



**DET NORSKE**  
Rapport for 3. kvartal 2013  
Trondheim, 1. november, 2013



**KVARTAL**  
**3**



## Innhold

Oppsummering av tredje kvartal.....	4
Oppsummering av økonomiske resultater og driftsresultater .....	5
Finansiell status .....	6
Feltresultater og oljepriser .....	6
Helse, miljø og sikkerhet.....	7
Prosjekter med godkjent PUD .....	7
Andre prosjekter.....	7
Leting .....	7
Forretningsutvikling.....	8
Øvrige saker.....	8
Hendelser etter kvartalets slutt .....	8
Utsikter .....	8
Regnskap med noter .....	11

# Rapport for tredje kvartal 2013

## Oppsummering av tredje kvartal

(Alle tall i parentes gjelder tredje kvartal 2012)

Det norske oljeselskap ASA ("Det norske" eller "selskapet") hadde inntekter på NOK 324 (49) millioner i tredje kvartal. Letekostnader på NOK 588 (403) millioner bidro til et driftsunderskudd på NOK 518 (-2 318) millioner. Netto finanskostnader økte til NOK 131 (46) millioner, hovedsakelig som følge av refinansiering av banklån og rentekostnader på det nye obligasjonslånet på NOK 1,9 milliarder. Nettoresultatet for tredje kvartal var NOK -158 (-589) millioner, etter en skatteinntekt på NOK 491 (1 774) millioner.

Det norskes fire produserende felt – Jette, Atla, Varg og Jotun – hadde en gjennomsnittlig produksjon på 5 940 boepd dette kvartalet, hvorav Jette sto for 74 prosent. Gjennomsnittlig realisert oljepris var USD 112 (111) per fat.

Utbyggingen av Ivar Aasen-feltet, der Det norske er operatør med en eierandel på 35 prosent, er i rute. På byggeplassene i Singapore og Italia har man nå begynt å kutte stål både til plattformdekk og understell. På Ivar Aasen-feltet har Western Geco gjennomført en havbunnsseismisk undersøkelse for bedre å kartlegge hovedstrukturen i feltet.

Johan Sverdrup-prosjektet går fremover, og en partnerbeslutning om utbyggingskonsept forventes innen utgangen av året.

Olje- og gassfunnet på Gohta-prospektet, der Det norske har en 40 prosent eierandel, bekreftet en regional letemodell i Barentshavet. Dette var den første vellykkede produksjonstesten i karbonater av Perm alder, noe som etter all sannsynlighet vil få betydning for leteaktivitetene fremover i denne delen av Barentshavet. Det er imidlertid for tidlig å konkludere om funnet vil være kommersielt.

## Viktige hendelser i tredje kvartal 2013

- **Den 10. september** kunngjorde partnerne i PL 492 et olje- og gassfunn på Gohta-prospektet i Barentshavet. Foreløpige estimater indikerer at funnets størrelse er mellom 113 og 239 millioner fat oljeekvivalenter. Det ble gjennomført en produksjonstest med gode produksjonsrater.
- **Den 4. september** kunngjorde Det norske inngåelsen av en ny kredittfasilitet på USD 1 milliard. Avtalen omfatter en mulighet, som ikke er kommitert av bankene, for å øke trekkrammen med ytterligere USD 1 milliard.
- **Den 24. august** rapporterte Det norske om en tørr brønn på Augunshaug-prospektet i PL 542.
- **Den 7. august** rapporterte partnerne i PL 265 at det ikke ble påvist reservoarsand fra Jura alder i letebrønn 16/2-18S på Cliffhanger Nord-prospektet.
- **Den 31. juli** rapporterte Det norske at produksjonstesten på avgrensingsbrønn 7225/3-2 i PL 535 på Norvarg-feltet i Barentshavet PL 535 ga lavere produksjon enn forventet.

## Oppsummering av økonomiske resultater og driftsresultater

MNOK = millioner kroner	Q3 13	Q2 13	Q1 13	Q4 12	Q3 12	2012	2011
Jette (boepd), 70 %	4 378	3 594	0	0	0	0	0
Atla (boepd), 10 %	981	1 446	1 253	2 070	0	513	0
Varg (boepd), 5 %	377	398	425	395	481	556	846
Glitne (boepd), 10 %	0	0	43	75	95	174	329
Enoch (boepd), 2 %	0	0	0	0	0	4	48
Jotun Unit (boepd), 7 %	204	175	209	231	206	210	281
<b>Total produksjon (boepd)</b>	<b>5 940</b>	<b>5 613</b>	<b>1 929</b>	<b>2 771</b>	<b>782</b>	<b>1 458</b>	<b>1 505</b>
Olje- og gassproduksjon (tusen fat oljeekvivalenter)	547	511	174	255	72	545	548
Realisert oljepris (USD/fat)	112	103	112	110	111	115	112

Driftsinntekter (MNOK)	324	286	80	117	49	332	372
Kontantstrøm fra produksjon (MNOK)	269	227	37	40	2	114	180
Letekostnader (MNOK)	588	271	234	195	403	1 609	1 012
Totalt letekostnader (kostnadsførte og balanseførte) (MNOK)	618	373	306	375	536	1 656	1 810
Driftsresultat (MNOK)	-518	-277	-251	-358	-2 318	-3 843	-1 191
Periodens nettoresultat (MNOK)	-158	-41	-20	-47	-589	-957	-459
Antall lisenser (operatørskap)	74 (30)	72 (30)	69 (28)	67 (26)	67 (26)	67 (26)	67 (28)

## Finansiell status

### Regnskap for tredje kvartal

Driftsinntektene i tredje kvartal økte til NOK 324 (49) millioner ettersom både Jette og Atla har startet produksjonen i løpet av det siste året.

Produksjonen økte med 660 prosent fra 782 fat oljeekvivalenter per dag (boepd) i tredje kvartal 2012 til 5 940 boepd dette kvartalet. Av dette sto Jette for 4 378 boepd og Atla for 981 boepd.

Letekostnadene utgjorde NOK 588 (403) millioner. Selskapet har i løpet av kvartalet kostnadsført alle aktiverte leteutgifter i forbindelse med Norvarg-funnet og aktiverte leteutgifter knyttet til brønnene Augunshaug og Cliffhanger Nord på til sammen NOK 475 millioner.

Driftsunderskuddet ble redusert til NOK 518 (2 318) millioner, hovedsakelig på grunn av økte driftsinntekter og lavere nedskrivninger. Netto finanskostnader i tredje kvartal beløp seg til NOK 131 (46) millioner. Økningen skyldes hovedsakelig kostnadsføringen av låneutgiftene i forbindelse med erstatningen av kredittfasiliteten på USD 500 millioner og økte renteutgifter for det nye obligasjonslånet på NOK 1 900 millioner.

Periodens nettoresultat var NOK -158 (-589) millioner etter en skatteinntekt på NOK 491 (1 774) millioner.

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter økte til NOK 556 (-143) millioner på grunn av økning i inntektene og en nedgang i kundefordringer. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var NOK -875 (-1 008) millioner, som i hovedsak skyldes leteutgifter og investeringer i felt under utbygging. Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter var NOK 701 (771) millioner som følge av at selskapet utstedte ny gjeld og nedbetalte eksisterende gjeld.

Per 30. september var selskapets beholdninger av betalingsmidler NOK 1 218 (734) millioner. Skattefordring til utbetaling i desember 2013 var NOK 1 288 (1 427) millioner, mens skattefordring til utbetaling i desember 2014 var NOK 1 057 (987) millioner.

Egenkapitalandelen ved utgangen av tredje kvartal 2013 var 33 (34) prosent. I løpet av kvartalet tilbakebetalte selskapet NOK 300 millioner knyttet til letefasiliteten med en ramme på NOK 3,5 milliarder, og netto

NOK 770 millioner på kredittfasilitetene. Per 30. september utgjorde totale eiendeler NOK 10 689 (8 228) millioner.

### Finansiering

I september undertegnet selskapet en ny kredittfasilitet på USD 1 milliard med forfall i september 2018. Den nye avtalen omfatter en mulighet, som ikke er kommitert av bankene, for å øke trekkrammen med ytterligere USD 1 milliard. Denne fasiliteten kommer til erstatning for den rullerende kredittfasiliteten på USD 500 millioner med forfall ved utgangen av 2015.

Renten på det nye lånet er NIBOR/LIBOR pluss 3,0 prosent p.a., pluss en "utilisation fee" på 0,5 prosent eller 0,75 prosent, basert på opptrukket beløp.

Selskapet gjennomførte en vellykket obligasjonsemisjon på NOK 1,9 milliarder. Oppgjøret fant sted 2. juli 2013. Obligasjonslånet har en kupongrente basert på 3 måneders NIBOR pluss 5,00 prosent og forfaller i juli 2020.

## Feltresultater og oljepriser

Det norske produserte 546 513 fat oljeekvivalenter (boe) i tredje kvartal 2013. Dette tilsvarer 5 940 (782) boepd.

Gjennomsnittlig realisert oljepris var USD 112 (111) per fat, mens gassen ble inntektsført til en gjennomsnittlig pris på NOK 2,3 per standard kubikkmeter (Sm<sup>3</sup>).

Jette kom i produksjon i mai og produserte i gjennomsnitt 4 378 boepd netto i tredje kvartal og sto for 74 prosent av den totale produksjonen. De nyeste dataene indikerer at produksjonsnivået ikke faller like kraftig som i de tidligere månedene.

Atla produserte i gjennomsnitt 981 boepd netto i tredje kvartal og sto for 17 prosent av den totale produksjonen. Huldra har prioritert foran Atla for prosessering på Heimdal, og dette påvirket produksjonen fra Atla i tredje kvartal. Det samme gjorde nedstegninger på Heimdal. Heimdal var nedstengt i fem dager i juli, siste halvdel av august og begynnelsen av september på grunn av planlagt vedlikeholdsarbeid.

Varg produserte 377 boepd netto til Det norske i tredje kvartal, tilsvarende 6 prosent av den totale produksjonen. Produksjonen har vært stabil i tredje kvartal.

Den gjennomsnittlige produksjonsraten på Jotun på 204 boepd netto til Det norske representerte om lag 3 prosent av total produksjon. Produksjonen holdt seg stabil i løpet av kvartalet.

## Helse, miljø og sikkerhet

Det ble ikke rapportert noen alvorlige hendelser i forbindelse med Det norskes operasjoner i tredje kvartal. Letebrønnen på Augunshaug påviste grunn gass. Dette ble håndtert i henhold til prosedyrene og rapportert til Petroleumstilsynet i samsvar med forskriftene.

## Prosjekter med godkjent PUD

### Ivar Aasen – PL 001B/242/028B (35 %, operatør)

Ivar Aasen-utbyggingen er i rute og planlagt oppstart er i fjerde kvartal 2016.

Ivar Aasen bygges ut med en plattform med stålunderstell. Plattformdekket vil ha boligkvarter og et prosesseringsanlegg for førstetrinns separasjon.

Detaljprosjekteringen av plattformdekket utføres av Mustang Engineering utenfor London, UK. Det første stålet er kuttet for plattformdekket og understellet.

I desember 2012 påtraff partnerne i PL 457 olje i brønnene 16/1-16 og 16/1-16A. PL 457 ligger rett øst for Ivar Aasen. Partnerne i Ivar Aasen har undertegnet en pre-unit-avtale med partnerne i PL 457. Avtalen muliggjør en koordinert utbygging av funnene og fastsetter prinsipper for arbeidsprosessen som skal lede frem mot en første unitisering. Unitiseringsavtalen skal ferdigstilles innen juni 2014. Med dette vil Det norskes totale eierandel i det utvidede feltet bli redusert.

### Gina Krog – PL 029B/029C/048/303 (3,3 %, partner)

Utbyggingen av Gina Krog-feltet er i rute og har planlagt oppstart i 2017.

Feltutbyggingsplanen omfatter et stålunderstell og et integrert plattformdekk med boligkvarter og prosesseringsanlegg. Oljen fra Gina Krog vil bli

eksportert til markedene med skytteltankere, mens gassen vil bli ført ut via Sleipner-plattformen.

## Andre prosjekter

### Johan Sverdrup – PL 265 (20 %, partner) og PL 502 (22,22 %, partner)

Det er god fremdrift i feltutbyggingsprosjektet for Johan Sverdrup, og konseptvalg forventes innen utgangen av året. Feltet vil sannsynligvis bli bygget ut i flere faser, men det gjenstår å konkludere med hensyn til antallet faser og tidspunktene for hver fase. Valget av konsept vil ha direkte innvirkning på både produksjonsrater og investeringsprofiler.

Planen er at PUD skal sendes inn til myndighetene mot slutten av 2014.

## Leting

### Gohta – PL 492 (40 %, partner)

I september gjorde Det norske oljeselskap et olje- og gassfunn på Gohta-prospektet i Barentshavet. Under en 25 meters gass-/kondensatkappe støtte borekronen på en 75 meters oljekolonne i permiske karbonatreservoar.

Det ble utført en produksjonstest for å sjekke kvaliteten på reservoaret. Testen viste en stabil produksjonsrate med 44/64 tommers dyseåpning på 683 Sm<sup>3</sup> (4 296 fat) per dag og en tilhørende gassproduksjon på 222 300 Sm<sup>3</sup> per dag. Det er første gang det er utført vellykket testing i permiske karbonater i Barentshavet, og resultatene betegnes som meget oppmuntrende.

Foreløpige estimater fra operatøren indikerer volumer på mellom 113 og 239 millioner fat oljeekvivalenter.

Til tross for de positive resultatene er det for tidlig å konkludere med hensyn til funnets kommersielle levedyktighet. Det trengs flere data og sannsynligvis flere avgrensingsbrønner for å bestemme hvorvidt funnet er kommersielt.

### Augunshaug – PL 542 (60 %, operatør)

På Augunshaug-prospektet i PL 542 støtte Det norske på sandstein fra Jura alder, men påtraff ingen hydrokarboner. Brønn 2/1-15 ble klassifisert som tørr.

### **Cliffhanger Nord – PL 265 (20 %, partner)**

Det norske gjorde et lite oljefunn i brønn 16/2-18S i Cliffhanger Nord-prospektet. Primærmålet i sandsteinslagene fra Jura var tørt, men brønnen påtraff en 15 meter tykk oljekolonne i frakturerte granittiske grunnfjellsbergarter. Produksjonstesten som ble utført indikerte dårlige produksjonsegenskaper.

### **Norvarg – PL 535 (10 %, partner)**

Avgrensingsbrønn 7225/3-2 i gassfunnet på Norvarg påviste en tykk gasskolonne i Kobbe-formasjonen. Reservoarkvaliteten var varierende, men det var mer sand og bedre porøsitet enn i funnbrønnen fra 2011. Det ble gjennomført to fullskala produksjonstester i avgrensingsbrønnen i øvre og nedre del av Kobbe-formasjonen. Testen ga en maksimal produksjonsrate på 175 000 Sm<sup>3</sup> gass per dag. Det norske vurderer ikke Norvarg som et kommersielt funn basert på de økonomiske forutsetningene selskapet legger til grunn i dag. Selskapet har derfor kostnadsført tidligere kapitaliserte utgifter relatert til Norvarg.

### **Askja – PL 272 (25 %, partner)**

I september påbegynte den halvt nedsenkbare boreriggen Ocean Vanguard boringen av letebrønn 30/11-9S på Askja-prospektet sør for Oseberg. Askja ligger inntil Krafla-funnet, og et funn på Askja kan sees i relasjon til Krafla når det gjelder potensielle utbyggingsløsninger.

## **Forretningsutvikling**

Som et ledd i det kontinuerlige arbeidet med å optimere leteporteføljen gir Det norske regelmessig avkall på lisenser og inngår "farm in"- og "farm out"-avtaler.

I løpet av tredje kvartal ble to transaksjoner fullført. Selskapet avsluttet salget til Total av 10 prosent i gassfunnet på Norvarg mot en andel i PL 574 og PL 026B. Dernest ble et salg av 10 prosent i PL 550 til Spring/Tullow Oil fullført.

## **Øvrige saker**

Det norske vil søke om børsnotering av obligasjonslånet på NOK 1,9 milliarder på Oslo Børs i fjerde kvartal 2013. Oppgjørsgjeld for obligasjonen var 2. juli 2013.

## **Hendelser etter kvartalets slutt**

Det norske har ansatt Karl Johnny Hersvik som ny administrerende direktør. Hersvik tiltrer stillingen 1. mai 2014. Han er i dag direktør for Statoils forskningssenter. Sverre Skogen vil fortsette som arbeidende styreleder og Øyvind Bratsberg som daglig leder til Karl Johnny Hersvik overtar.

I oktober trakk Maria Moræus Hanssen seg med umiddelbar virkning fra styret i Det norske etter å ha underrettet selskapet om at hun tiltrer som administrerende direktør for GDF SUEZ E&P Norge fra 1. januar 2014.

## **Utsikter**

Ivar Aasen og Johan Sverdrup er Det norskens to viktigste utbyggingsprosjekter. Fremdriften i begge disse prosjektene er i henhold til planene. I 2014 vil Det norske gjennomføre unitiseringsforhandlinger både for Ivar Aasen og for Johan Sverdrup.

Det norske tar sikte på en sterk produksjonsvekst. Dette vil kreve store investeringer. I løpet av de to siste årene har selskapet styrket egenkapitalen og det har i løpet av de siste månedene fått på plass både et usikret obligasjonslån på NOK 1,9 milliarder og en kredittfasilitet på USD 1 milliard. Styret har iverksatt disse tiltakene for å sikre en solid finansiell basis for feltutbyggingsprosjektene.

Basert på gjeldende planer, planlegger Det norske å være med på rundt 10 letebrønner i 2014.







## RESULTATREGNSKAP (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	Q3		1.1 - 30.9	
		2013	2012	2013	2012
Petroleumsinntekter	2	321 932	47 534	684 446	211 147
Andre driftsinntekter	2	1 631	1 480	5 083	4 500
<b>Driftsinntekter</b>		<b>323 563</b>	<b>49 014</b>	<b>689 529</b>	<b>215 647</b>
Utforskningskostnader	3	588 289	402 635	1 092 663	1 414 390
Produksjonskostnader		53 419	45 515	152 017	136 935
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	5	4 129	1 280	34 171	10 733
Avskrivninger	4	163 666	15 056	346 508	55 182
Nedskrivninger	4	6 837	1 880 953	8 538	2 022 497
Andre driftskostnader	5	25 247	21 140	101 074	60 804
<b>Driftskostnader</b>		<b>841 588</b>	<b>2 366 579</b>	<b>1 734 970</b>	<b>3 700 541</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-518 025</b>	<b>-2 317 565</b>	<b>-1 045 442</b>	<b>-3 484 894</b>
Renteinntekter	6	14 268	10 594	27 687	41 367
Annen finansinntekt	6	9 546	25 291	64 728	41 731
Rentekostnader	6	143 079	31 277	198 437	93 166
Annen finanskostnad	6	11 824	50 392	106 080	82 074
<b>Netto finansposter</b>		<b>-131 089</b>	<b>-45 784</b>	<b>-212 102</b>	<b>-92 142</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>-649 114</b>	<b>-2 363 349</b>	<b>-1 257 543</b>	<b>-3 577 036</b>
Skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	7	-490 975	-1 774 462	-1 037 590	-2 667 049
<b>Periodens resultat</b>		<b>-158 139</b>	<b>-588 887</b>	<b>-219 953</b>	<b>-909 987</b>
Tidsveiet gj.snittlig antall aksjer i per.		140 707 363	127 915 786	140 707 363	127 915 786
Tidsveiet gj.snittlig antall aksjer i per. utvannet		140 707 363	127 915 786	140 707 363	127 915 786
Resultat etter skatt pr. aksje		-1,12	-4,60	-1,56	-7,11
Resultat etter skatt pr. aksje - utvannet		-1,12	-4,60	-1,56	-7,11

## OPPSTILLING AV TOTALRESULTAT (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	Q3		1.1 - 30.9	
	2013	2012*	2013	2012*
Periodens resultat	-158 139	-588 887	-219 953	-909 987
Aktuarielt tap pensjon		-1 709		-5 126
Skatt relatert til totalres.		1 333		3 998
<b>Totalresultat</b>	<b>-158 139</b>	<b>-589 263</b>	<b>-219 953</b>	<b>-911 115</b>

\*se note 1 for informasjon om sammenligningstall

## OPPSTILLING AV FINANSIELL STILLING

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	(Urevidert)		(Revidert)
		30.09.2013	30.09.2012	31.12.2012
<b>EIENDELER</b>				
<b>Immaterielle eiendeler</b>				
Goodwill	4	384 202	388 879	387 551
Aktiverte leteutgifter	4	2 202 163	1 995 280	2 175 492
Andre immaterielle eiendeler	4	756 036	676 698	665 542
<b>Varige driftsmidler</b>				
Varige driftsmidler	4	2 867 740	1 077 996	1 993 269
<b>Finansielle eiendeler</b>				
Langsiktige fordringer	10	107 384		31 995
Beregnet skatt til utbetaling	7	1 056 937	987 944	
Andre langsiktige eiendeler	8	234 315	166 911	193 934
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>7 608 778</b>	<b>5 293 709</b>	<b>5 447 783</b>
<b>Varer</b>				
Varelager		51 049	39 244	21 209
<b>Fordringer</b>				
Kundefordringer	14	171 015	74 164	101 839
Andre kortsiktige fordringer	9	328 358	636 869	342 566
Kortsiktige plasseringer		24 125	22 750	23 138
Beregnet skatt til utbetaling		1 287 850	1 426 905	1 273 737
<b>Betalingsmidler</b>				
Betalingsmidler	11	1 217 500	733 957	1 154 182
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>3 079 898</b>	<b>2 933 889</b>	<b>2 916 670</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>10 688 676</b>	<b>8 227 597</b>	<b>8 364 453</b>

\*se note 1 for informasjon om sammenligningstall

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	(Urevidert)		(Revidert)
		30.09.2013	30.09.2012*	31.12.2012*
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>				
<b>Innskutt egenkapital</b>				
Aksjekapital	12	140 707	127 916	140 707
Overkursfond		3 089 542	2 083 271	3 089 542
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>3 230 249</b>	<b>2 211 187</b>	<b>3 230 249</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>				
Annen egenkapital	1	285 973	553 566	505 926
<b>Sum egenkapital</b>		<b>3 516 222</b>	<b>2 764 753</b>	<b>3 736 175</b>
<b>Avsetning for forpliktelser</b>				
Pensjonsforpliktelser	1	72 748	64 946	65 258
Utsatt skatt	1,7	35 145	133 679	126 604
Fjernings- og nedstengingsforpliktelser	19	871 147	432 889	798 057
Andre avsetninger for forpliktelser		911	1 192	647
<b>Langsiktig gjeld</b>				
Obligasjonslån	17	2 472 507	585 114	589 078
Annen rentebærende gjeld	18	1 324 397	796 028	1 299 733
Derivater	13	40 063	44 179	45 971
<b>Kortsiktig gjeld</b>				
Kortsiktig lån	15	975 306	1 794 887	567 075
Leverandørgjeld		378 622	507 266	258 596
Offentlige trekk og avgifter		15 700	13 649	24 536
Annen kortsiktig gjeld	16	985 909	1 089 014	852 722
<b>Sum gjeld</b>		<b>7 172 454</b>	<b>5 462 843</b>	<b>4 628 277</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>10 688 676</b>	<b>8 227 597</b>	<b>8 364 453</b>

## OPPSTILLING AV ENDRING I EGENKAPITAL (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)

	Aksjekapital	Overkursfond	Annen egenkapital	Sum egenkapital
<b>Egenkapital pr. 31.12.2011</b>	<b>127 916</b>	<b>2 083 271</b>	<b>1 465 364</b>	<b>3 676 551</b>
Prinsippendring, jfr. note 1			-684	-684
<b>Egenkapital pr. 31.12.2011 (justert)</b>	<b>127 916</b>	<b>2 083 271</b>	<b>1 464 680</b>	<b>3 675 867</b>
Periodens totalresultat 1.1.2012 - 30.09.2012			-909 987	-909 987
Prinsippendring, jfr. note 1			-1 128	-1 128
<b>Egenkapital pr. 30.09.2012</b>	<b>127 916</b>	<b>2 083 271</b>	<b>553 566</b>	<b>2 764 753</b>
Emisjon	12 792	1 006 271		1 019 063
Periodens totalresultat 1.10.2012 - 31.12.2012			-47 264	-47 264
Prinsippendring, jfr. note 1			-376	-376
<b>Egenkapital pr. 31.12.2012</b>	<b>140 707</b>	<b>3 089 542</b>	<b>505 926</b>	<b>3 736 175</b>
Periodens totalresultat 1.1.2013 - 30.09.2013			-219 953	-219 953
<b>Egenkapital pr. 30.9.2013</b>	<b>140 707</b>	<b>3 089 542</b>	<b>285 973</b>	<b>3 516 222</b>

**KONTANTSTRØMANALYSE** (urevidert)

	Note	Q3		01.01-30.09.		År
		2013	2012	2013	2012	2012
(Alle tall i NOK 1000)						
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>						
Resultat før skattekostnad		-649 114	-2 363 349	-1 257 543	-3 577 036	-3 948 876
Periodens mottatte skattefordring						1 443 140
Avskrivninger	4	163 666	15 056	346 508	55 182	111 687
Nedskrivninger		6 837	1 880 953	8 538	2 022 497	2 149 653
Kalkulatorisk rente i nåverdiregning av fjerningsforpliktelser	19	10 947		31 682		17 519
Tilbakeføring av skatteelement mindre verdi purchase price allocation (PPA)	3		-15 000		-57 000	-57 000
Tap ved salg av lisensandel			9 277	734	15 961	13 461
Verdiendring på derivat til virkelig verdi over resultatet	6	233	29 074	-6 136	43 673	44 847
Amortisering av rente- og etableringskostnader	6	60 698	11 306	79 296	24 813	39 576
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner	3,4	473 217	320 496	756 174	990 056	1 116 403
Endring i lager, kreditorer og debitorer		395 660	343 878	21 010	302 776	44 467
Endring i andre kortsiktige tidsavgrensingskostnader		93 710	-374 960	15 452	417 632	444 144
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>		<b>555 855</b>	<b>-143 269</b>	<b>-4 285</b>	<b>238 554</b>	<b>1 419 021</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>						
Utbetaling ved fjerning og nedstenging av oljefelt	19	-7 193	-13 160	-20 563	-13 310	-678
Utbetaling ved investering i varige driftsmidler	4	-372 427	-964 476	-1 130 639	-2 124 184	-2 874 627
Utbetaling ved investering i aktiverte leteutgifter og andre immaterielle eiendeler	4	-579 201	-439 174	-1 103 711	-805 118	-1 114 277
Salgssum ved avhending av varige driftsmidler/lisenser		84 265	408 627	85 490	411 761	414 336
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		<b>-874 556</b>	<b>-1 008 183</b>	<b>-2 169 423</b>	<b>-2 530 851</b>	<b>-3 575 247</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>						
Emisjon						1 019 063
Nedbetaling av kortsiktig gjeld	15	-300 000		-300 000	-200 000	-2 000 000
Nedbetaling av langsiktig gjeld	18	-1 685 102		-1 685 102		-600 000
Opptak av langsiktig gjeld	18	2 685 913	570 785	3 522 130	784 656	1 849 749
Opptak av kortsiktig gjeld	15		200 000	700 000	1 600 000	2 200 000
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		<b>700 811</b>	<b>770 785</b>	<b>2 237 028</b>	<b>2 184 656</b>	<b>2 468 812</b>
<b>Netto endring i betalingsmidler</b>		<b>382 109</b>	<b>-380 667</b>	<b>63 320</b>	<b>-107 642</b>	<b>312 585</b>
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	11	835 391	1 114 624	1 154 182	841 599	841 599
<b>Beholdning av betalingsmidler ved periodens slutt</b>		<b>1 217 500</b>	<b>733 957</b>	<b>1 217 500</b>	<b>733 957</b>	<b>1 154 183</b>
<b>Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:</b>						
Bankinnskudd		1 207 304	724 595	1 207 304	724 595	1 140 750
Bundne bankinnskudd		10 196	9 361	10 196	9 361	13 432
<b>Sum betalingsmidler ved periodens slutt</b>	11	<b>1 217 500</b>	<b>733 957</b>	<b>1 217 500</b>	<b>733 957</b>	<b>1 154 183</b>

## NOTER

(Alle tall i NOK 1 000)

Denne delårsrapporten er utarbeidet i henhold til internasjonale standarder for finansiell rapportering (IFRS), utgitt av styret i IASB og i tråd med IAS 34 "Delårsrapportering". Kvartalsrapporten er urevidert.

### Note 1 Regnskapsprinsipper

Regnskapsprinsippene som er benyttet i denne rapporten er i samsvar med prinsippene benyttet i årsregnskapet for 2012, med følgende unntak:

#### Pensjon

Fra 1. januar 2013 har foretaket anvendt IAS 19 Ytelser til ansatte (juni 2011) ("IAS 19R") og endret basis for beregning av pensjonsforpliktelser og pensjonskostnader. Foretaket har tidligere benyttet korridormetoden for regnskapsføring av uamortiserte estimatavvik. Korridormetoden er ikke lenger tillatt, og alle estimatavvik skal etter IAS 19R føres i oppstilling over andre inntekter og kostnader (OCI). Korridoren per 1. januar 2012 som utgjorde NOK 3,1 millioner er nullstilt. Pensjonsforpliktelsen økte tilsvarende per 1. januar 2012, mens egenkapitalen ble redusert med NOK 0,7 millioner (etter skatt), og NOK 1,5 millioner pr 31. desember 2012.

Tidligere ble avkastning på pensjonsmidler beregnet ved bruk av en langsiktig forventet avkastning på pensjonsmidlene. Som følge av anvendelse av IAS 19R, beregnes nå periodens netto rentekostnad ved å anvende diskonteringsrenten for forpliktelsen på begynnelsen av perioden på netto forpliktelsen. Netto rentekostnad består derfor av rente på forpliktelsen og avkastning på midlene, begge beregnet med diskonteringsrenten. Endringer i netto pensjonsforpliktelse som følge av premiebetaling og utbetaling av pensjon hensyntas. Forskjellen mellom faktisk avkastning på pensjonsmidlene og den resultatførte regnskapsføres fortløpende mot OCI. Pensjonskostnaden i 2012 under tidligere prinsipp utgjorde NOK 29,7 millioner.

Som følge av endret prinsipp for behandling av uamortisert estimatavvik og beregning av netto rentekostnad, økte den resultatførte pensjonskostnaden til NOK 36,5 millioner, mens estimatavvik på NOK 6,8 millioner ble belastet andre inntekter og kostnader. Pensjonsforpliktelsen per 31. januar 2012 økte til NOK 65,3 millioner. IAS 19 R er anvendt retrospektivt, og sammenligningstallene er endret.

### Note 2 Inntekter

Spesifikasjon av inntekter:	Q3		01.01.-30.09	
	2013	2012	2013	2012
Inntektsførte oljeinntekter	288 841	42 024	573 463	196 548
Inntektsførte gassinntekter	27 689		92 818	
Tariffinntekter	5 402	5 510	18 165	14 598
<b>Sum petroleumsinntekter</b>	<b>321 932</b>	<b>47 534</b>	<b>684 446</b>	<b>211 147</b>
<b>Spesifikasjon av produserte volumer (fat):</b>				
Olje	470 592	71 978	939 746	289 830
Gass	75 921		291 189	
<b>Sum produserte volumer</b>	<b>546 513</b>	<b>71 978</b>	<b>1 230 935</b>	<b>289 830</b>
Andre driftsinntekter (relatert til framleie av kontorlokaler)	1 631	1 480	5 083	4 500

### Note 3 Utforskningskostnader

Spesifikasjon av utforskningskostnader:	Q3		01.01.-30.09	
	2013	2012	2013	2012
Seismikk, brønndata, feltstudier og andre letekostnader	56 015	69 714	184 497	260 092
Viderebelastning av riggekostnader	-29 459	-11 322	-93 701	29 204
Utforskningskostnader fra deltakelse i lisenser inkl. seismikk	55 892	760	121 428	102 048
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner tidligere år	135 522	12 576	232 327	250 567
Kostnadsføring av årets balanseførte letebrønner	337 695	307 920	523 848	739 490
Lønns- og driftskostnader klassifisert som utforskningskost.	26 000	32 756	109 000	73 514
Forsknings- og utviklingskostnader relatert til leteaktivitet	6 623	5 230	15 264	16 475
Reversering av skatt på mindreverdi relatert til virksomhetsoverdragelse		-15 000		-57 000
<b>Sum utforskningskostnader</b>	<b>588 289</b>	<b>402 635</b>	<b>1 092 663</b>	<b>1 414 390</b>

## Note 4 Varige driftsmidler/immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler	Andre immaterielle eiendeler				
	Lisenser m.m.*	Software	Totalt	Letebrønner	Goodwill
<b>Balansført verdi 31.12.2012</b>	<b>661 643</b>	<b>3 899</b>	<b>665 542</b>	<b>2 175 492</b>	<b>387 551</b>
<b>Anskaffelseskost 31.12.2012</b>	<b>1 104 425</b>	<b>45 180</b>	<b>1 149 606</b>	<b>2 175 492</b>	<b>644 570</b>
Tilgang	65 000	1 297	66 297	458 680	
Avgang/kostnadsførte tørre brønner	467		467	284 917	
Reklassifisering				-8 766	
Anskaffelseskost 30.06.2013	1 168 959	46 477	1 215 436	2 340 490	644 570
Akk av- og nedskrivninger 30.06.2013	454 580	42 550	497 130		257 019
<b>Balansført verdi 30.06.2013</b>	<b>714 379</b>	<b>3 927</b>	<b>718 306</b>	<b>2 340 490</b>	<b>387 551</b>
<b>Anskaffelseskost 30.06.2013</b>	<b>1 168 959</b>	<b>46 477</b>	<b>1 215 436</b>	<b>2 340 490</b>	<b>644 570</b>
Tilgang	53 629	56	53 684	554 326	
Avgang/kostnadsførte tørre brønner				688 435	
Reklassifisering				-4 218	
Anskaffelseskost 30.09.2013	1 222 588	46 533	1 269 120	2 202 164	644 570
Akk av- og nedskrivninger 30.09.2013	469 946	43 138	513 084		260 368
<b>Balansført verdi 30.09.2013</b>	<b>752 642</b>	<b>3 395</b>	<b>756 036</b>	<b>2 202 163</b>	<b>384 202</b>
Avskrivninger Q3 2013	3 431	587			
Avskrivninger 1.1 - 30.09.2013	13 528	1 856			
Nedskrivninger Q3 2013	11 936				3 348
Nedskrivninger 1.1 - 30.09.2013	13 636				3 348

Software avskrives lineært over levetiden som er tre år. Lisenser relatert til felt i produksjon avskrives etter produksjonshetsmetoden.

\* Ivar Aasen-feltet har en investeringsforpliktelse mot Edvard Grieg-feltet for tilpasning av installasjonene for å kunne motta petroleum fra Ivar Aasen-feltet. Denne prosesseringsretten er ansett som en "immateriell eiendel" og er inkludert med NOK 89,8 millioner pr. 30.09.2013.

Varige driftsmidler	Felt under utbygging	Produksjons- anlegg inkl. brønner	Inventar, kontor- maskiner o.l.	Totalt
<b>Balansført verdi 31.12.2012</b>	<b>1 364 097</b>	<b>577 290</b>	<b>51 882</b>	<b>1 993 269</b>
<b>Anskaffelseskost 31.12.2012</b>	<b>3 163 747</b>	<b>1 232 675</b>	<b>126 062</b>	<b>4 522 484</b>
Tilgang	700 628	101 780	17 776	820 183
Reklassifisering	-2 874 622	2 883 389		8 767
Anskaffelseskost 30.06.2013	989 753	4 217 844	143 838	5 351 435
Akk av- og nedskrivninger 30.06.2013		2 616 424	84 267	2 700 691
<b>Balansført verdi 30.06.2013</b>	<b>989 753</b>	<b>1 601 420</b>	<b>59 571</b>	<b>2 650 743</b>
<b>Anskaffelseskost 30.06.2013</b>	<b>989 753</b>	<b>4 217 844</b>	<b>143 838</b>	<b>5 351 435</b>
Tilgang	321 346	45 930	5 151	372 427
Reklassifisering		4 218		4 218
Anskaffelseskost 30.09.2013	1 311 099	4 267 992	148 989	5 728 079
Akk av- og nedskrivninger 30.09.2013		2 771 026	89 313	2 860 339
<b>Balansført verdi 30.09.2013</b>	<b>1 311 099</b>	<b>1 496 965</b>	<b>59 676</b>	<b>2 867 740</b>
Avskrivninger Q3 2013		154 602	5 046	159 648
Avskrivninger 1.1 - 30.09.2013		315 991	15 133	331 123
Nedskrivninger 1.1 - 30.09.2013	-1 799 650	1 799 650		

Balansførte letekostnader er klassifisert som "felt under utbygging" når felt går inn i utbyggingsfase. Felt under utbygging omklassifiseres til produksjonsanlegg og avskrives fra produksjonsstart. Produksjonsanlegg inklusive brønner, avskrives etter produksjonshetsmetoden. Kontormaskiner, inventar etc. avskrives lineært over levetiden, som er 3-5 år. Fjerningseiendel inngår som en del av kostpris på produksjonsanlegget i tabellen ovenfor.

Avstemming av avskrivninger i resultatregnskapet:	Q3		01.01.-30.09	
	2013	2012	2013	2012
Avskrivning av varige driftsmidler	159 648	14 261	331 123	52 432
Avskrivning av immaterielle eiendeler	4 018	796	15 385	2 751
<b>Sum avskrivninger i resultatregnskapet</b>	<b>163 666</b>	<b>15 057</b>	<b>346 508</b>	<b>55 183</b>
<b>Avstemming av nedskrivninger i resultatregnskapet:</b>				
Nedskrivning av immaterielle eiendeler	11 936	112 800	13 636	222 331
Nedskrivning av varige driftsmidler		1 799 650		1 839 850
Nedskrivning av goodwill	3 348	56 487	3 348	133 735
Nedskrivning av utsatt skatt knyttet til nedskrivning av goodwill	-8 447	-87 984	-8 447	-173 418
<b>Sum nedskrivninger i resultatregnskapet</b>	<b>6 837</b>	<b>1 880 953</b>	<b>8 538</b>	<b>2 022 497</b>

Hele nedskrivningen i Q3 2012 er relatert til Jette. Resterende nedskrivning i 2012 er relatert til andre produserende lisenser, eller lisenser som var, eller var i prosess av å bli tilbakelevert.



## Note 5 Lønnskostnader og andre driftskostnader

	Q3		01.01.-30.09	
	2013	2012	2013	2012
Totale lønnskostnader	90 129	79 235	320 671	268 547
Andel av lønnskostnader klassifisert som utforsknings-, utbyggings- eller produksjonskostnader, og kostnader fakturert til lisenser	-86 000	-77 955	-286 500	-257 815
<b>Netto lønnskostnader</b>	<b>4 129</b>	<b>1 280</b>	<b>34 171</b>	<b>10 733</b>

	Q3		01.01.-30.09	
	2013	2012	2013	2012
Totale andre driftskostnader	72 354	72 075	229 551	209 837
Andel av andre driftskostnader klassifisert som utforsknings-, utbyggings-, eller produksjonskostnader, samt kostnader fakturert til lisenser	-47 107	-50 935	-128 476	-149 033
<b>Netto andre driftskostnader</b>	<b>25 247</b>	<b>21 140</b>	<b>101 074</b>	<b>60 804</b>

## Note 6 Finansposter

	Q3		01.01.-30.09	
	2013	2012	2013	2012
<b>Renteinntekter</b>	<b>14 268</b>	<b>10 594</b>	<b>27 687</b>	<b>41 367</b>
Avkastning på finansielle plasseringer	250		988	763
Valutagevinst	9 296	27 977	54 664	41 681
Verdiendring derivater		-2 686	9 077	-712
<b>Sum annen finansinntekt</b>	<b>9 546</b>	<b>25 291</b>	<b>64 728</b>	<b>41 731</b>
Rentekostnader	101 180	59 430	225 413	148 630
Kapitaliserte renter utbyggingsprosjekter	-18 798	-39 458	-106 272	-80 278
Amortiserte lånekostnader	60 698	11 306	79 296	24 813
<b>Sum rentekostnader</b>	<b>143 079</b>	<b>31 277</b>	<b>198 437</b>	<b>93 166</b>
Valutatap	9 561	24 480	94 799	39 351
Realisert tap på derivater	2 030		8 340	
Verdiendring derivater	233	26 389	2 941	42 960
Verdiendringer andre finansielle investeringer		-478		-238
<b>Sum annen finanskostnad</b>	<b>11 824</b>	<b>50 392</b>	<b>106 080</b>	<b>82 074</b>
<b>Sum netto finansposter</b>	<b>-131 089</b>	<b>-45 784</b>	<b>-212 102</b>	<b>-92 142</b>

## Note 7 Skatt

Skattekostnaden består av:	Q3		01.01.-30.09	
	2013	2012	2013	2012
Beregnet skatt til gode av utforskningskostnader dette år	-481 336	-427 837	-1 056 937	-987 944
Endring utsatt skatt	-9 638	-1 361 625	18 526	-1 709 119
Tilbakeført skatteelement mindre verdi purchase price allocation (PPA), ført mot utforskningskostnader		15 000		57 000
Endringer knyttet til tidligere år			822	-26 986
<b>Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)</b>	<b>-490 975</b>	<b>-1 774 462</b>	<b>-1 037 590</b>	<b>-2 667 049</b>

Beregnet skatt til utbetaling:	30.09.2013	30.09.2012	31.12.2012
Beregnet skatt til gode av utforskningskostnader dette år	1 056 937	987 944	
<b>Sum skatt til utbetaling</b>	<b>1 056 937</b>	<b>987 944</b>	

Utsatt skatt:	30.09.2013	30.09.2012	31.12.2012
Utsatt skatt 1.1.	126 604	2 039 627	2 039 627
Endring utsatt skatt	18 526	-1 709 118	-1 672 167
Utsatt skatt relatert til endring i regnskapsprinsipp (se note 1)		-3 998	-5 331
Utsatt skatt relatert til nedskrivning og avgang av lisenser	-110 591	-176 989	-178 525
Endringer knyttet til tidligere år	606	-15 842	
Korreksjon av utsatt skatt på merverdier			-57 000
<b>Sum utsatt skatt</b>	<b>35 145</b>	<b>133 679</b>	<b>126 604</b>

Skatteeffekt av underskudd til fremføring	Skattesats	30.09.2013	30.09.2012	31.12.2012
Underskudd til fremføring	28 %	-423 646	-232 918	-325 590
Underskudd til fremføring	50 %	-779 281	-412 663	-588 853

Midlertidig forskjell av underskudd til fremføring er inkludert i utsatt skatt.

Det er gjennomført full skatteberegning i tråd med regnskapsprinsippene beskrevet i årsrapporten for 2012. I balansen er beregnet skatt til gode som følge av utforskningsaktivitet i 2013 ført som langsiktig post. Denne forventes utbetalt i desember 2014. Beregnet skatt til gode som følge av utforskningsaktiviteter i 2012 er ført som omløpsmidler og forventes utbetalt i desember 2013.

## Note 8 Andre langsiktige eiendeler

	30.09.2013	30.09.2012	31.12.2012
Aksjer i Sandvika Fjellstue AS	12 000	12 000	12 000
Rentereserve kredittfasilitet	209 622	142 488	169 240
Husleiedeposium	12 694	12 423	12 694
<b>Sum andre langsiktige eiendeler</b>	<b>234 315</b>	<b>166 911</b>	<b>193 934</b>

## Note 9 Andre kortsiktige fordringer

	30.09.2013	30.09.2012	31.12.2012
Forskuddsbetalinger inkludert riggforskudd	68 925	51 168	33 648
Tilgode merverdiavgift	24 861	11 610	21 289
Mer-/mindreuttak av petroleum (opptjent inntekt)	10 881	-1 972	24 288
Fordringer relatert til lisenstransaksjoner		316 529	
Andre fordringer inkludert fordringer i operatørlisenser	223 692	259 534	263 341
<b>Sum andre kortsiktige fordringer</b>	<b>328 358</b>	<b>636 869</b>	<b>342 566</b>

## Note 10 Langsiktige fordringer

	30.09.2013	30.09.2012	31.12.2012
Fordringer relatert til utsatt volum på Atla	107 384		31 995
<b>Sum langsiktige fordringer</b>	<b>107 384</b>		<b>31 995</b>

Det fysiske produksjonsvolumet fra Atla er høyere enn det kommersielle volumet. Dette er forårsaket av høyt trykk fra Atla feltet, som midlertidig har stanset produksjonen fra nabofeltet Skirne. Dette forventes å fortsette gjennom 2013 og inn i 2014. Inntekter er bokført basert på fysisk produksjonsvolum verdsatt til markedsverdi. Denne utsatte kompensasjon er bokført som langsiktig fordring.

## Note 11 Betalingsmidler

Regnskapslinjen betalingsmidler består av bankkonti, samt kortsiktige plasseringer som er en del av selskapets transaksjonslikviditet.

Spesifikasjon av betalingsmidler:	30.09.2013	30.09.2012	31.12.2012
Kontanter	5	5	5
Bankinnskudd	1 207 299	724 590	1 140 745
Bundne midler (skattetrekk)	10 196	9 361	13 432
<b>Sum betalingsmidler</b>	<b>1 217 500</b>	<b>733 957</b>	<b>1 154 182</b>
Ubenyttet trekkrettighet letefasilitetslån	1 186 515	451 847	587 759
Ubenyttet trekkrettigheter kredittfasilitet	4 609 640	1 965 570	1 383 498

## Note 12 Aksjekapital

	30.09.2013	30.09.2012	31.12.2012
Aksjekapital	140 707	127 916	140 707
Antall aksjer i hele tusen	140 707	127 916	140 707
Pålydende pr aksje i NOK	1.00	1.00	1.00

## Note 13 Derivater

	30.09.2013	30.09.2012	31.12.2012
Urealisert tap rentebytteavtale	40 063	-44 179	45 971
<b>Sum derivater</b>	<b>40 063</b>	<b>-44 179</b>	<b>45 971</b>

Det norske oljeselskap har inngått tre rentebytteavtaler. Formålet er å bytte flytende mot fast rente. Disse rentebytteavtalene er bokført til markedsverdi.

## Note 14 Kundefordringer

	30.09.2013	30.09.2012	31.12.2012
Fordringer vedrørende salg av olje og gass	27 705	15 767	23 211
Fordringer relatert til lisenstransaksjoner	84 638		
Utfakturerings knyttet til rigg m.m	58 672	58 397	78 628
<b>Sum kundefordringer</b>	<b>171 015</b>	<b>74 164</b>	<b>101 839</b>

## Note 15 Kortsiktige lån

	30.09.2013	30.09.2012	31.12.2012
Letefasilitet	975 306	1 794 887	567 075
<b>Sum kortsiktig lån</b>	<b>975 306</b>	<b>1 794 887</b>	<b>567 075</b>

Selskapet fornyet i 2012 letefasiliteten på NOK 3 500 millioner med en gruppe av banker. Fasiliteten ble etablert i desember 2012. Selskapet kan gjøre opptrekk på lånet frem til desember 2015, og siste nedbetaling skal skje i desember 2016. Maksimalt opptrekk er begrenset til 95 prosent av skatterefusjonen minus renter relatert til leteknader.

Renten er 3 mnd NIBOR pluss en margin på 1,75 prosent. Det betales en rammeprovisjon med 0,25 prosent av ubenyttet ramme opp til NOK 2 750 millioner, og 0,50 prosent hvis benyttet opptrekk overstiger NOK 2 750 millioner. I tillegg betales en provisjon på 0,70 prosent av ubenyttet kreditt.

For informasjon om ubenyttet trekkrettighet letefasilitetslån, se note 11 "Betalingsmidler".

### Note 16 Annen kortsiktig gjeld

	30.09.2013	30.09.2012	31.12.2012
Kortsiktig gjeld relatert til "overcall" i lisenser	168 687	156 910	113 072
Annen kortsiktig gjeld fra lisenser	507 881	775 222	519 439
Meruttak av petroleum	98 439		
Annen kortsiktig gjeld	210 902	156 882	220 211
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>985 909</b>	<b>1 089 014</b>	<b>852 722</b>

### Note 17 Obligasjonslån

	30.09.2013	30.09.2012	31.12.2012
Hovedstol lån Norsk Tillitsmann <sup>1)</sup>	591 573	585 114	589 078
Hovedstol lån Norsk Tillitsmann <sup>2)</sup>	1 880 933		
<b>Sum obligasjonslån</b>	<b>2 472 507</b>	<b>585 114</b>	<b>589 078</b>

<sup>1)</sup>Lånet løper fra 28. januar 2011 til 28. januar 2016 og har en rente på 3 mnd NIBOR + 6,75 prosent. Hovedstolen forfaller 28. januar 2016 og det er kvartalsvise rentebetalinger. Lånet er usikret.

<sup>2)</sup>Lånet løper fra juli 2013 til juli 2020 og har en rente på 3 mnd NIBOR + 5 prosent. Hovedstolen forfaller i juli 2020 og det er kvartalsvise rentebetalinger. Lånet er usikret.

### Note 18 Annen rentebærende gjeld

	30.09.2013	30.09.2012	31.12.2012
Kredittfasilitet	1 291 602	810 258	1 331 467
Urealiserte valutaeffekter	32 795	-14 230	-31 734
<b>Sum annen rentebærende gjeld</b>	<b>1 324 397</b>	<b>796 028</b>	<b>1 299 733</b>

I september inngikk selskapet en avtale om en ny kredittfasilitet på USD 1 000 millioner, med en gruppe nordiske og internasjonale banker. På visse fremtidige vilkår, kan lånerammen økes med ytterligere USD 1 000 millioner. Selskapet kan gjøre opptrekk på lånet frem til september 2018, som også er dato for siste nedbetaling. Kredittfasiliteten erstatter selskapets tidligere fasilitet på USD 500 millioner, med opprinnelig forfall i desember 2015.

Renten på kredittfasiliteten er fra 1 - 6 mnd NIBOR/LIBOR pluss en margin på 3 prosent. Det betales en utnyttelsesprovisjon på 0,5 prosent eller 0,75 prosent avhengig av opptrukket beløp. I tillegg betales en rammeprovisjon på 1,2 prosent av ubenyttet kreditt.

### Note 19 Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser

	30.09.2013	30.09.2012	31.12.2012
Avsetning pr. 1.1	798 057	285 201	285 201
Påløpt fjerning	-20 563	-13 310	-677
Kalkulatorisk rente - nåverdiregning	31 682	13 016	17 519
Endring i estimat og påløpt gjeld på nye felt	61 970	147 982	496 015
<b>Sum avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser</b>	<b>871 147</b>	<b>432 889</b>	<b>798 057</b>

Selskapets fjernings- og nedstengingsforpliktelser relateres til feltene Varg, Enoch, Glitne, Atla, Jette og Jotun. Tidspunkt for fjerning er forventet til 2014 for Glitne, og 2018 for Jotun, Enoch, Jette, Varg og Atla.

Avsetningen er basert på et konsept for gjennomføring som er i tråd med Petroleumsloven og internasjonale lover og retningslinjer.

### Note 20 Usikre forpliktelser

I annet kvartal 2012 kunngjorde selskapet at det hadde mottatt varsel om endring av ligning for inntektsårene 2009 og 2010 fra Oljeskattekontoret. I slutten av tredje kvartal 2012 svarte selskapet på varselet om endring av ligning ved å sende inn detaljerte kommentarer.

Det norske vil gjennom sin virksomhet være involvert i tvister. Selskapet gjør avsetninger i regnskapet for sannsynlige forpliktelser knyttet til slike uavklarte forhold basert på selskapets beste estimater. Det antas at verken selskapets økonomiske stilling, driftsresultat eller kontantstrøm vil bli vesentlig negativt påvirket av utfallet av tvistene.

## Note 21 Investering i felles kontrollerte eiendeler

Lisens / Partner-opererte:	30.09.2013	31.12.2012	Lisens / Operatørskap:	30.09.2013	31.12.2012
PL 026B***	62,1 %	0,0 %	PL 001B	35,0 %	35,0 %
PL 029B	20,0 %	20,0 %	PL 027D	60,0 %	60,0 %
PL 035	25,0 %	25,0 %	PL 028B	35,0 %	35,0 %
PL 035B	15,0 %	15,0 %	PL 103B	70,0 %	70,0 %
PL 035C	25,0 %	25,0 %	PL 169C	50,0 %	50,0 %
PL 038	5,0 %	5,0 %	PL 242	35,0 %	35,0 %
PL 038D	30,0 %	30,0 %	PL 337*	0,0 %	45,0 %
PL 048B	10,0 %	10,0 %	PL 356*	0,0 %	50,0 %
PL 048D	10,0 %	10,0 %	PL 364	50,0 %	50,0 %
PL 102C	10,0 %	10,0 %	PL 414	40,0 %	40,0 %
PL 102D	10,0 %	10,0 %	PL 414B	40,0 %	40,0 %
PL 265	20,0 %	20,0 %	PL 450	60,0 %	60,0 %
PL 272	25,0 %	25,0 %	PL 460	100,0 %	100,0 %
PL 332	40,0 %	40,0 %	PL 482*	0,0 %	65,0 %
PL 362	15,0 %	15,0 %	PL 494****	30,0 %	0,0 %
PL 438	10,0 %	10,0 %	PL 494B****	30,0 %	0,0 %
PL 440S*	0,0 %	10,0 %	PL 494C****	30,0 %	0,0 %
PL 442	20,0 %	20,0 %	PL 497	35,0 %	35,0 %
PL 453S	25,0 %	25,0 %	PL 497B	35,0 %	35,0 %
PL 492***	40,0 %	50,0 %	PL 504	29,3 %	29,3 %
PL 494****	0,0 %	30,0 %	PL 504BS	58,5 %	58,5 %
PL 494B****	0,0 %	30,0 %	PL 512	30,0 %	30,0 %
PL 494C****	0,0 %	30,0 %	PL 542	60,0 %	60,0 %
PL 502	22,2 %	22,2 %	PL 542B**	60,0 %	0,0 %
PL 522	10,0 %	10,0 %	PL 549S	35,0 %	35,0 %
PL 531	10,0 %	10,0 %	PL 553	40,0 %	40,0 %
PL 533	20,0 %	20,0 %	PL 573S	35,0 %	35,0 %
PL 535	20,0 %	20,0 %	PL 593*	0,0 %	60,0 %
PL 535B*****	20,0 %	0,0 %	PL 626	50,0 %	50,0 %
PL 550***	10,0 %	20,0 %	PL 659	30,0 %	30,0 %
PL 551	20,0 %	20,0 %	PL 663**	30,0 %	0,0 %
PL 554	20,0 %	20,0 %	PL 677**	60,0 %	0,0 %
PL 554B	20,0 %	20,0 %	PL 709*****	40,0 %	0,0 %
PL 558	20,0 %	20,0 %	PL 715*****	40,0 %	0,0 %
PL 561*	0,0 %	20,0 %	Antall	30	26
PL 563	30,0 %	30,0 %			
PL 567	40,0 %	40,0 %			
PL 568	20,0 %	20,0 %			
PL 571	40,0 %	40,0 %			
PL 574***	10,0 %	0,0 %			
PL 613	35,0 %	35,0 %			
PL 619	30,0 %	30,0 %			
PL 627	20,0 %	20,0 %			
PL 652*	0,0 %	20,0 %			
PL 667**	30,0 %	0,0 %			
PL 672**	25,0 %	0,0 %			
PL 676S**	20,0 %	0,0 %			
PL 678S**	25,0 %	0,0 %			
PL 681**	16,0 %	0,0 %			
PL 706*****	20,0 %	0,0 %			
Antall	44	41			

\* Tilbakeleverte lisenser eller Det norske har trukket seg ut.

\*\* Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2012. Tilbudene ble kunngjort i 2013.

\*\*\* Lisenstransaksjoner.

\*\*\*\* Det norske tidligere partner, nå operatør.

\*\*\*\*\* Ordinær konsesjonstildeling, 22 runde.

## Note 22 Resultat og nøkkeltall fra tidligere delårsperioder

	2013			2012				2011	
	Q3	Q2	Q1	Q4	Q3	Q2	Q1	Q4	Q3
Driftsinntekter	323 563	285 626	80 339	116 797	49 014	69 603	97 031	92 384	81 843
Utforskningskostnader	588 289	270 635	233 738	194 924	402 635	417 140	594 616	105 329	119 927
Produksjonskostnader	53 419	57 086	41 512	74 027	45 515	46 154	45 266	42 621	42 894
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	4 129	28 515	1 527	267	1 280	703	8 750	9 061	5 905
Avskrivninger	163 666	147 844	34 997	56 505	15 056	19 780	20 346	21 532	17 044
Nedskrivninger	6 837	1 700		127 155	1 880 953	140 669	875	127 117	
Andre driftskostnader	25 247	56 619	19 208	21 995	21 140	16 050	23 614	12 554	14 785
<b>Driftskostnader</b>	<b>841 588</b>	<b>562 400</b>	<b>330 983</b>	<b>474 873</b>	<b>2 366 579</b>	<b>640 497</b>	<b>693 467</b>	<b>318 214</b>	<b>200 555</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>-518 025</b>	<b>-276 773</b>	<b>-250 644</b>	<b>-358 076</b>	<b>-2 317 565</b>	<b>-570 894</b>	<b>-596 436</b>	<b>-225 830</b>	<b>-118 712</b>
Netto finansposter	-131 089	-48 915	-32 097	-13 763	-45 784	-23 065	-23 293	-41 429	-36 239
<b>Resultat før skattekostnad</b>	<b>-649 114</b>	<b>-325 688</b>	<b>-282 741</b>	<b>-371 839</b>	<b>-2 363 349</b>	<b>-593 959</b>	<b>-619 728</b>	<b>-267 259</b>	<b>-154 951</b>
Skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	-490 975	-284 200	-262 415	-324 575	-1 774 462	-376 558	-516 030	-141 846	-114 957
<b>Periodens resultat</b>	<b>-158 139</b>	<b>-41 488</b>	<b>-20 326</b>	<b>-47 264</b>	<b>-588 887</b>	<b>-217 401</b>	<b>-103 698</b>	<b>-125 413</b>	<b>-39 993</b>

**Det norske oljeselskap ASA**

[www.detnor.no](http://www.detnor.no)

Post- og besøksadresse:

Føniks, Munkegata 26

7011 Trondheim

Telefon: +47 90 70 60 00

Faks: +47 73 54 05 00





[www.detnor.no](http://www.detnor.no)