

DET NORSKE
Rapport for 3. kvartal 2012
Trondheim, 2. nov. 2012



TRONDHEIM

Det norske oljeselskap ASA

www.detnor.no

Post- og besøksadresse:

Føniks, Munkegata 26

7011 Trondheim

Telefon: +47 90 70 60 00

Faks: +47 73 54 05 00

Det norske oljeselskap ASA

Besøksadresse: Bryggetorget 1

Aker Brygge, 0250 Oslo

Postadresse:

Postboks 2070 Vika

0125 Oslo

Telefon: +47 95 44 60 00

HARSTAD

Det norske oljeselskap ASA

Besøksadresse: Havnebygget

Rikard Kaarbøs gate 2,

9405 Harstad

Postadresse:

Postboks 854, 9488 Harstad

Telefon: +47 97 65 60 00

OSLO

Innhold

Sammendrag	3
Oppsummering av økonomiske resultater og driftsresultater	3
Produksjon per felt	4
Feltresultater og oljepriser	4
Helse, miljø og sikkerhet	4
Prosjekter	4
Leteaktivitet	5
Forretningsutvikling	5
Finansielle forhold	6
Hendelser etter kvartalets slutt	6
Utsikter	6
Regnskap med noter	9

Sammendrag

Betingede ressurser økte betydelig i tredje kvartal som følge av oljefunnet på Geitungen, som antas å være en utvidelse av Johan Sverdrup-feltet. Operatørens ressursanslag for dette nye funnet er på mellom 140 og 270 millioner fat utvinnbar olje.

Fremdriften i Ivar Aasen-prosjektet har vært god. Konsekvensutredningen ble offentliggjort i september, og en plan for utbygging og drift (PUD) er planlagt levert i desember i år.

Som følge av de tidligere rapporterte utfordringene i forbindelse med boring på utbyggingsprosjektet Jette, ble det utarbeidet en revidert brønnplan i august. Planen er i verksatt. Dreneringsområdet er redusert og de estimerte utvinnbare volumene er nedjustert, samtidig som kapitalkostnadene har økt. Dette har resultert i en regnskapsmessig nedskrivning før skatt på NOK 1 881 mill. i tredje kvartal, som gir en nettoeffekt etter skatt på NOK 477 mill.

Viktige hendelser i tredje kvartal 2012

- **13. august:** En tørr letebrønn på Ulvetanna i PL 356 ble rapportert.
- **27. august:** Et stort oljefunn på Geitungen-prospektet i PL 265 ble offentliggjort.
- **7. september:** Det norske rapporterte om oljefunn på Garantiana-prospektet i PL 554. De foreløpige resultatene fra produksjonstestene viste en oljerate på ca. 4 000 fat per dag.
- **7. september:** Et gassfunn ble kunngjort på Salina-prospektet i PL 533, som ligger sør for Skrugard-funnet i Barentshavet. De foreløpige volumestimatene tyder på at funnet er for lite til å være drivverdig med dagens infrastruktur i Barentshavet.
- **21. september:** Det norske offentliggjorde konsekvensutredningen for Ivar Aasen som et ledd i den obligatoriske høringsprosessen som må gjennomføres før en plan for utbygging og drift (PUD) kan innleveres til norske myndigheter.

Oppsummering av økonomiske resultater og driftsresultater

MNOK = millioner NOK	Q3 12	Q2 12	Q1 12	Q4 11	Q3 11	1Q-3Q12	1Q-3Q 11
Olje- og gassproduksjon (tusen fat oljeekvivalenter)	72	95	123	138	120	290	410
Realisert oljepris (USD/fat)	111	107	121	111	115	115	112
Driftsinntekter (MNOK)	49	70	97	92	82	216	280
Kontantstrøm fra produksjon	2	22	50	47	36	74	134
Letekostnader (MNOK)	403	417	595	105	120	1 414	907
Totale letekostnader (resultat og balanse)	536	189	555	178	548	1 280	1 636
Driftsresultat (MNOK)	-2 318	-571	-596	-226	-119	-3 485	-965
Periodens resultat (MNOK)	-589	-217	-104	-125	-40	-910	-334
Antall lisenser (operatørskap)	67 (26)	70 (27)	65 (28)	67 (28)	73 (30)	67 (26)	73 (30)

Produksjon per felt

Fat o.e. per dag	Andel	Q3 12	Q2 12	Q1 12	Q4 11	Q3 11	2011	2010
Varg	5 %	481	556	801	885	701	846	1 240
Glitne	10 %	95	243	286	326	301	329	440
Enoch	2 %	0	0	15	46	41	48	80
Jotun Unit	7 %	206	243	251	237	266	281	332
Total produksjon		782	1 042	1 352	1 495	1 309	1 505	2 092

Feltresultater og oljepriser

Det norske produserte i tredje kvartal 71 978 (120 438) fat oljeekvivalenter, tilsvarende 782 (1 309) fat oljeekvivalenter per dag. Nedgangen i forhold til annet kvartal skyldes reduksjon i antallet produserende brønner på Glitne og planlagt vedlikeholdsarbeid på Jotun-feltet.

Realisert oljepris var i gjennomsnitt 111 (115) USD per fat. Til sammenligning var gjennomsnittlig markedspris for Brent crude i tredje kvartal USD110 (113) per fat.

Selv om produksjonen på Varg er på vei nedover, ligger den fremdeles over forventningene. Jack-up-riggen Rowan Stavanger ankom feltet i september. Riggen har startet en ny infill-borekampanje som vil omfatte to eller muligens tre nye produksjonsbrønner.

Produksjonen på Glitne falt markant i forhold til annet kvartal ettersom bare to av brønnene (A-1 og A-3) var i produksjon. Brønn A-4, som har det største potensialet, er fremdeles nedstengt på grunn av at levetiden til deler av utstyret er utløpt.

Produksjonen fra Enoch forventes å være nedstengt inntil en subsea-ventil er blitt skiftet ut sent i 2013.

Produksjonen fra Jotun-feltet var stabil i juli og august, men falt i september som følge av planlagt vedlikehold.

Helse, miljø og sikkerhet

Det norskes viktigste offshore-virksomhet som operatør i kvartalet var boringen av produksjonsbrønner på Jette og leteboring på Ulvetanna-prospektet i PL 356 og prospektet Geite i PL 497.

Selskapet registrerte én ulykke med alvorlig potensial relatert til trykktesting av utblåsningsventilen på Ulvetanna. Hendelsen er blitt gransket, og korrigerende tiltak er blitt identifisert og iverksatt.

Prosjekter

Johan Sverdrup – PL 265 (20 % partner)

I august ble det gjort et stort oljefunn på Geitungen-prospektet på Utsirahøgda i Nordsjøen. Operatøren, Statoil, har anslått de utvinnbare ressursene for dette funnet til mellom 140 og 270 millioner fat oljeekvivalenter, med et middelanslag på 205 millioner fat oljeekvivalenter. Letebrønn 16/2-12 påviste en oljekolonne på 35 meter i et reservoar av høy kvalitet fra tidsepoken jura.

Operatørens volumestimat på 140 til 270 millioner fat tilsier at Geitungen isolert sett er et stort funn, og på grunn av beliggenheten vil det bli bygget ut som del av Sverdrup-feltet.

Den halvt nedsenkbare riggen Ocean Vanguard er i gang med å bore en avgrensingsbrønn (16/2-14) på segmentet Espeværhøgda. Det er planlagt to andre avgrensingsbrønner i PL 265, én på Kvitsøyhøgda og en annen nær den vestlige forkastningen mot grunnfjellet. Ytterligere én letebrønn vil bli boret i PL 502, hvor Det norske er partner med en eierandel på 22 prosent.

Johan Sverdrup-feltet omfatter både PL 265 og PL 501. Før Geitungen-funnet var det anslått at feltet kunne inneholde mellom 900 og 1 500 millioner fat oljeekvivalenter, med et middelanslag på 1 200 millioner fat oljeekvivalenter

Det norske har en eierandel på 20 prosent i PL 265. Statoil er utpekt som pre-unit-operatør, og det forventes at en unitiseringsavtale vil være på plass før partnerne leverer inn en PUD til norske myndigheter innen utgangen av 2014.

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

PUD for Ivar Aasen-prosjektet skal etter planen leveres i løpet av fjerde kvartal i år. I tredje kvartal offentliggjorde Det norske konsekvensutredningen for utbyggingen som et ledd i høringsprosessen i forkant av PUD-innleveringen. I denne rapporten

er utbyggingskostnadene for feltet anslått til NOK 24,3 mrd. (100 prosent), hvorav ca. 75 prosent vil påløpe før produksjonsstart. Før PUD- innleveringen vil dette anslaget bli gjenstand for en endelig risikovurdering.

Aker Solutions arbeider med den tekniske prosjektstudien (FEED) for prosjektering, anskaffelse og bygging (EPC) av produksjonsplattformen. Kværner og Heerema har gjennomført FEED-studien for understellet, mens IKM Ocean Design har utført FEED-arbeidet for rørledningsprosjektet.

Tilbud på plattform, understell og transport og tungløft mottas i år. Det norske planlegger å inngå en intensjonsavtale innen utgangen av året, og den endelige tildelingen av hovedkontraktene vil finne sted i 2013.

Jette – PL 027D, 169C, 504 (70 % og operatør)

Lisenstransaksjonen med Petoro er godkjent av norske myndigheter. Transaksjonen har redusert Det norske eierandel i feltet fra 88 til 70 prosent.

Selskapet opplevde tekniske utfordringer ved komplettering av den første produksjonsbrønnen, som var relatert til ustabil borehull i den komplekse reservoarseksjonen. Som et resultat av dette, reviderte selskapet boreplanen. Den opprinnelige planen gikk ut på å bore én lang horisontal brønn inn i det sørlige segmentet og en annen i det nordlige segmentet. Den reviderte planen, som ble kunngjort i august, gikk ut på å bore to kortere horisontale brønner inn i det sørlige segmentet. Disse brønnene har blitt boret og sandskjermer på henholdsvis 600 og 1200 meter er installert. Disse brønnene forventes å kunne produsere mellom fem og ni millioner fat oljeekvivalenter. Fra det nordlige segmentet, som inngikk i den opprinnelige planen, vil det potensielt kunne utvinnes ytterligere 4–6 millioner fat oljeekvivalenter i et senere IOR-prosjekt. Høyere borekostnader kombinert med en reduksjon i anslåtte utvinnbare reserver har redusert feltets lønnsomhet. Det norske har som følge av dette foretatt en nedskrivningsvurdering og regnskapsført en nedskrivning i tredje kvartal på NOK 881 mill før skatt. Nettoeffekten etter skatt er på NOK 477 mill.

Til tross for disse utfordringene, er forventet produksjonsstart fra Jette-feltet fremdeles ved utgangen av første kvartal 2013.

Atla – PL 102C (10 % partner)

Det har vært god fremdrift på Atla-feltet, og endelig ferdigstilling og testing ble gjennomført i tredje kvartal. Gassfeltet kom i produksjon 7. oktober 2012 (se Hendelser etter kvartalets slutt).

Dagny Unit – PL 029B

Dagny-feltet strekker seg inn i PL 029B, hvor Det norske eier 20 prosent. Det norske nettoandel i feltet vil bli regulert i en unitiseringsavtale som for tiden er under forhandling.

Leteaktivitet

PL 265 Geitungen (20 % partner)

Se Johan Sverdrup under Prosjekter.

PL 554 Garantiana (20 % partner)

Det norske kunngjorde i september at det var påtruffet hydrokarboner i Garantiana-prospektet, som opereres av Total.

PL 533 Salina (20 % partner)

Den 7. september kunngjorde Det norske et gassfunn i Salina-prospektet i PL 533, som opereres av Eni. Brønn 7220/10-1 bekreftet tilstedeværelsen av gass i to reservoarenheter – Knurr-formasjonen av kritt alder og Stø-formasjonen av jura alder. Operatøren har anslått de utvinnbare gassvolumene til mellom seks og åtte milliarder kubikkmeter (40–50 millioner fat oljeekvivalenter). Med den eksisterende infrastrukturen for gassprosessering og -transport i Barentshavet, anser Det norske at disse volumene ikke er tilstrekkelige til at funnet er drivverdig.

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 tredje kvartal inngikk Det norske en "farm out"-avtale med Noreco vedrørende ti prosent av PL 492. Denne avtalen krever endelig godkjenning av norske myndigheter. Som tidligere nevnt overdro Det norske 18 prosent av Jette-utbyggingen til Petoro i tredje kvartal.

Finansielle forhold

Regnskap for tredje kvartal

På grunn av redusert produksjon falt driftsinntektene i tredje kvartal til NOK 49 mill fra NOK 82 mill i samme kvartal i 2011. Realisert oljepris i tredje kvartal var USD 111 per fat (USD 115 per fat), som representerer en nedgang på 3 prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Produksjonen falt med 40 prosent fra 1 309 fat oljeekvivalenter per dag i tredje kvartal 2011 til 782 fat oljeekvivalenter per dag i dette kvartalet.

Selskapet fikk et driftsunderskudd på NOK 2 318 (119) mill. Dette skyldtes hovedsakelig nedskrivningen på NOK 1 881 mill knyttet til Jettefeltet. Letekostnadene i kvartalet utgjorde NOK 403 (120) mill., hovedsakelig relatert til tørre brønner på Ulvetanna, Salina og Geite. Periodens resultat var NOK -589 (-40) mill. etter en skatteinntekt på NOK 1 775 (115) mill, hvorav NOK 1 404 mill. er relatert til nedskrivningen knyttet til Jettefeltet.

Totale eiendeler utgjorde NOK 8 228 (9 556) mill. Anleggsmidler falt til NOK 5 294 mill. fra NOK 5 847 mill. i samme kvartal i fjor, hovedsakelig på grunn av nedskrivningen knyttet til Jettefeltet, som bare delvis ble oppveid av investeringer i utbyggingsprosjekter på NOK 1 043 mill. Av dette utgjør skattefordring for utbetaling i desember 2013 NOK 988 (1 236) mill. Bokført verdi av selskapets likvide midler per 30. september var NOK 734 (837) mill. Skattefordring for utbetaling i desember 2012 er NOK 1 427 (2 378) mill.

Selskapet trakk NOK 771 mill. på lånefasiliteter i kvartalet. Utsatt skatt ble redusert med NOK 1 404 mill. på grunn av skatteeffekten av nedskrivningen knyttet til Jettefeltet. Selskapets egenkapital ved utgangen av tredje kvartal var NOK 2 767 (3 308) mill., og egenkapitalandelen var 34 (35) prosent.

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter var NOK -65 (165) mill. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter i tredje kvartal var NOK -1 086 (-575) mill., som i hovedsak skyldes leteutgifter og investeringer i felt under utbygging. Dette ble delvis oppveid av at eierandelen i Jette ble redusert fra 88 til 70 prosent. Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter var i tredje kvartal NOK 771 (481) mill som følge av økt opptrekk på selskapets letefasilitet og rullerende kredittfasilitet.

Skatt og annet

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

Finansieringsforhold

Etter utgangen av kvartalet har selskapet mottatt bekreftelse fornyet letefasilitet. Endelig avtale er avhengig av dokumentasjon og signering av lånedokumenter. Dette er ventet å finne sted i november.

Hendelser etter kvartalets slutt

Den 31. oktober ble det annonsert at administrerende direktør Erik Haugane vil fratre i løpet av 2013.

I oktober kunngjorde Det norske at letebrønn 7/11-13 Geite i PL 497 var tørr.

Produksjon av gass og kondensat fra Atla startet 7. oktober. Den innledende produksjonen fra brønnen har vært god.

De foreløpige resultatene fra produksjonstestene på Garantiana-funnet viste en oljeproduksjon på ca. 4 050 fat per dag. Lisensen har besluttet å bore et sidesteg lenger ned på strukturen for å finne olje-vannkontakten. Ytterligere analyser av resultatene er nødvendig for å kunne estimerte utvinnbare volumer.

I oktober rapporterte Det norske at kjerneprøver fra brønnen på Espeværhøgda i PL 265 inneholdt olje.

Utsikter

I løpet av de neste månedene vil Det norske motta resultater fra flere avgrensningsbrønner på Johan Sverdrup. Denne informasjonen vil gi mer presis informasjon om de utvinnbare reservene på feltet. Resultatene fra Geitung-funnet er positive for selskapet og forventes å gi betydelige verdier til selskapet og dets aksjonærer.

Selskapet viderefører arbeidet med å optimalisere leteporteføljen, og planlegger å delta i anslagsvis ti letebrønner neste år.

Etter et år med nedgang i produksjonen, forventes en økning etter ferdigstillingen av Atla-utbyggingen, der det er registrert høyere

innledende produksjonsrater enn forventet. Jette forventes å bli satt i produksjon tidlig neste år, men produksjonsraten vil bli lavere enn først forventet, og den reviderte utbyggingsplanen for feltet har medført økte utbyggingskostnader. Styret overvåker nøye fremdriften for denne utbyggingen.

Det norske har et omfattende investeringsprogram foran seg, med blant annet store utbyggingsprosjekter som Ivar Aasen og Johan Sverdrup. Styret mener at disse prosjektene vil skape betydelige verdier for aksjonærene.

Det norske oljeselskap

RESULTATREGNSKAP (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	3. kvartal		01.01. - 30.09	
		2012	2011	2012	2011
Petroleumsinntekter		47 534	79 118	211 147	272 602
Andre driftsinntekter		1 480	2 725	4 500	7 120
Driftsinntekter		49 014	81 843	215 647	279 722
Utforskningskostnader	2	402 635	119 927	1 414 390	906 862
Produksjonskostnader		45 515	42 894	136 935	139 267
Lønn og lønnsrelaterte kostnader		1 280	5 905	10 733	22 672
Avskrivninger	3	15 056	17 044	55 182	56 986
Nedskrivninger	3,4	1 880 953		2 022 497	70 556
Andre driftskostnader		21 140	14 785	60 804	48 217
Driftskostnader		2 366 579	200 555	3 700 541	1 244 560
Driftsresultat		-2 317 565	-118 711	-3 484 894	-964 838
Renteinntekter	5	10 594	21 568	41 367	52 399
Annen finansinntekt	5	25 291	7 881	41 731	12 028
Rentekostnader	5	31 277	63 732	93 166	206 904
Annen finanskostnad	5	50 392	1 956	82 074	16 303
Netto finansposter		-45 784	-36 239	-92 142	-158 780
Resultat før skattekostnad		-2 363 349	-154 950	-3 577 036	-1 123 618
Skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	6	-1 774 462	-114 957	-2 667 049	-789 761
Periodens resultat		-588 887	-39 993	-909 987	-333 857
Tidsveiet gjennomsnittlig antall utestående aksjer i perioden		127 915 786	114 734 299	127 915 786	112 332 112
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden utvannet		127 915 786	114 734 299	127 915 786	112 332 112
Resultat etter skatt pr. aksje		-4,60	-0,35	-7,11	-2,97
Resultat etter skatt pr. aksje - utvannet		-4,60	-0,35	-7,11	-2,97

OPPSTILLING AV TOTALRESULTAT (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	3. kvartal		01.01. - 30.09	
	2012	2011	2012	2011
Periodens resultat	-588 887	-39 993	-909 987	-333 857
Totalresultat	-588 887	-39 993	-909 987	-333 857
Totalresultat fordeler seg som følger:				
Majoritetsinteresse	-588 887	-39 993	-909 987	-333 857
Sum	-588 887	-39 993	-909 987	-333 857

Det norske oljeselskap

OPPSTILLING AV FINANSIELL STILLING

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	(Urevidert)		(Revidert)
		30.09.2012	30.09.2011	31.12.2011
EIENDELER				
Immaterielle eiendeler				
Goodwill	3	388 879	553 547	525 870
Aktiverte leteutgifter	3	1 995 280	2 517 114	2 387 360
Andre immaterielle eiendeler	3	676 698	989 960	905 726
Varige driftsmidler				
Varige driftsmidler	3	1 077 996	532 719	902 071
Finansielle anleggsmidler				
Beregnet skatt til utbetaling	6	987 944	1 235 563	
Andre finansielle anleggsmidler		166 911	18 174	18 423
Sum anleggsmidler		5 293 708	5 847 075	4 739 450
Varer				
Varelager		39 244	37 474	37 039
Fordringer				
Kundefordringer	11	74 164	52 275	146 188
Andre kortsiktige fordringer	7	636 869	381 303	532 538
Kortsiktige plasseringer		22 750	22 135	21 750
Beregnet skatt til utbetaling		1 426 905	2 377 990	1 397 420
Betalingsmidler				
Betalingsmidler	8	733 957	837 298	841 599
Sum omløpsmidler		2 933 889	3 708 475	2 976 534
SUM EIENDELER		8 227 597	9 555 550	7 715 984

Det norske oljeselskap

OPPSTILLING AV FINANSIELL STILLING

(Alle tall i NOK 1 000)	Note	(Urevidert)		(Revidert)
		30.09.2012	30.09.2011	31.12.2011
EGENKAPITAL OG GJELD				
Innskutt egenkapital				
Aksjekapital	9	127 916	122 222	127 916
Overkursfond		2 083 271	1 637 415	2 083 271
Annen innskutt egenkapital			3 385	
Sum innskutt egenkapital		2 211 187	1 763 022	2 211 187
Opptjent egenkapital				
Annen egenkapital		555 377	1 544 507	1 465 364
Sum egenkapital		2 766 564	3 307 529	3 676 551
Avsetning for forpliktelser				
Pensjonsforpliktelser		56 713	42 801	46 944
Utsatt skatt		140 101	2 104 089	2 042 051
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser		432 889	280 752	285 201
Andre avsetninger for forpliktelser		1 192	1 841	1 643
Langsiktig gjeld				
Obligasjonslån	15	585 114	586 461	587 011
Annen rentebærende gjeld	16	796 028		
Derivater	10	44 179		
Kortsiktig gjeld				
Obligasjonslån	14		318 152	
Kortsiktig lån	12	1 794 887	2 174 438	379 550
Leverandørgjeld		507 266	80 368	274 308
Offentlige trekk og avgifter		13 649	15 516	18 568
Annen kortsiktig gjeld	13	1 089 014	643 603	404 156
Sum gjeld		5 461 032	6 248 021	4 039 432
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		8 227 597	9 555 550	7 715 984

Det norske oljeselskap

OPPSTILLING AV ENDRING I EGENKAPITAL (Urevidert)

(Alle tall i NOK 1 000)	Aksjekapital	Overkurs- fond	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 31.12.2010	111 111	1 167 312	17 715	1 864 035	3 160 173
Periodens totalresultat 01.01.2011 - 30.09.2011			-14 330	-319 527	-333 857
Emisjon	11 111	470 153			481 264
Egenkapital pr. 30.09.2011	122 222	1 637 465	3 385	1 544 507	3 307 579
Konvertering av lån til aksjer	5 694	445 806			451 500
Egenkapitaleffekt ved avvikling av datterselskap				42 884	42 884
Periodens totalresultat 01.07.2011 - 31.12.2011			-3 385	-122 028	-125 413
Egenkapital pr. 31.12.2011	127 916	2 083 271		1 465 364	3 676 551
Periodens totalresultat 01.01.2012 - 30.09.2012				-909 987	-909 987
Egenkapital pr. 30.09.2012	127 916	2 083 271		555 377	2 766 564

Det norske oljeselskap

KONTANTSTRØMANALYSE (urevidert)

(Alle tall i NOK 1000)	Note	3. kvartal		01.01-30.09.		01.01-31.12.
		2012	2011	2012	2011	2011
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter						
Resultat før skattekostnad		-2 363 349	-154 951	-3 577 036	-1 123 618	-1 390 877
Betalte skatter i perioden			-294		-294	-5 489
Periodens mottatte skattefordring						2 323 865
Avskrivninger	3	15 056	17 044	55 182	56 986	78 518
Nedskrivninger	3,4	1 880 953		2 022 497	70 556	197 673
Tilbakeføring av skatteelement mindre verdi purchase price allocation (PPA)	2	-15 000		-57 000	-11 988	-17 988
Gevinst ved innløsning av obligasjoner						-10 583
Tap ved salg av lisensandel		9 277		15 961		
Verdiendring på derivat til virkelig verdi over resultatet	10	29 074		43 673	6 033	6 033
Amortisering av rente- og etableringskostnader		11 306	7 979	24 813	48 278	59 438
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner	2,3	320 496	35 660	990 056	541 409	534 640
Endring i fjernings- og nedstengingsforpliktelse		78 237	4 248	160 999	12 550	17 009
Endring i lager, kreditorer og debitorer		343 878	101 698	302 776	-158 397	-57 935
Endringer i netto arbeidskapital utover endring i lager, kreditorer og debitorer samt andre tidsavgrensningsposter		-374 960	153 673	417 632	61 835	-281 653
NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		-65 032	165 058	399 553	-496 650	1 452 652
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter						
Utbetaling ved fjerning og nedstenging av oljefelt		-13 160	-13	-13 310	-24	-35
Utbetaling ved investering i varige driftsmidler	3	-1 042 713	-110 167	-2 285 183	-173 816	-388 160
Utbetaling ved investering i aktiverte leteutgifter og andre immaterielle eiendeler	3	-439 174	-476 178	-805 118	-1 272 090	-1 440 812
Salgssum ved salg av varige driftsmidler/lisenser		408 627	10 883	411 761	10 883	110 574
NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		-1 086 420	-575 475	-2 691 850	-1 435 048	-1 718 433
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter						
Salg av egne konvertible obligasjoner						144 433
Etableringsgebyr	16			-85 294	-16 145	-16 145
Emisjon			481 214		481 214	481 164
Nedbetaling av kortsiktig gjeld	12			-200 000	-133 850	-2 539 850
Opptak av langsiktige gjeld	16	570 785		869 950		
Opptak av kortsiktige gjeld	12	200 000		1 600 000	1 648 448	2 248 448
NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		770 785	481 214	2 184 656	1 979 666	318 050
Netto endring i betalingsmidler		-380 667	70 796	-107 641	47 968	52 270
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse		1 114 624	766 502	841 599	789 330	789 330
BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT		733 957	837 298	733 957	837 298	841 599
Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:						
Bankinnskudd		724 595	825 864	724 595	825 864	828 772
Bundne bankinnskudd		9 361	11 433	9 361	11 433	12 827
SUM BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT	8	733 957	837 298	733 957	837 298	841 599

Det norske oljeselskap

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 ved årsregnskapet for 2011.

Note 2 Utforskningskostnader

Spesifikasjon av utforskningskostnader:	3. kvartal		01.01. - 30.09	
	2012	2011	2012	2011
Seismikk, brønndata, feltstudier og andre letekostnader	69 714	18 255	260 092	86 317
Viderebelastning av rigggkostnader	-11 322	-52 830	29 204	-63 383
Andel utforskningskostnader fra deltakelse i lisenser inkl. seismikk	760	71 313	102 048	197 771
Kostnadsføring av balanseførte letebrønner tidligere år	12 576		250 567	8 202
Kostnadsføring av årets balanseførte letebrønner	307 920	35 660	739 490	533 207
Andel lønns- og driftskostnader klassifisert som utforskningskostnader	32 756	37 908	73 514	131 542
Andel av forsknings- og utviklingskostnader relatert til leteaktivitet	5 230	9 621	16 475	25 194
Reversering av skatt på mindreverdi relatert til virksomhetsoverdragelse	-15 000		-57 000	-11 988
Sum utforskningskostnader	402 635	119 927	1 414 390	906 862

Note 3 Varige driftsmidler/immaterielle eiendeler

Varige driftsmidler	Felt under utbygging	Produksjonsanlegg inkl. brønner	Inventar, kontor-maskiner o.l.	Totalt
Balanseført verdi 31.12.2011	803 352	47 839	50 881	902 071
Anskaffelseskost 31.12.2011	803 352	457 089	102 337	1 362 778
Tilgang	1 111 034	124 696	6 741	1 242 470
Reklassifisering	200 926			200 926
Anskaffelseskost 30.06.2012	2 115 312	581 785	109 078	2 806 175
Akk av- og nedskrivninger 30.06.2012		478 669	60 408	539 077
Balanseført verdi 30.06.2012	2 115 312	103 116	48 670	2 267 097
Anskaffelseskost 30.06.2012	2 115 312	581 785	109 078	2 806 175
Tilgang	968 437	66 974	7 302	1 042 713
Avgang	417 904			417 904
Anskaffelseskost 30.09.2012	2 665 845	648 758	116 380	3 430 984
Akk av- og nedskrivninger 30.09.2012	1 799 650	488 453	64 885	2 352 988
Balanseført verdi 30.09.2012	866 195	160 305	51 495	1 077 996
Avskrivning 3. kvartal 2012		9 784	4 477	14 261
Avskrivninger 1.1.- 30.09.2012		39 003	13 428	52 432
Nedskrivning 3. kvartal 2012	1 799 650			1 799 650
Nedskrivning 1.1 - 30.09.2012	1 799 650	40 200		1 839 850

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

Avgang er relatert til Jette transaksjon som beskrevet i note 18. Denne transaksjonen har ingen vesentlig effekt på resultatregnskapet.

Det norske oljeselskap

Immaterielle eiendeler	Andre immaterielle eiendeler		Totalt	Aktiverte letebrønner	Goodwill
	Lisenser	Software			
Balansført verdi 31.12.2011	900 072	5 654	905 726	2 387 360	525 870
Anskaffelseskost 31.12.2011	1 110 324	43 989	1 154 314	2 387 360	648 338
Tilgang	181	461	642	365 302	
Avgang /Kostnadsført tørr brønn	6 232		6 232	675 114	3 768
Reklassifisering				-200 926	
Anskaffelseskost 30.06.2012	1 104 274	44 450	1 148 725	1 876 622	644 570
Akk av- og nedskrivninger	318 459	39 962	358 420		199 204
Balansført verdi 30.06.2012	785 815	4 488	790 303	1 876 622	445 366
Anskaffelseskost 30.06.2012	1 104 274	44 450	1 148 725	1 876 622	644 570
Tilgang		24	24	439 150	
Avgang /Kostnadsført tørr brønn	34		34	320 492	
Anskaffelseskost 30.09.2012	1 104 240	44 474	1 148 714	1 995 280	644 570
Akk av- og nedskrivninger	431 376	40 639	472 016		255 691
Balansført verdi 30.09.2012	672 864	3 835	676 698	1 995 280	388 879
Avskrivning 3. kvartal 2012	118	678			
Avskrivninger 1.1.- 30.09.2012	446	2 304			
Nedskrivning 3. kvartal 2012	112 800				56 487
Nedskrivning 1.1 - 30.09.2012	222 331				133 735

	3. kvartal 2012	01.01. - 30.09 2012
Avstemming av avskrivninger i resultatregnskapet:		
Avskrivning av varige driftsmidler	14 261	52 432
Avskrivning av immaterielle eiendeler	796	2 751
Sum avskrivninger i resultatregnskapet	15 056	55 182

Software avskrives lineært over levetiden som er tre år.

Note 4 Nedskrivning

Selskapet opplevde tekniske utfordringer ved komplettering av den første produksjonsbrønnen på jette feltet. Som et resultat av dette reviderte selskapet boreplanen for utbyggingen. Den reviderte planen resulterte i høyere borekostnader og reduserte estimater for utvinnbare reserver, sammenlignet med den opprinnelige planen. Dette medfører redusert lønnsomhet for feltet. Det norske har som følge av dette foretatt en nedskrivningsvurdering og regnskapsført en nedskrivning på NOK 1 881 mill. før skatt i tredje kvartal. Netto etter skatt har nedskrivningen en effekt på NOK 477 mill.

For produserende lisenser og lisenser i en utbyggingsfase er gjennvinnbart beløp beregnet ved å neddiskontere fremtidige kontantstrømmer etter skatt. Framtidige kontantstrømmer blir fastsatt på grunnlag av produksjonsprofilen sett i forhold til antatt påviste og sannsynlige gjenværende reserver. Følgende forutsetninger er lagt til grunn:

- * diskonteringsrente på 10,7 prosent nominelt etter skatt
- * en langsiktig inflasjonsforventning på 2,5 prosent
- * en langsiktig forventning til valutakurs på NOK/USD 6,00
- * oljepriser er basert på forwardkurve

Basert på de gjennomførte vurderinger, er følgende nedskrivninger gjennomført :

	3. kvartal 2012	01.01. - 30.09 2012
Avstemming av nedskrivninger i resultatregnskapet:		
Nedskrivning av varige driftsmidler	1 799 650	1 839 850
Nedskrivning av immaterielle eiendeler	112 800	222 331
Nedskrivning av goodwill	56 487	133 735
Nedskrivning utsatt skatt knyttet til nedskrivning av goodwill	-87 984	-173 418
Sum nedskrivninger i resultatregnskapet	1 880 953	2 022 497

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

Det norske oljeselskap

Note 5 Finansposter

	3. kvartal		01.01. - 30.09	
	2012	2011	2012	2011
Renteinntekter	10 594	21 568	41 367	52 399
Avkastning på finansielle plasseringer			763	148
Valutagevinst	27 977	7 881	41 681	11 879
Verdiendring derivater	-2 686		-712	
Sum annen finansinntekt	25 291	7 881	41 731	12 028
Rentekostnader	59 430	55 753	148 630	158 626
Kapitalisering renter utbyggingsprosjekter	-39 458		-80 278	
Amortisering av lånekostnader	11 306	7 979	24 813	48 278
Sum rentekostnader	31 277	63 732	93 166	206 904
Valutatap	24 480	1 466	39 351	8 740
Verdiendring derivater	26 389		42 960	6 983
Verdinedgang finansielle investeringer	-478	490	-238	581
Sum annen finanskostnad	50 392	1 956	82 074	16 303
Sum netto finansposter	-45 784	-36 239	-92 142	-158 780

Note 6 Skatt

Skattekostnad består av:	3. kvartal		01.01. - 30.09	
	2012	2011	2012	2011
Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader	-427 837	-409 858	-987 944	-1 235 563
Endring utsatt skatt	-1 449 609	294 607	-1 886 108	433 520
Tilbakeført skatteelement mindre verdi purchase price allocation (PPA), ført mot utforskningskostnader	15 000		57 000	11 988
Endring av tidligere års ligning		294	-26 986	294
Nedskrivning av utsatt skatt relatert til nedskrivning av goodwill	87 984		176 989	
Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	-1 774 462	-114 957	-2 667 049	-789 761

Det er gjennomført full skatteberegning i tråd med regnskapsprinsippene beskrevet i årsrapporten for 2011. I balansen er beregnet skatt tilgode som følge av utforskningsaktivitet i 2012 ført som langsiktig post. Denne forventes utbetalt i desember 2013. Beregnet skatt til gode som følge av utforskningsaktiviteter i 2011 er ført som omløpsmidler og forventes utbetalt i desember 2012.

Det norske oljeselskap

Note 7 Andre kortsiktige fordringer

	30.09.2012	30.09.2011	31.12.2011
Forskuddsbetalinger inkludert riggforskudd	51 168	22 288	53 405
Tilgode merverdiavgift	11 610	11 211	9 314
Mer-/mindreuttak (opptjent inntekt)	-1 972	55 334	44 028
Garantikonto usikret pensjonsordning		7 076	
Fordringer relatert til lisenstransaksjoner	316 529		
Andre fordringer inkludert fordringer i operatørlisenser	259 534	150 577	312 763
Forskuddsbetaling knyttet til oppgradering, rigginntak og mobilisering		213 933	155 189
Mindreverdi riggkontrakt ved virksomhetsoverdragelse		-79 116	-42 160
<i>Sum forskuddsbetaling, Transocean Barents</i>		<i>134 817</i>	<i>113 029</i>
Sum andre kortsiktige fordringer	636 869	381 303	532 538

Fordringer relatert til lisenstransaksjoner er relatert til Jette transaksjon som beskrevet i note 3 og 18.

Note 8 Betalingsmidler

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

Spesifikasjon av betalingsmidler:	30.09.2012	30.09.2011	31.12.2011
Konter	5	2	2
Bankinnskudd	724 590	825 863	828 771
Bundne midler (skattetrekk)	9 361	11 433	12 827
Sum betalingsmidler	733 957	837 298	841 599
Ubenyttet trekkrettighet letefasilitetslån	451 847	1 111 606	903 094

Note 9 Aksjekapital

	30.09.2012	30.09.2011	31.12.2011
Aksjekapital	127 916	122 222	127 916
Antall aksjer i hele tusen	127 916	122 222	127 916
Pålydende per aksje i NOK	1.00	1.00	1.00

Note 10 Derivater

	30.09.2012	30.09.2011	31.12.2011
Urealisert tap rentebytteavtale	43 467		
Urealisert gevinst/tap forward kontrakter valuta	712		
Sum derivater	44 179		

Rentebytteavtale

Det norske oljeselskap har inngått tre rentebytteavtaler. Formålet er å bytte flytende mot fast rente.

Forward kontrakter valuta

Det norske oljeselskap ASA har inngått forward kontrakter for å redusere valutaeksponeringen i Jette prosjektet.

Det norske oljeselskap

Note 11 Kundefordringer

	30.09.2012	30.09.2011	31.12.2011
Fordringer vedrørende salg av olje og gass	15 767	21 762	32 292
Utfakturering knyttet til rigg m.m	58 707	28 723	112 641
Urealisert valutatap kundefordringer	-310	1 791	1 254
Sum kundefordringer	74 164	52 275	146 188

Note 12 Kortsiktige lån

	30.09.2012	30.09.2011	31.12.2011
Letefasilitet i DNB Bank ASA	1 800 000	2 200 000	400 000
Rest til amortisering	-5 113	-25 563	-20 450
Sum kortsiktig lån	1 794 887	2 174 438	379 550

Selskapet har en trekkfasilitet på NOK 3 500 mill. i DnB BANK ASA. Maksimalt opptrekk er begrenset til 95 prosent av skatterefusjonen minus renter relatert til letekosnader. Selskapet kan gjøre opptrekk på lånet fram til 31. desember 2012 og siste nedbetaling skal skje i desember 2013.

Lånet er tatt opp til 3 mnd NIBOR + 2,5 prosent og det er betalt et etableringsgebyr på NOK 61,3 mill. Det betales også en rammeprovisjon av ubenyttet ramme på 1,25 prosent.

For informasjon om ubenyttet trekkrettighet letefasilitetslån, se note 8 "Betalingsmidler".

Note 13 Annen kortsiktig gjeld

	30.09.2012	30.09.2011	31.12.2011
Kortsiktig gjeld relatert til overcall i lisenser	156 910	22 404	60 731
Annen kortsiktig gjeld fra lisenser	775 222	249 900	155 766
Annen kortsiktig gjeld	156 882	371 300	187 658
Sum annen kortsiktig gjeld	1 089 014	643 603	404 156

Note 14 Konvertibelt obligasjonslån

	30.09.2012	30.09.2011	31.12.2011
Hovedstol konvertibelt lån Norsk Tillitsmann		457 500	
Tilbakekjøp av obligasjoner		-133 850	
Egenkapitalandel av konvertibelt lån ved førstegangsinngning		-98 991	
Akkumulert amortisering av egenkapitalandel		87 863	
Konvertering til aksjer		-4 465	
Sum konvertibelt obligasjonslån langsiktig		318 152	

Lånet forfalt den 16. desember 2011. Ved forfall ble 5 693 564 aksjer konvertert til kurs NOK 79,30 og resterende lån ble tilbakebetalt.

Det norske oljeselskap

Note 15 Obligasjonslån

	30.09.2012	30.09.2011	31.12.2011
Hovedstol lån Norsk Tillitsmann	600 000	600 000	600 000
Etableringsgebyr - rest til amortisering	-14 886	-13 539	-12 989
Sum obligasjonslån	585 114	586 461	587 011

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. Det er ikke stilt sikkerhet for lånet.

Note 16 Annen rentebærende gjeld

	30.09.2012	30.09.2011	31.12.2011
Kredittfasilitet	884 180		
Etableringsgebyr - rest til amortisering	-73 922		
Urealisert valutatap	-14 230		
Sum annen rentebærende gjeld	796 028		

Selskapet har en avtale på en trekkfasilitet på USD 500 mill. Fasiliteten kan på visse fremtidige betingelser økes med inntil USD 100 mill.

Lånet er tatt opp til 3 mnd LIBOR + margin på 3,75 - 4 prosent og det er betalt et etableringsgebyr på NOK 85,3 mill. Det betales også en ramme provisjon av ubenyttet ramme på 1,30 prosent.

Note 17 Usikre forpliktelser

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

Det norske oljeselskap ASA vil gjennom sin virksomhet være involvert i tvister, og det er for tiden noen uavklarte tvister. Selskapet har gjort 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.

Det norske oljeselskap

Note 18 Investering i felles kontrollerte eiendeler

Utvinningstillatelser der Det norske er operatør:			Utvinningstillatelser der Det norske er partner:		
Lisens	30.09.2012	31.12.2011	Lisens	30.09.2012	31.12.2011
PL 001B	35,0 %	35,0 %	PL 028S*	0,0 %	40,0 %
PL 027D	60,0 %	60,0 %	PL 029B	20,0 %	20,0 %
PL 028B	35,0 %	35,0 %	PL 035	25,0 %	25,0 %
PL 103B	70,0 %	70,0 %	PL 035B	15,0 %	15,0 %
PL 169C****	50,0 %	70,0 %	PL 035C**	25,0 %	0,0 %
PL 242	35,0 %	35,0 %	PL 038	5,0 %	5,0 %
PL 337	45,0 %	45,0 %	PL 038D	30,0 %	30,0 %
PL 341*	0,0 %	30,0 %	PL 048B	10,0 %	10,0 %
PL 356	50,0 %	60,0 %	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 %	0,0 %
PL 414B**	40,0 %	0,0 %	PL 265	20,0 %	20,0 %
PL 450	60,0 %	75,0 %	PL 272	25,0 %	25,0 %
PL 460	100,0 %	100,0 %	PL 332	40,0 %	40,0 %
PL 468*	0,0 %	95,0 %	PL 362	15,0 %	15,0 %
PL 468B*	0,0 %	95,0 %	PL 392*	0,0 %	10,0 %
PL 482	65,0 %	65,0 %	PL 416*	0,0 %	15,0 %
PL 497	35,0 %	35,0 %	PL 438	10,0 %	10,0 %
PL 497B	35,0 %	35,0 %	PL 440S	10,0 %	10,0 %
PL 500*	0,0 %	35,0 %	PL 442	20,0 %	20,0 %
PL 504****	29,3 %	58,5 %	PL 453S	25,0 %	25,0 %
PL 504BS	58,5 %	58,5 %	PL 492	30,0 %	30,0 %
PL 512	30,0 %	30,0 %	PL 494	30,0 %	30,0 %
PL 542	60,0 %	60,0 %	PL 494B	30,0 %	30,0 %
PL 548S*	0,0 %	40,0 %	PL 494C**	30,0 %	0,0 %
PL 549S	35,0 %	35,0 %	PL 502	22,2 %	22,2 %
PL 553	40,0 %	40,0 %	PL 508S*	0,0 %	30,0 %
PL 573S	35,0 %	35,0 %	PL 522	10,0 %	10,0 %
PL 593	60,0 %	60,0 %	PL 523*	0,0 %	20,0 %
PL 626**	50,0 %	0,0 %	PL 531	10,0 %	0,0 %
PL 659**	30,0 %	0,0 %	PL 533	20,0 %	20,0 %
			PL 535	20,0 %	20,0 %
			PL 538*	0,0 %	30,0 %
			PL 550***	20,0 %	0,0 %
			PL 551***	20,0 %	0,0 %
			PL 554	20,0 %	20,0 %
			PL 554B	20,0 %	20,0 %
			PL 558	20,0 %	20,0 %
			PL 561	20,0 %	20,0 %
			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 613	35,0 %	35,0 %
			PL 619**	30,0 %	0,0 %
			PL 627**	20,0 %	0,0 %
			PL 652**	20,0 %	0,0 %
Antall	26	28	Antall	41	38

* Tilbakeleverte lisenser eller Det norske har trukket seg ut.

** Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2011. Tilbudene ble kunngjort i januar 2012

*** Lisenstransaksjoner

**** Nedsalg av Jette Unit med 18 % (29.23 % i PL 504 og 20 % i PL 169). Godkjent av myndighetene og bokført i regnskapet i tredje kvartal 2012.

Det norske oljeselskap

Note 19 Resultat og nøkkeltall fra tidligere delårsperioder

	2012			2011				2010	
	Q3	Q2	Q1	Q4	Q3	Q2	Q1	Q4	Q3
Driftsinntekter	49 014	69 603	97 031	92 384	81 843	96 293	101 586	99 518	80 643
Utforskningskostnader	402 635	417 140	594 616	105 329	119 927	177 791	609 143	656 841	209 065
Produksjonskostnader	45 515	46 154	45 266	42 621	42 894	52 336	44 037	40 109	36 505
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	1 280	703	8 750	9 061	5 905	10 133	6 634	4 723	7 548
Avskrivninger	15 056	19 780	20 346	21 532	17 044	20 618	19 324	22 408	41 749
Nedskrivninger	1 880 953	140 669	875	127 117		28 045	42 511	97 323	24 442
Andre driftskostnader	21 140	16 050	23 614	12 554	14 785	15 222	18 210	40 628	14 447
Driftskostnader	2 366 579	640 497	693 467	318 214	200 555	304 146	739 859	862 032	333 756
Driftsresultat	-2 317 565	-570 894	-596 436	-225 830	-118 712	-207 853	-638 273	-762 514	-253 113
Netto finansposter	-45 784	-23 065	-23 293	-41 429	-36 239	-51 758	-70 784	-65 304	-55 696
Resultat før skatt	-2 363 349	-593 959	-619 728	-267 259	-154 951	-259 611	-709 057	-827 818	-308 808
Skattekostnad(+)/ inntekt(-)	-1 774 462	-376 558	-516 030	-141 846	-114 957	-217 450	-457 354	-496 723	-228 684
Periodens resultat	-588 887	-217 401	-103 698	-125 413	-39 993	-42 161	-251 703	-331 095	-80 124



DET NORSKE
WWW.DETNOR.NO