securities will be made by means of a prospectus that may be obtained from the Company when the subscription period for the offering commences and that will contain detailed information about the Company and management, as well as financial statements and risk factors. Copies of this presentation are not being made and may not be distributed or sent into the United States, Canada, Australia, Japan or any other jurisdiction in which such distribution would be unlawful or would require registration or other measures.

In any EEA Member State that has implemented Directive 2003/71/EC (together with any applicable implementing measures in any member State, the "Prospectus Directive"), this presentation is only addressed to and is only directed at qualified investors in that Member State within the meaning of the Prospectus Directive.

This presentation is only directed at (a) persons who are outside the United Kingdom; or (b) investment professionals within the meaning of Article 19 of the Financial Services and Markets Act 2000 (Financial Promotion) Order 2005 (the "Order"); or (c) persons falling within Article 49(2)(a) to (d) of the Order; or (d) persons to whom any invitation or inducement to engage in investment activity can be communicated in circumstances where Section 21(1) of the Financial Services and Markets Act 2000 does not apply.

Certain statements included within this presentation contain forward-looking information, including, without limitation, those relating to (a) forecasts, projections and estimates, (b) statements of management's plans, objectives and strategies for the Company, such as planned expansions, investments or other projects, (c) targeted production volumes and costs, capacities or rates, start-up costs, cost reductions and profit objectives, (d) various expectations about future developments in the Company's markets, particularly prices, supply and demand and competition, (e) results of operations, (f) margins, (g) growth rates, (h) risk management, as well as (i) statements preceded by "expected", "scheduled", "targeted", "planned", "proposed", "intended" or similar statements. Although the Company believes that the expectations reflected in such forward-looking statements are reasonable, these forward-looking statements are based on a number of assumptions and forecasts that, by their nature, involve risk and uncertainty. Various factors could cause the Company's actual results to differ materially from those projected in a forward-looking statement or affect the extent to which a particular projection is realized. No assurance can be given that such expectations will prove to have been correct. The Company disclaims any obligation to update or revise any forward-looking statements, whether as a result of new information, future events or otherwise.

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 this presentation. Should one or more of these risks or uncertainties materialize, or should underlying assumptions prove incorrect, actual results may vary material from those described in this presentation.

No representation or warranty (express or implied) is made as to the accuracy or completeness of any information contained herein, and it should not be relied upon as such. Neither the Company nor any of its parent or subsidiary undertakings or any such person's board members, officers or employees shall have any liability whatsoever arising directly or indirectly from the use of this presentation. By reviewing this presentation you acknowledge that you will be solely responsible for your own assessment of the market outlook and the market position of the Company and that you will conduct your own analysis and be solely responsible for forming your own view of the potential future performance of the Company and its subsidiaries' business and prospects. The information contained herein is provided as at the date hereof and is subject to change, completion or amendment without notice. There may have been changes affecting the Company subsequent to the date of this presentation.

The contents of this presentation shall not be construed as legal, business or tax advice. Each reader of this presentation should consult its own legal, business or tax advisor as to legal, business or tax advice. If you are in any doubt about the content of this presentation, you should consult your stockbroker, bank manager, lawyer, accountant or other professional adviser.

This presentation is governed by and shall be construed solely in accordance with Norwegian law, and disputes shall be subject to the exclusive jurisdiction of the Norwegian courts.

Høydepunkter

■ Kjøp av Marathon Norge AS

- Mot kontantvederlag ~ USD 2,1 milliarder
- Avtalen ventet gjennomført i fjerde kvartal 2014
- 136 mill. fat o.e.¹ i påviste og sannsynlige reserver, 24 mill. fat o.e. i betingede ressurser² og ca. 80 mill. fat o.e. oppside² i funn

■ Langsiktig finansiering sikret

- Syvårig reservebasert lånefasilitet (RBL-fasilitet) på USD 3,0 milliarder signert
- Fortrinnsrettsemisjon på 3,0 milliarder kroner pågår

■ Ivar Aasen unitisering og oppgradering av reserver

- Det norske vil ha 34,7862 % i enheten
- Brutto P50 reserver opp 35 % til 210 mill. fat o.e.



Signering av kjøpsavtalen 1. juni

Et sterkt norsk lete- og produksjonsselskap

Passer strategisk godt sammen

- Supplerende produksjonsprofiler
- Diversifisert portefølje gjennom hele lete- og produksjonssyklusen
- Organisasjonsmessige synergieffekter
- Enestående mulighet, på riktig tidspunkt

Reduserer risiko

- Legger grunnlaget for langsiktig finansiering
- Transaksjonen genererer sterkere kontantstrøm
- Øker operasjonell og finansiell styrke betydelig
- Optimalisert skattestruktur, reduksjon av risiko knyttet til tidsskjema og kostnader av utbyggingsprosjekter

Grunnlag for vekst

- Sterkt grunnlag for fremtidig vekst
- Tilfører betydelig operasjonell erfaring fra Alvheim til Ivar Aasen
- Økt størrelse åpner opp for nye muligheter og bedre porteføljeforvaltning
- Størrelse gir en diversifisering som vil understøtte fremtidig vekst

Komplementære produksjons- og kontantstrømprofiler

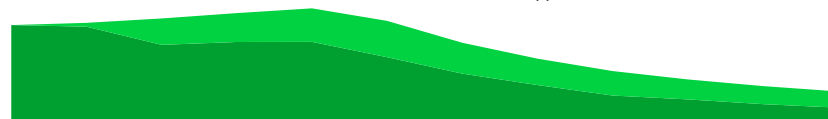
Strategisk begrunnelse

- Alvheimfeltenes høye nåværende produksjon og kontantstrøm reduserer finansieringsbehovet betraktelig
- Styrkes operasjonelt og finansielt for utbyggingsprosjekter
- Reduserer risikoen forbundet med tidsskjema og kostnader for utbyggingsprosjekter da selskapet vil være i skatteposisjon

Produksjonsutsikter illustrert

Marathon Norge

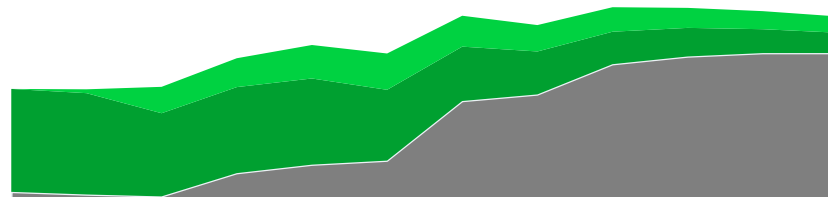
■ Minste tilfelle / "base case"
■ Oppsider



Det norske



Kombinert



2014

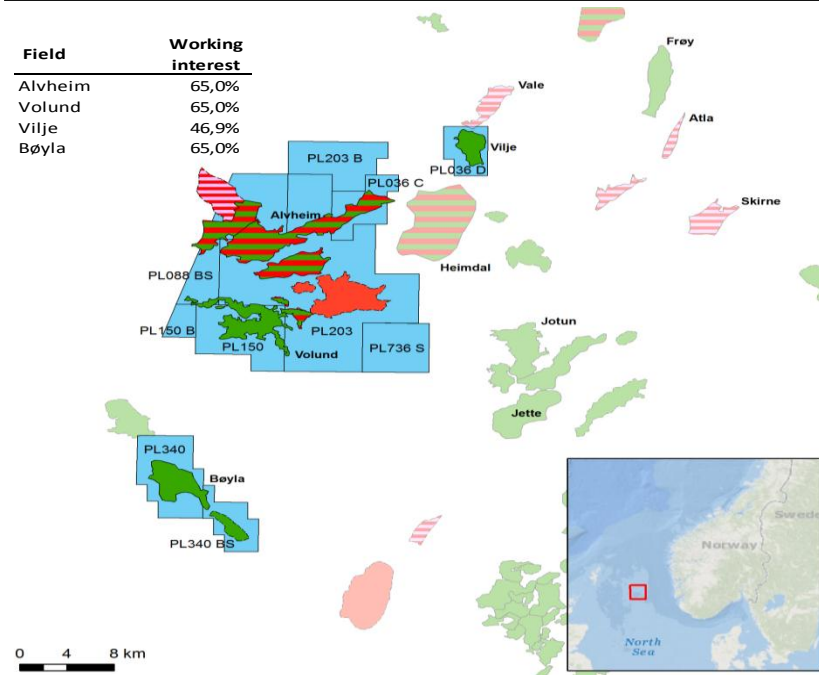
2025

Oppnår en Nordsjøportefølje av høy kvalitet

Nøkkelfakta om Alvheimområdet

- Alvheim er et felt midt i produksjonsfasen med en FPSO av verdensklasse som produserer > 100 000 fat o.e. per dag¹ (brutto) med pågående utbyggingsaktivitet og et signifikant oppsidepotensial
- Beliggende ca. 220 km. nordvest for Stavanger på 120 meters vanddyb
- Høy kvalitet på operasjoner; 98 prosent (gjennomsnitt) oppetid på FPSO-en
- Økende 2P-reserver over tid
- Lave operasjonskostnader
- 2014-produksjon fra feltandeler i Alvheimfeltene estimert ~60 000 fat o.e. per dag (90% olje) netto til Det norske

Det større Alvheimområdet



Økt potensial for organisk vekst



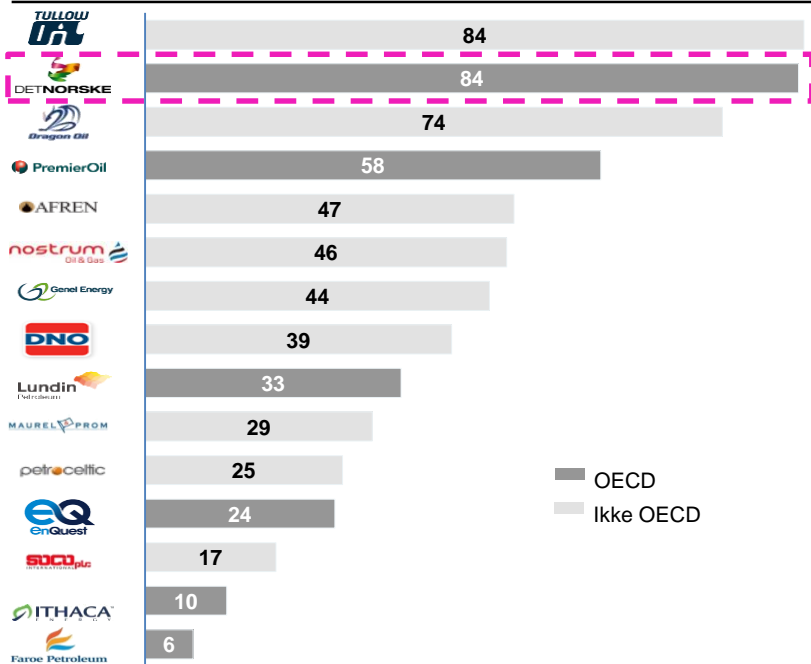
- Bygger et solid og moderne lete- og produksjonsselskap som vil dra fordel av den kombinerte kompetansen til de to teamene
- Marathons organisasjon vil tilføre betydelig operasjonell erfaring fra Alveimfeltene som vil utfylle kompetansen i Det norske innen leting og utbygging



- Økte organisasjonsmessige muligheter på tvers av verdikjeden for leting og produksjon
- Synergier forventes oppnådd uten avskjedigelser
- Høyt potensial for organisk vekst i den kombinerte porteføljen

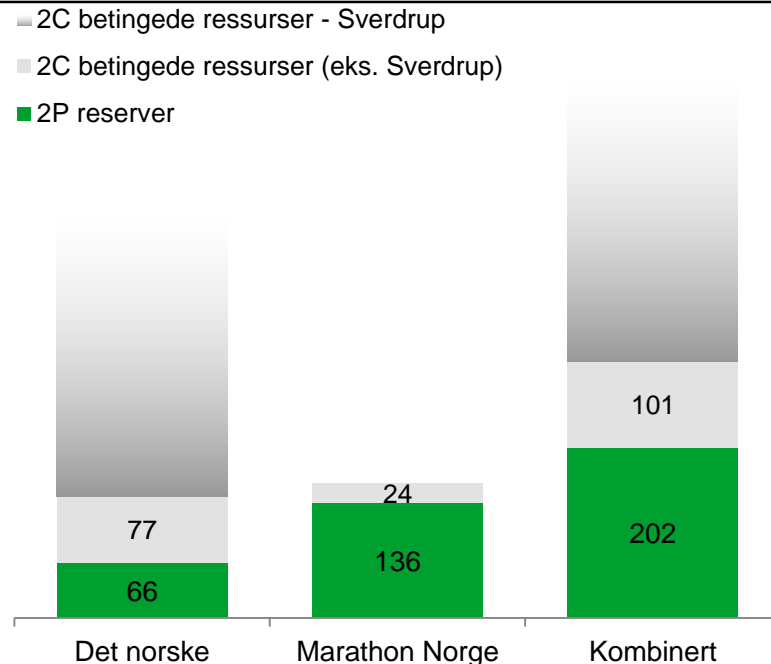
Et endret selskap

Børsnoterte europeiske uavhengige lete- og produksjonsselskaper



Note: Utvalgte selskaper rangert etter rapportert produksjon fra feltandeler;; OECD vs. ikke OECD indikerer bias relatert til selskapets portefølje
Kilde: Selskapsinformasjon

Reserver og betingede ressurser ved årsslutt 2013 (mill. fat. o.e.)



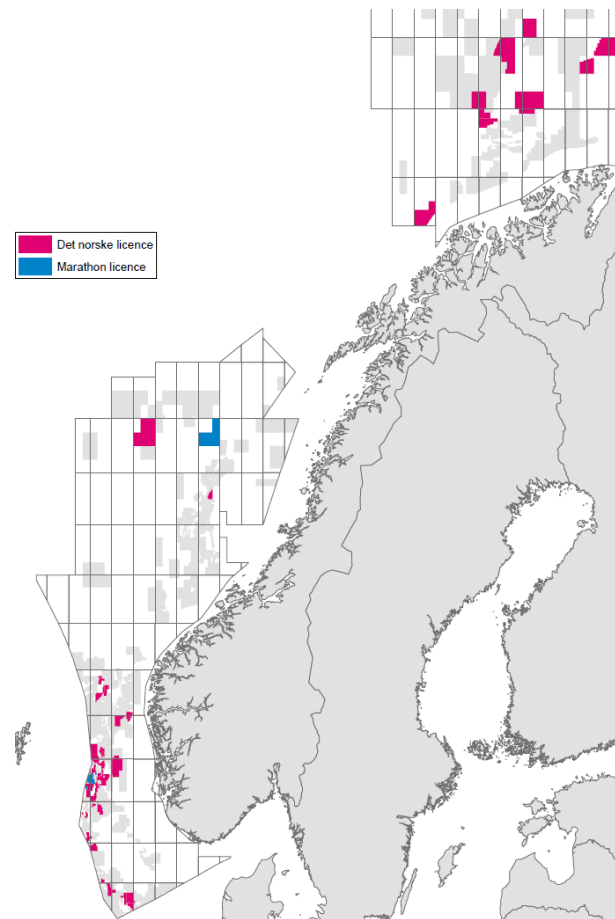
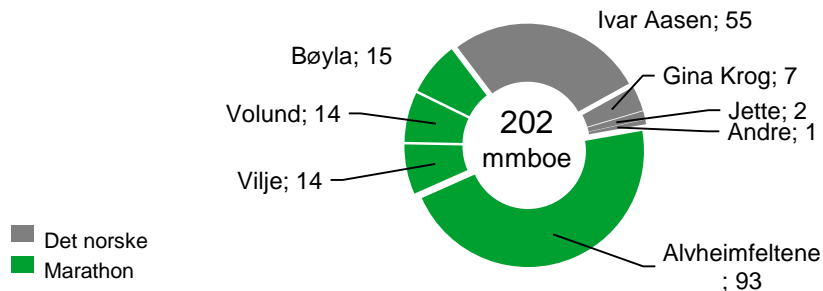
¹ Basert på årlig reserverapportering ved årsslutt 2013 for Det norske og OD-volumer for Marathon Norges felt. Betingede ressurser er estimert av Det norske.

Diversifisert portefølje på norsk kontinentalsokkel

Diversifisering av reserver (mill. fat o.e.)

- Mer enn 200 mill. fat o.e.¹ i kombinerte reserver med ca. 60% i produksjon
- Porteføljen er balansert gjennom alle stadier i lete- og produksjonssyklusen
 - Betydelig produksjon
 - Storskala utbyggingsprosjekter
 - Oppsider innen leting

Påviste og sannsynlige reserver årsslutt 2013 (mill. fat o.e.)¹



Integrasjonsprosessen er godt i gang

Integrasjonsområder

- Ledelse og organisasjon
- Styringssystemer
- Beredskap
- IT-systemer
- Planlagt avsluttet i fjerde kvartal 2014

Ny ledergruppe utnevnt



Karl Johnny Hersvik,
Adm. dir.



Gro G. Haatvedt
Konserndirektør leting



Øyvind Bratsberg,
konserndirektør
teknologi & feltutvikling



Kjetil Kristiansen,
Konserndirektør HR



Geir Solli,
Konserndirektør drift



Kjetil Ween,
Konserndirektør boring
og brønn



Elke Njå, Konserndirektør
spesialprosjekter



Alexander Krane,
Finansdirektør



Leif Gunnar Hestholm,
Konserndirektør HMS&K



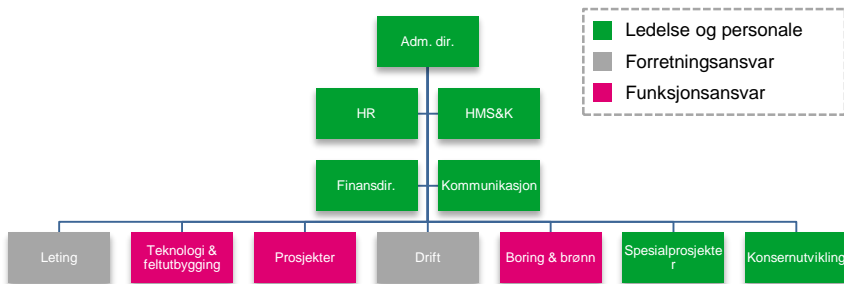
Konserndirektør prosjekter
(ubesatt)
Fungerende: Karl Johnny
Hersvik



Konserndirektør
konsernutvikling (ubesatt)
Fungerende: Elke Njå

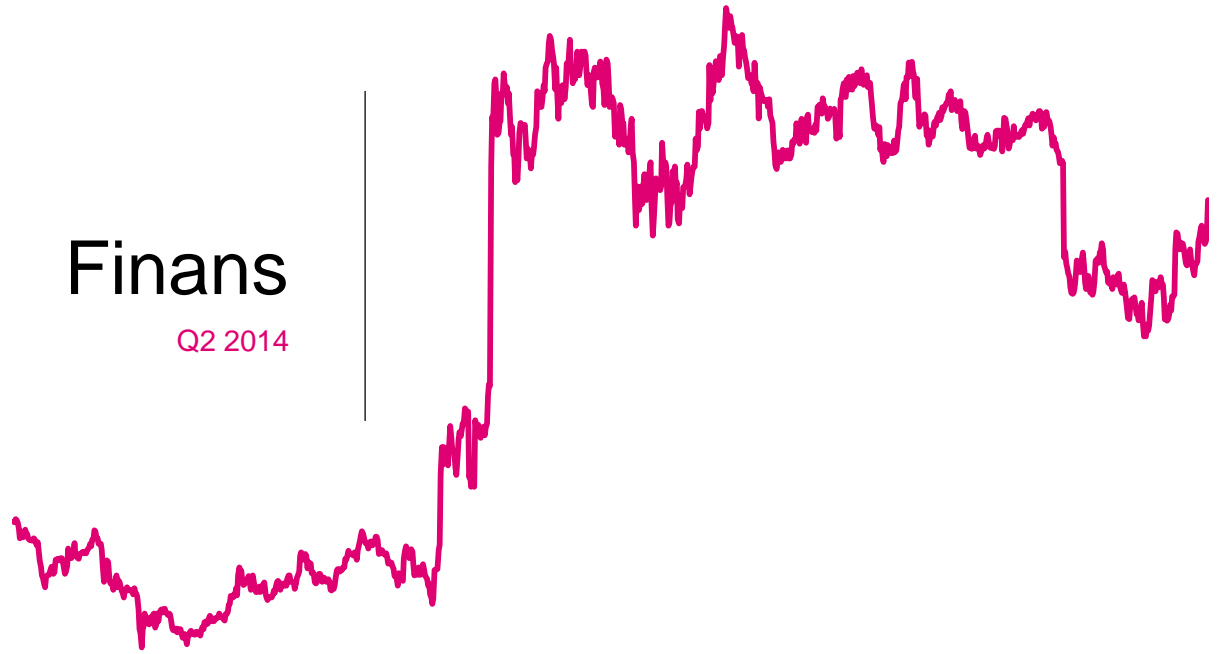


Konserndirektør kommunikasjon
(ubesatt)



Finans

Q2 2014



Resultatregnskap

Resultatregnskap (NOK mill.)	Q2 2014	Q2 2013	Q1 2014
Inntekter	454	286	158
Produksjonskostnader	45	57	43
Lønnskostnader og andre lønnsrelaterte utgifter	5	29	5
Andre driftskostnader	79	57	13
EBITDAX	325	143	98
Leteutgifter	123	271	110
EBITDA	202	(128)	(12)
Nedskrivning	82	148	89
Avskrivning	-	2	167
Driftsresultat (EBIT)	119	(277)	(268)
Netto finansposter	(146)	(49)	(60)
Resultat før skatt	(27)	(326)	(329)
Skattekostnad - skatteinntekt	193	284	313
Nettoresultat	167	(41)	(16)

Balanse

Eiendeler (NOK mill.)

	30.06.14	30.06.13	31.03.14
Immaterielle eiendeler	2 949	3 446	2 520
Varige driftsmidler	4 105	2 651	3 536
Beregnet skatt til utbetaling (langsiktig)	415	576	148
Utsatt skattefordel	820	-	665
Fordringer og andre aktiva	1 221	951	1 230
Beregnet skatt til utbetaling (kortsiktig)	1 421	1 283	1 417
Betalingsmidler	966	836	821
Totale eiendeler	11 898	9 741	10 467

Egenkapital og gjeld (NOK mill.)

	30.06.14	30.06.13	31.03.14
Egenkapital	3 339	3 674	3 173
Andre avsetninger for forpliktelser, inkl. fjerning (langsiktig)	928	1 122	915
Obligasjonslån	2 477	591	2 476
Rullerende kredittfasilitet	2 470	2 147	2 150
Letefasilitet	1 184	1 273	681
Kreditorer og annen kortsiktig gjeld, inkl. fjerning (kortsiktig)	1 499	935	1 072
Sum egenkapital og gjeld	11 898	9 741	10 467

Første kvartal pro forma regnskaper*

Pro forma resultatregnskap per 31.03.14 (MNOK)

Resultatregnskap	DETNOR	MONAS	Justert	Pro forma
Inntekter	158	4 130	-75	4 214
Produksjonskostnader	43	533	-10	565
Lønnskostnader og andre lønnsrelaterte utgifter	5			5
Andre driftskostnader	13	18	52	84
EBITDAX	98	3 580	-117	3 560
Leteutgifter	110	15		125
EBITDA	-12	3 564	-117	3 435
Nedskrivning	89	243	401	733
Avskrivning	167			167
Driftsresultat (EBIT)	-268	3 321	-518	2 535
Netto finansposter	-60	-91	-287	-438
Resultat før skatt	-329	3 147	-721	2 097
Skattekostnad - skatteinntekt	-313	2 419	-354	1 752
Nettoresultat	-16	728	-366	346

Pro forma balanse per 31.03.14 (MNOK)

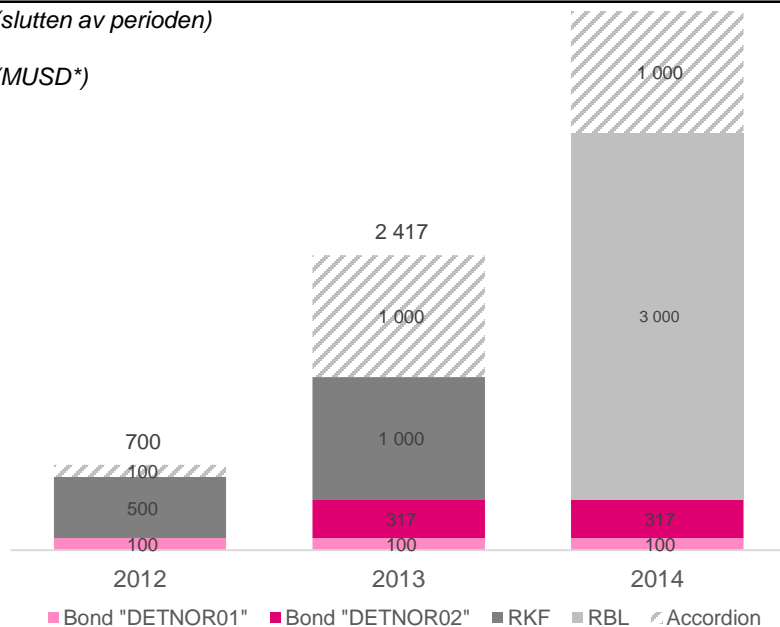
Eiendeler	DETNOR	MONAS	Justert	Pro forma
Immaterielle eiendeler	2 520	251	16 509	19 280
Varige driftsmidler	3 536	5 064	1 166	9 766
Beregnet skatt til utbetaling (langsiktig)	148			148
Utsatt skattefordel	795	588	-588	795
Fordringer og andre aktiva	1 230	10 769	-4 603	7 396
Beregnet skatt til utbetaling (kortsiktig)	1 417			1 417
Betalingsmidler	821	648		1 469
Totale eiendeler	10 467	17 319	12 484	40 270
Egenkapital og gjeld	DETNOR	MONAS	Justert	Pro forma
Egenkapital	3 173	999	1 836	6 008
Andre avsetninger for forpliktelser	915	2 179	5 908	9 002
Obligasjonslån	2 476	0	-593	1 882
Langsiktig gjeld	2 150	3 374	8 744	14 269
Kortsiktig lån	681	0	-681	0
Kreditorer og annen kortsiktig gjeld	1 072	10 767	-2 730	9 109
Sum egenkapital og gjeld	10 467	17 319	12 484	40 270

Langsiktig finansiering sikret

Kommitert og ikke-kommitert gjeldsfinansiering

(slutten av perioden)

(MUSD*)



Finansiering sikret for nåværende program

- **USD 3.0 mrd. reservebasert lånefasilitet (RBL-fasilitet)**
 - Fasiliteten er garantert av BNP Paribas, DNB, Nordea og SEB
 - Syvårig sikret fasilitet erstatter brofinansieringen på USD 2,2 milliarder og refinansierer eksisterende RKF ved gjennomføring
 - Forbedrete vilkår sammenliknet med nåværende rullerende kredittfasilitet:
 - LIBOR pluss en margin på 2,75 %, samt en margin på benyttet kreditt på 0,25 % / 0,5 %, avhengig av hvor stor del av rettigheten Det norske benytter seg av.
 - Fasiliteten inkluderer i tillegg en ikke bindende trekkrettighet på USD 1,0 milliarder
- **Fortrinnsrettsemisjon som en integrert del av den langsiktige finansieringsplanen**
 - Fortrinnsrettsemisjonen pågår p.t.

Pågående fortrinnsrettsemissjon

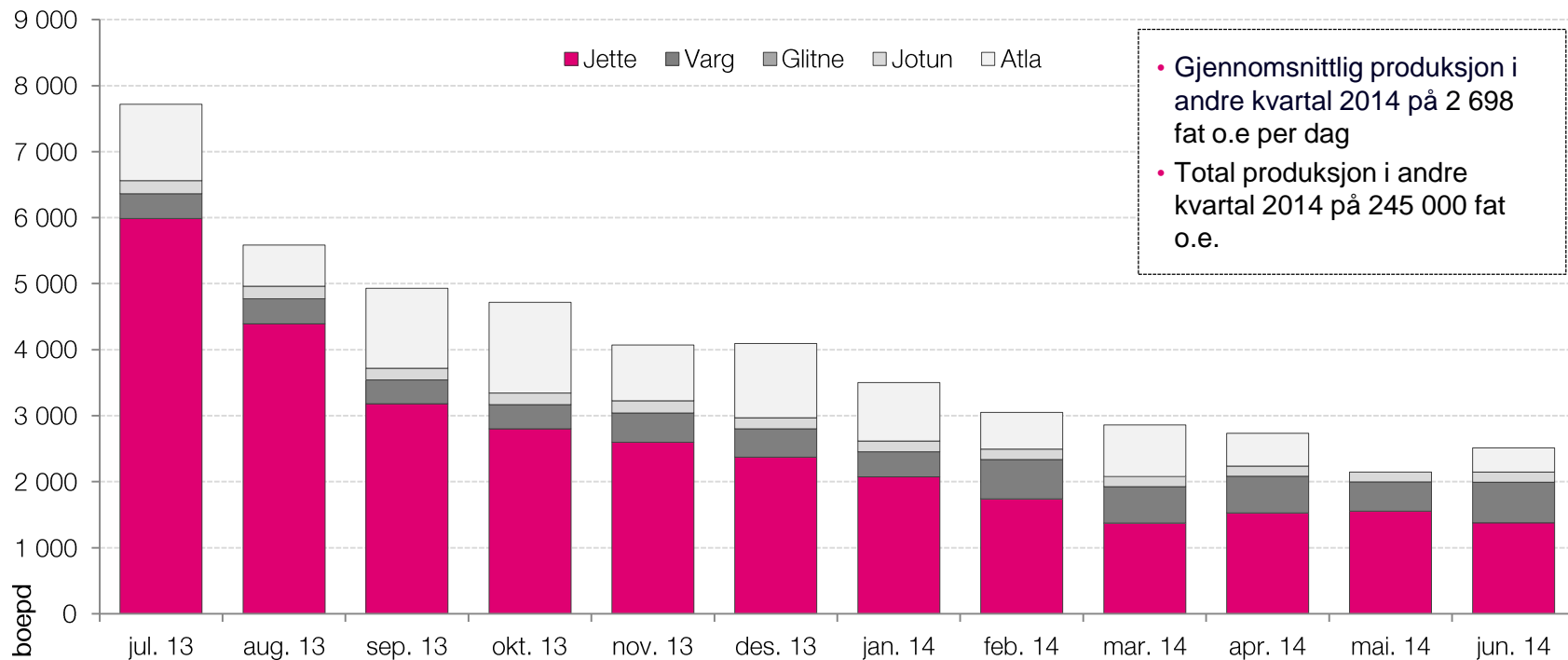
- Foreslått fortrinnsrettsemissjon på ca. NOK 3,0 milliarder (USD 500 millioner)
 - 61 911 239 nye aksjer utstedes til en pris på NOK 48,50 per aksje
 - Aksjeeiere registrert i VPS per skjæringsdagen 14. juli ble tildelt omsettelige og fortrinnsberettigede tegningsretter
 - Aker har forpliktet seg til å tegne seg for sin andel (49,99 %), de resterende 50,01 % er garantert fulltegnet av et konsortium av banker (på vanlige vilkår og betingelser)
 - Sammen med den reservebaserte lånefasiliteten på USD 3,0 milliarder og den ikke-bindende trekkrettigheten på USD 1,0 milliard utgjør fortrinnsrettsemissjonen en del av den overordnede refinansieringen som skal finansiere pågående utbyggingsprosjekter, kjøpet av Marathon Oil Norge AS samt generelle aktiviteter i selskapet.
- | | |
|---|------------------------|
| → Ekstraordinær generalforsamling | 3. juli 2014 |
| → Fastsettelse av tegningskurs / skjæringsdato for tegningsretter | 9. juli 2014 |
| → Start tegningsperiode | 15. juli 2014 |
| → Slutt på tegningsperioden | 29. juli 2014 |
| → Betaling for aksjene | 4. aug. 2014 |
| → Levering og notering av aksjene | Rundt den 6. aug. 2014 |

Produksjon

Q2 2014

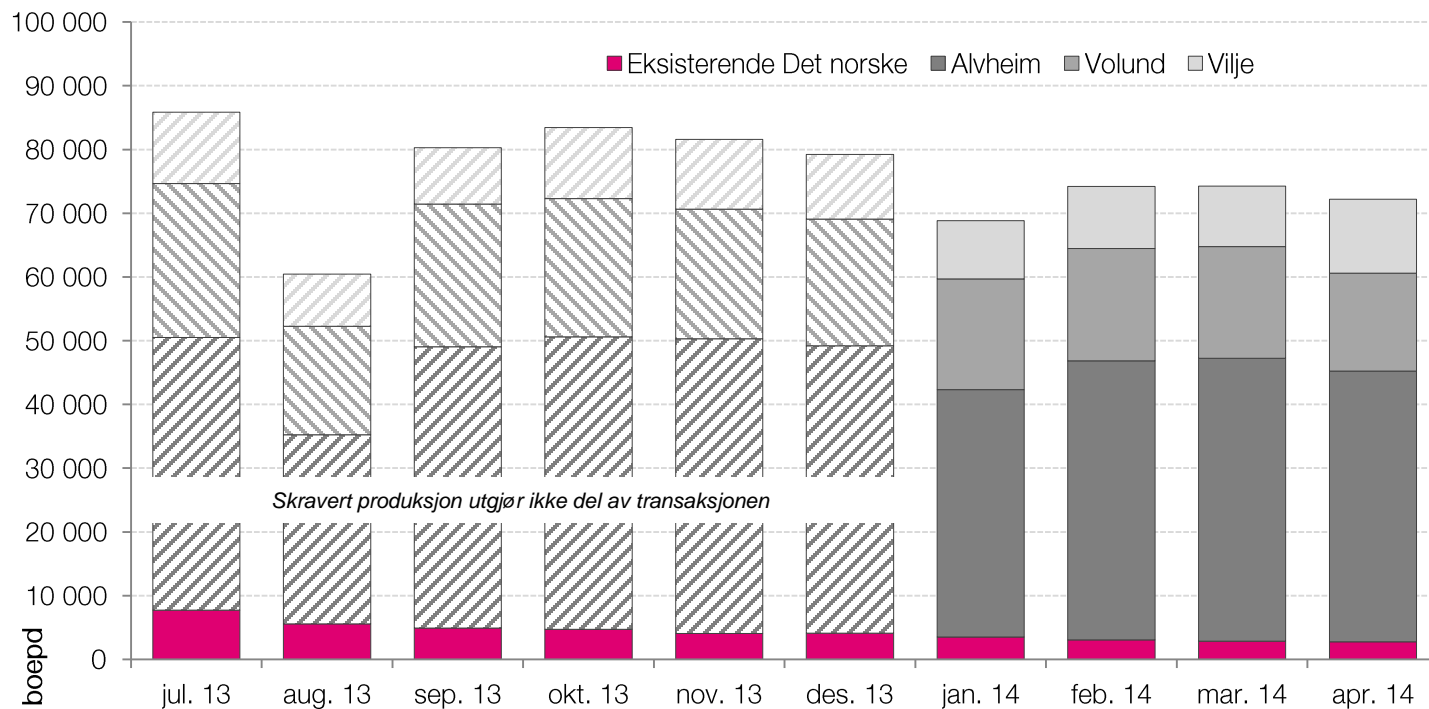


Olje- og gassproduksjon siste 12 måneder



Olje- og gassproduksjon (inkl. Marathon*)

Til og med april 2014 (siste tilgjengelig dato OD*)



Ivar Aasen

Q2 2014



Økt eierandel i Ivar Aasen

To avtaler om bytte av andeler

- **Avtale med Spike Exploration om bytte av andeler**
 - Byttet en 10 % andel i PL 554/B/C (inneholder Garantiana) mot en 20 % andel i PL 457
 - PL 457 ligger rett ved og øst for lisens 001B (Ivar Aasen) på Utsirahøyden
- **Bytteavtale med E.ON**
 - Bytte av to letelisenser – 15 % i PL 613 i Barentshavet og 10 % i PL 676S i Nordsjøen – pluss et kontantvederlag for en 20 % andel i PL 457
- **Det norske eier nå 40 % i PL 457**
 - Med forbehold om myndighetsgodkjenning



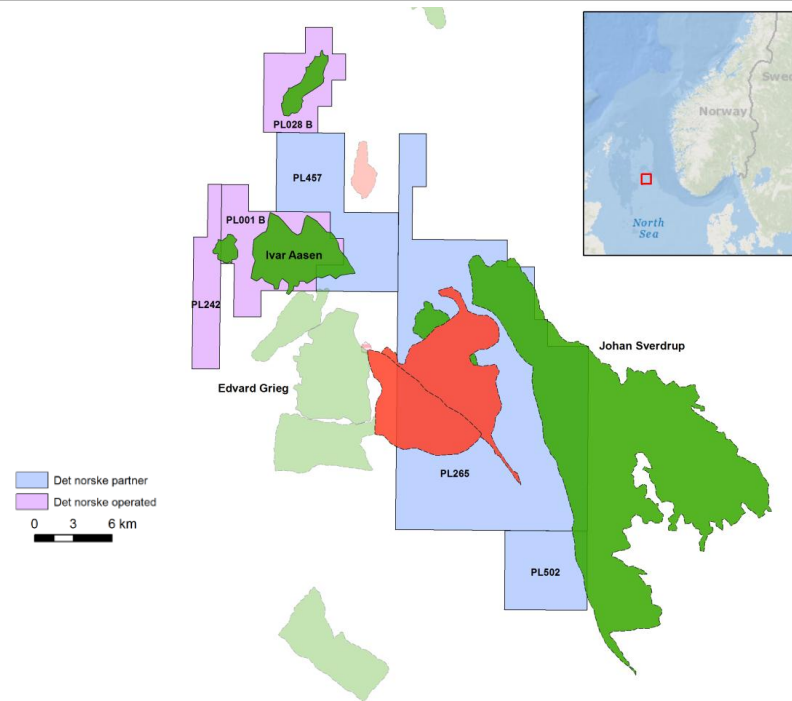
Ivar Aasen

Ivar Aasen blir større

Unitiseringen fullført

- **Unitiseringsavtale**
 - Avtale signert av partnerne i PL001B, PL242, PL457 og PL338
- **Det norske vil ha en andel på 34,7862 % i enheten**
 - Enheten omfatter forekomstene i Ivar Aasen og West Cable
 - Hanz (DETNOR 35 %) forblir i PL028B: skal bygges ut i fase 2
- **Brutto P50 reserver opp 35 % til 210 mill. fat o.e. uten ekstra brønnskostnader**
 - 74 mill. fat o.e. netto til DETNOR
 - Resultat av å inkludere volumer fra PL 457, positive brønnresultater fra brønn 16/1-16 og havbunnsseismikk
- **Totale investeringer fortsatt på NOK 27,4 mrd. (nom.), uendret sammenliknet med PUD**
 - CAPEX per fat ned 25 %

Kart over Ivar Aasen



Oppdatering Ivar Aasen-prosjektet

■ Status på Ivar Aasen-prosjektet

- Prosjektet er i henhold til plan og budsjett for første produksjon i fjerde kvartal 2016, men prosjektet er i en tidlig fase

■ Bygging pågår

- Bygging av understell, plattformdekk og boligkvarter er påbegynt og pågår



Sardinia: "Roll-up" av understell



Prosjektplan

1H 2013	Godkjenning av utbygging	✓
	Detaljdesign av understell og plattformdekk	✓
2H 2013	Byggestart understell	✓
1H 2014	Byggestart plattformdekk	✓
	Unitiseringsavtale på plass	✓
2H 2014	Byggestart boligkvarter	✓
1H 2015	Understell løftes på plass	
2H 2015	Mærsk begynner å bore produksjonsbrønner	
	Installasjon av rørledninger	
1H 2016	Plattformdekket seiler fra SMOE-verftet	
	Installasjon av plattformdekk	
	Installasjon av boligkvarter	
2H 2016	Sammenkobling og igangkjøring	
	Produksjonsstart	

Bygging pågår



Singapore: Oppfølging av bygging av plattformdekk og borerigg



Sardinia: "Roll-up" av understell 15. juli

Johan Sverdrup

Q2 2014



Prosjektstatus Johan Sverdrup

- **Fase 1 DG3/arbeid m/PUD pågår**
 - Forprosjektering (“front-end engineering and design” - ”FEED”) planlagt avsluttet innen november
 - Aker Solutions er hovedentreprenør for FEED (plattforminnretninger)
- **Intensjonsavtale signert med Kværner**
 - Kværner skal levere to av de planlagte stålunderstellene til Johan Sverdrup-utbyggingen
 - Understellet til stigerørsplattform planlagt levert sommeren 2017, understellet til boreplattformen skal leveres våren 2018
- **Full elektrifisering av Utsirahøyden innen 2022**
 - Fase 1 skal levere kun til Johan Sverdrup
 - Stortinget har besluttet full elektrifisering av Utsirahøyden innen 2022
- **Avgrensingsprogram avsluttet**
 - Sidesteg på Geitungen avsluttet i april



Milepæler



The _____
JOHAN SVERDRUP
_____ field



DETNORSKE

Desember 2013

FEED-kontrakt for fase 1 tildelt Aker Solutions

Februar 2014

Beslutningsport 2 passert

Første kvartal 2015

Fase 1 PUD leveres til myndighetene og unitiseringsprosessen avsluttes

Andre kvartal 2015

Fase 1 PUD godkjenning

2015 - 2019

Konstruksjon og installasjon

Fjerde kvartal 2019

Oppstart oljeproduksjon

Leting

Q2 2014

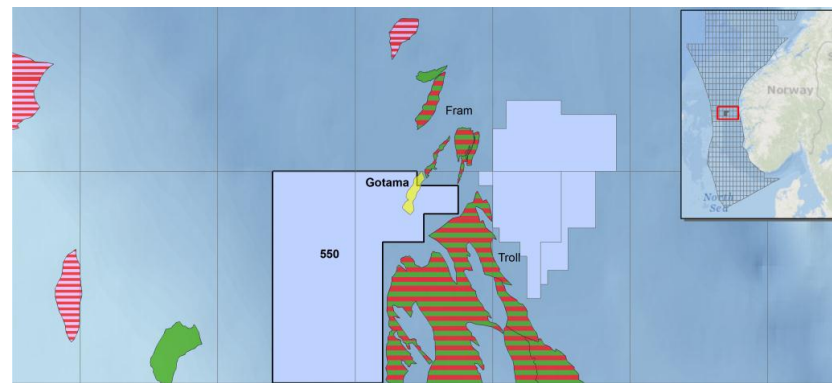


Leteresultater andre kvartal



■ Tørr brønn på Terne










- Hydrokarboner ble ikke påtruffet i letebrønn 6507/5-7 på Terneprospjektet i PL 558 i Norskehavet
- Det norske er partner i lisensen med en 10 prosent eierandel, betinget av myndighetsgodkjenning
- Brønnen ble boret av riggen Borgland Dolphin



■ Tørr brønn på Gotama

- Letebrønn 31/2-21 S i PL 550 påtraff ikke sandsten med reservoarkvalitet i hovedmålet i øvre jura
- Det norske er partner i lisensen med en 10 prosent eierandel
- Brønnen ble boret av riggen Borgland Dolphin



2014 boreplan

Prospekt	Andel	Mill. fat o.e.	Operatør	Rigg	Q1 2014	Q2 2014	Q3 2014	Q4 2014
PL 102F Trell	10 %	15-121	Total	Leiv Eriksson				
PL 659 Langlitinden	20 %	154-374	Det norske	Trans. Barents				
PL 265 JS Geitungen	20 %	Avgr.	Statoil	Ocean Vanguard				
PL 550 Gotama	10 %	10-150	Tullow Oil	Borgland Dolphin				
PL 558 Terne	10 %*	15-145	E.ON	Borgland Dolphin				
PL 554 Garantiana 2	10 %**	Avgr.	Total	Leiv Eriksson				
PL 492 Gohta 2	40 %	Avgr.	Lundin	Island Innovator				
PL 494 Heimdalshøe	30 %	30-230	Det norske	Maersk Giant				
PL 553 Kvitvola	40 %	13-115	Det norske	Borgland Dolphin				

* Etter salg av 10 %, i påvente av myndighetsgodkjenning

** Etter bytteavtale om 10 % i PL 554 mot 20 % i PL457, i påvente av myndighetsgodkjenning

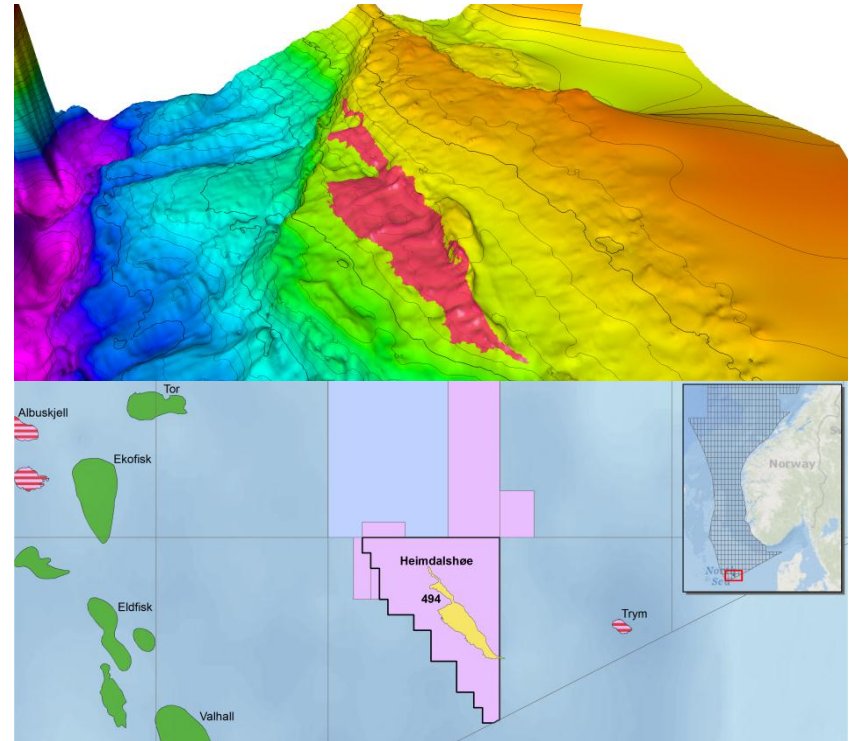
Merk av boreplaner vil ofte endres avhengig av riggkapasitet og lignende

 Partneropererte brønner
 Brønner operert av Det norske

PL 494 Heimdalshøe

- **Lisensen ligger øst for Ekofiskfeltet**
- **Brutto ressurspotensial:**
 - 30 - 230 mill. fat o.e.
- **Prospektinformasjon:**
 - Hovedmål: Øvre jura Volgian og Kimmeridge
 - Kilde fra øvre jura
 - Felle: Strukturell, avhengig av forkastning
 - Primær risiko: Tilstedeværelse reservoir og reservoarkvalitet
- **Vanddybde**
 - 65 meter
- **Rettighetshavere**

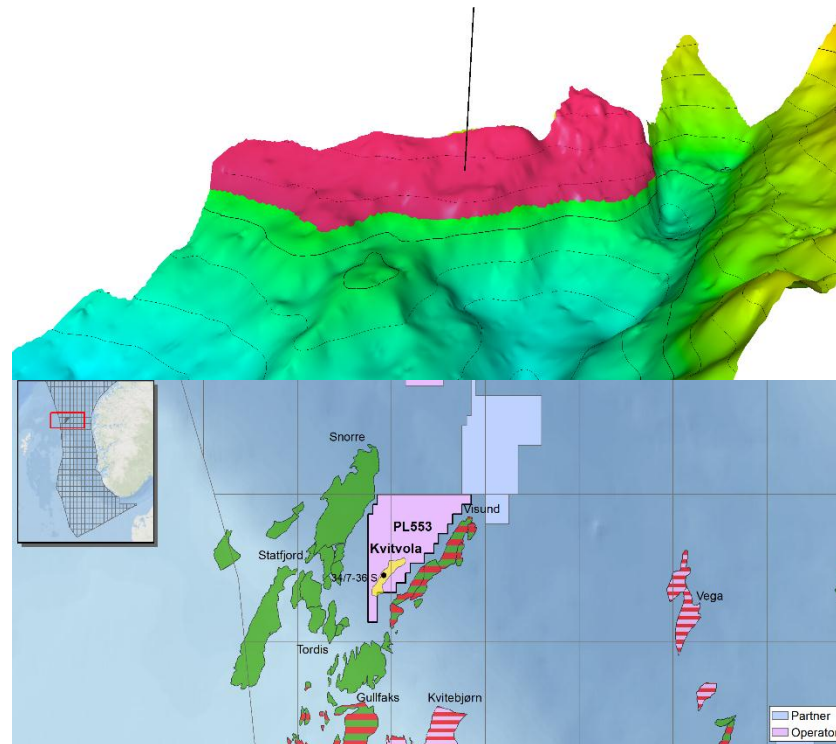
• Det norske (o)	30 %
• Spike	15 %
• Dana	24 %
• Fortis	16 %
• Tullow	15 %



PL 553 Kvitvola

- **Lisensen ligger vest for Visundfeltet**
- **Brutto ressurspotensial:**
 - 13 - 115 mill. fat o.e.
- **Prospektinformasjon:**
 - Hovedmål: Sandsten i øvre jura
 - Kilde i øvre jura
 - Felle: Stratigrafisk med forkastningsavhengig spillpunkt
 - Primær risiko er tilstedeværelse reservoar og forsegling
- **Vanndybde**
 - 260 meter
- **Rettighetshavere**

• Det norske	40 % (operatør)
• Svenska	35 %
• Bayerngas	25 %



Utsikter

Q2 2014



Oppsummering og utsikter

■ Forretningsutvikling

- Oppkjøpet av Marathon fullføres
- Integrasjonsarbeidet er påbegynt
- Fortsatt offensiv porteføljeoptimalisering gjennom forretningsutvikling

■ Finansiering

- Fortrinnsrettsemisjon på USD 500 millioner skal fullføres før avslutning
- Syvårig reservebasert lånefasilitet på USD 3,0 milliarder signert

■ Feltutbygginger

- Ny gjennomgang av investeringsprogrammet for Alvheimfeltene for å realisere oppsider
- Avslutte utbyggingen av Bøyla
- Fremdriften i Ivar Aasen-prosjektet i henhold til plan
- Konseptvalg for Johan Sverdrup foretatt, unitiseringsforhandlinger

■ Leting

- Ny gjennomgang av letestrategi i lys av oppkjøpet av Marathon

DETNORSKE





DETNORSKE

www.detnor.no