



DET NORSKE OLJESELSKAP ASA

Post- og besøksadresse:

Nedre Bakklandet 58 c
7014 Trondheim

Telefon: +47 90 70 60 00

Fax: +47 73 54 05 00

www.detnor.no

DET NORSKE OLJESELSKAP ASA OSLO

Besøksadresse:

Støperigata 2
Aker Brygge
0250 Oslo

Postadresse:

Postboks 2070 Vika
0125 Oslo

Telefon: +47 95 44 60 00

DET NORSKE OLJESELSKAP ASA HARSTAD

Besøksadresse:

Forsikringsgården AS
Richard Kaarbøes plass 3B
9405 Harstad

Postadresse:

Postboks 854
9488 Harstad

Telefon: +47 97 65 60 00

DET NORSKE OLJESELSKAP ASA STAVANGER

Post- og besøksadresse:

Næringslivets Hus
Haakon Vlls gt. 8
4005 Stavanger

Telefon: +47 90 70 60 00

Viktige hendelser i 4. kvartal.....	4
Nøkkeltall.....	5
Produksjonslisenser.....	6
Mulige utbyggingsprosjekter.....	6
Leteaktivitet.....	7
Finansielle forhold.....	9
Kontantstrøm og kapitalforhold.....	9
Aksjonær-og børsforhold.....	9
Hendelser etter kvartalets slutt.....	10
Utsikter.....	10
REGNSKAP 4. kvartal 2008.....	13
Noter til regnskapet.....	18

DET NORSKE STYRKER SIN FINANSIELLE POSISJON OG FOKUSERER PÅ STRATEGISKE LETEOMRÅDER

Viktige hendelser i 4. kvartal

- Det norske solgte i oktober sin 15 prosent eierandel i PL 229, PL 229B og PL 229C, inklusive Goliat feltet, til StatoilHydro for MNOK 1 100. Salget ble godkjent av norske myndigheter i desember 2008.
- Det norske solgte i oktober sin 10 prosent eierandel i PL 316, PL 316 B, PL 316 CS og PL 316 DS, inklusive Yme feltet, til Lotos Exploration and Production Norge AS for MNOK 390. Salget ble godkjent av norske myndigheter i desember 2008.
- Boringen av Fulla prospektet i PL 362/PL 035B, hvor Det norske har en 15 prosent eierandel, startet i november 2008. Det er gjort et gass/kondensatfunn som er mellom 6 millioner og 19 millioner fat oljeekvivalenter.
- Det norske oljeselskap ASA ble 18. desember tilbudt eierandeler i syv lisenser, hvorav fem operatørskap, i Tildeling i Forhåndsdefinerte Områder 2008 (TFO 2008).
- Den totale produksjonen fra andelene i Varg, Jotun, Enoch og Glitne var 195 800 (102 000) fat oljeekvivalenter i kvartalet.
- Selskapets driftsresultat i 4. kvartal ble MNOK -361,4 (-112,2), og er betydelig påvirket av totale nedskrivninger i kvartalet på MNOK 400.4. Totale letekostnader i 4. kvartal utgjorde 238,6 MNOK (122,8). Selskapets netto kontantbeholdning var MNOK 1.468,3 ved kvartalets slutt.

Nøkkeltall

	Q4 08	Q3 08	Q2 08	Q1 08	Q4 07
Olje og gassproduksjon (fat)	195,800	164,945	144,101	156,886	102,000
Realisert oljepris (USD/fat)	45.8	117.0	118.3	94.1	94.3
Driftsinntekter (MNOK)	363.9	102.2	89.5	79.5	55.6
Letekostnader (MNOK)	238.6	146.4	102.6	56.9	122.8
Driftsresultat (MNOK)	-361.4	-108.3	-65.0	-37.3	-112.2
Resultat etter skatt (MNOK)	235.6	5.6	-6.7	-9.0	-19.4
Antall ansatte	127	121	123	117	78
Antall lisenser (operatørskap)	42(23)	46(24)	45(23)	46(24)	34(17)

Produksjonslisenser

Det norske sin produksjon i 4. kvartal utgjorde 195 800 fat oljeekvivalenter. Dette tilsvarer et gjennomsnitt på 2 128 fat per dag. Oljen ble solgt til en gjennomsnittspris på USD 45,8 per fat. Dette er til nå den høyeste kvartalsproduksjonen i selskapets historie.

Driften i perioden ble gjennomført uten alvorlige hendelser eller akutte utslipp på noen av produksjonslisensene.

PL 038 Varg

Produksjonen i 4. kvartal utgjorde 67 808 fat, hvilket tilsvarer et snitt på 734 fat pr. dag for Det norske sin andel på 5 prosent. Produksjonen i samme kvartal i 2007 var 604 fat per dag. Operatøren Talisman har signert ny prinsippavtale med Teekay om leie av Vargskipet frem til midten av 2013. Det er planlagt boring av to nye produksjonsbrønner hvert år i treårsperioden fra 2010 til 2012.

PL048 B Glitne

Produksjonen i 4. kvartal utgjorde 68 569 fat for Det norske sin andel på 10 prosent. Dette tilsvarer en gjennomsnittlig produksjon på 745 fat per dag. Produksjonen i samme kvartal i 2007 var 868 fat per dag. Det ble skutt 4D seismikk over Glitne i september og oktober. Dataene blir nå bearbeidet og operatøren StatoilHydro forventer at prosesseringen vil være ferdig i slutten av februar. Resultatene fra dette arbeidet vil kunne gi et bedre beslutningsgrunnlag for en eventuell ny produksjonsbrønn.

PL048 D Enoch

Brae A platformen, som Enoch er tilknyttet, har i 4. kvartal hatt god regularitet, noe som har gitt økt produksjon fra Enoch feltet i forhold til forrige kvartal. Produksjonen i fjerde kvartal utgjorde 12 478 fat for Det norske sin andel. Dette tilsvarer en gjennomsnittlig produksjon på 136 fat per dag.

Produksjonen i samme kvartal 2007 var på 158 fat per dag. I tillegg ble det produsert gass for Det norske tilsvarende 7 fat oljeekvivalenter per dag mot 19 fat oljeekvivalenter per dag i tilsvarende periode i 2007.

Operatøren Talisman vil i 2009 vurdere den videre utvinningsstrategien for Enoch feltet, med tanke på eventuell boring av en ny produksjonsbrønn og/eller injeksjonsbrønn.

PL 103B og Jotun Unit

Produksjonen fra Jotun-feltet utgjorde i 4. kvartal 46 301 fat for Det norske sin 7 prosent eierandel. Dette tilsvarer en gjennomsnittlig produksjon på 503 fat per dag. Økt produksjon fra feltet skyldes god drift som har gitt lav nedetid.

Helse, miljø og sikkerhet

Det norske har ikke hatt boreoperasjoner siden boringen i PL001B ble avsluttet tidlig i 2. kvartal. Det har ikke vært hendelser knyttet til partneropererte boreoperasjoner eller skyting av seismikk i perioden.

Mulige utbyggingsprosjekter

PL 364 Frøy og nærliggende lisenser

Partnerskapet i PL 364, som består av Det norske og Premier Norge AS, leverte i midten av september en Plan for utbygging og drift (PUD) av Frøy feltet til norske myndigheter. PUD ble tiltrådt i desember av begge partnerne i lisensen. Planen er basert på at det installeres en oppjekkbar produksjonsplattform på feltet med lagertank for olje, samt borekapasitet. Godkjennelse av PUD vil finne sted når finansiering og konkretisering av framdriftsplan har blitt bekreftet til myndighetene.

Siden lisenshaverne har oppfylt arbeidsforpliktelsen har Olje- og energidepartementet innvilget en forlengelse av lisensen på 10 år frem til 2019, med tilsagn om ytterligere forlengelse hvis produksjonsforløpet skulle tilsi dette.

Etter at PUD ble innlevert har oljeprisen falt betydelig, og hovedkontraktør har ikke lyktes med å finansiere prosjektet. Selskapet arbeider derfor med å bedre økonomien i prosjektet.

Det er besluttet å bore to letebrønner i nærliggende lisenser til Frøy-feltet i 2009, mens en tredje letebrønn har blitt foreslått, men ikke vedtatt. Disse boringene vil kunne påvise nye reserver som det er mulig å produsere fra Frøy-installasjonen. Slike ressurser vil i vesentlig grad bedre lønnsomheten i prosjektet.

PL 001B/028B/242 Draupne og Hanz

Arbeidet med å evaluere Draupne funnet i brønn 16/1-9 ble ferdigstilt i slutten av desember. Utvinnbare ressurser er vurdert til å være mellom 50 og 90 millioner fat oljeekvivalenter. Dette fordeler seg på 30 til 65 millioner fat olje og 3 til 4 milliarder standard kubikkmeter gass. Det norske planlegger en avgrensingsbrønn tidlig i 2010 for å innhente ytterligere data som vil kunne redusere usikkerheten rundt utvinnbare volumer.

Det kombinerte Draupne-Hanz kommersialiseringsprosjektet er i rute. Neste milepæl er å levere en kommersialiseringsrapport i løpet av første kvartal 2009. Rapporten vil konkludere med hvilke utbyggingsløsninger og kommersielle muligheter som bør følges.

Videre timeplan vil være avhengig av valgt utbyggingsløsning. Tidligste oppstart av produksjon fra Draupne og Hanz vil være i 2013.

PL 337 Storskrymtan

De påviste ressursene på Storskrymtan vurderes ikke lenger å ha noe kommersielt potensiale som selvstendig funn og er derfor kostnadsført i fjerde kvartal. Det er imidlertid kartlagt en rekke andre prospekter i PL 337, og partnerskapet planlegger en ny letebrønn som sannsynligvis vil bli boret i 2010.

PL 265 Ragnarrock

Operatøren StatoilHydro planlegger å påbegynne letebrønn 16/2-5 på Graben-prospektet i første kvartal 2009 med jack-up boreriggen West Epsilon. Graben-prospektet ventes å inneholde mellom 50 og 170 millioner fat olje. Et eventuelt oljefunn vil kunne avklare om trenden fra Luno-funnet (16/1-8) i naboblokken strekker seg inn i PL 265.

Er dette tilfelle, vil det kunne danne ressursgrunnlag for en større samlet oljeutbygging i et område som i dag har begrenset infrastruktur. Også Draupne- og Hanzfunnene, som begge operert av Det norske, kan tenkes å inngå i en slik mulig områdeutbygging.

Det norske ble i TFO 2008 tildelt en andel i PL 502 som utgjør en liten del av blokk 16/5. Denne tildelingen øker ressursgrunnlaget i gassprospektet Ragnarrock Basement Sør, som er den sørlige forlengelsen av det tekniske gassfunnet i Ragnarrock Basement Nord.

Tildelingen medfører en brønnforpliktelse som vil bli gjennomført i forbindelse med fremtidig lete- og avgrensingsboring i PL 265. Det norske har som en del av bytteavtalen med StatoilHydro hvor StatoilHydro fikk en andel av PL 265 fra Det norske, også forpliktet seg til å gi andeler i PL 502.

Leteaktivitet

Søknadene til TFO 2008 lisensrunden ble overlevert i oktober. I desember ble Det norske tilbudt totalt syv lisenser av Olje- og energidepartementet, hvorav fem operatørskap og to partnerskap.

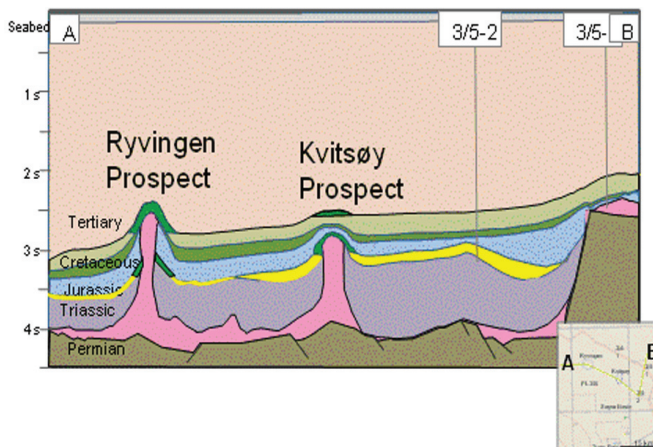
Det norske arbeidet i kvartalet også aktivt med søknader for 20. lisensrunde i Barentshavet og Norskehavet. Søknadene ble levert i november og tildeling forventes i løpet av første halvår 2009.

For en fullstendig oversikt over Det norskas letelisenser, henvises det til selskapets hjemmeside www.detnor.no

Nordsjøen

PL 356

I lisens PL 356 er det besluttet å bore en letebrønn i Søgnebassenget. Letebrønnen planlegges boret med jack-up riggen Maersk Guardian i tredje eller fjerde kvartal 2009. Det er to borbare prospekter i lisensen, Ryvingen og Kvitsøy, som er vist på figur nedenfor.



PL 027D/PL 169C/PL 504 – Jotun-området

Det norske styrket i fjerde kvartal sin posisjon i Jotunområdet ytterligere gjennom tildeling av 58,5 prosent og operatørskap i PL 504 i TFO 2008. PL 504 inneholder blant annet en betydelig del av Jettaprospektet, som Det norske tolker som en mulig sørlig forlengelse av Jotunfeltet.

Optimal borelokalitet vil være i PL 027D. Det norske har stilt boreriggen Bredford Dolphin til disposisjon for boring av Jetta høsten 2009. Det betyr at Det norske vil bore brønnen på vegne av ExxonMobil, som er operatør for lisensen. Letebrønnen på Eitri/Phi i PL 027D gjennomføres etter samme modell, og borestart blir så snart den pågående boringen på Frekeprospektet er fullført.

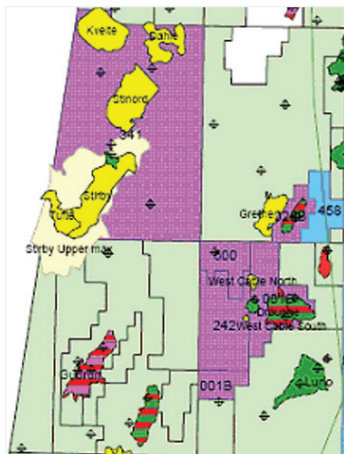
PL 038 Grevling

Talisman planlegger å bore Grevlingprospektet i februar 2009 med riggen Maersk Guardian. Grevling forventes å inneholde mellom 10 og 80 millioner fat olje. Grevling ligger under 20 kilometer nord for Varg, og et eventuelt funn forventes knyttet inn mot Varg. Det norske har økt andelen i Grevling fra 5 prosent til 30 prosent, gjennom en bytteavtale med Talisman.

PL 341 Stirby

Partnerskapet i PL341 har godkjent en letebrønn for å teste gass- og kondensatprospektene Stirby Upper og Stirby Deep. Det norske som er operatør for lisensen, planlegger å bore brønnen i 2010 med boreriggen Deep Sea Delta. Stirby Upper ligger på trend med Gudrun og East Brae (UK).

Dersom Stirby Upper påviser hydrokarboner, vil prospektene Stinord og Kveite være nye aktuelle borekandidater. Det samlede potensialet i denne dype juraiske letemodellen er flere hundre millioner fat oljeekvivalenter.



PL 102 David

Det norske har byttet til seg 10% eierandel i PL 102, eksklusive feltene Skirne og Byggve. Byttet forutsetter myndighetsgodkjenning. PL 102 inneholder det lille oljefunnet Tir og et lovende oljeprospekt kalt David, med forventede oljeressurser mellom 15 og 125 millioner fat. Det norske har stilt boreriggen Bredford Dolphin til disposisjon for operatøren Total for boring av David allerede i mai/juni 2009. Tir og et eventuelt funn på David vil kunne styrke ressursgrunnlaget for Frøyutbyggingen.

Norskehavet

I løpet av 2009 skal Det norske etter planen bore fem letebrønner i Norskehavet og det er i kvartalet arbeidet med planleggingen av disse.

Det norske ble tildelt to lisenser i Norskehavet i TFO 2008 lisensrunden, PL 432B og PL 512. Det norske er operatør i begge lisenser. Arbeidsforpliktelsen i PL432B er allerede oppfylt som følge av at lisensbetingelsene i PL 432 er oppfylt. I PL 512 er arbeidsforpliktelsen å dekke lisensen med 3D seismikk, og en borebeslutning skal tas etter tre år.

Lisenstransaksjoner

Lisenstransaksjoner er virkemiddel for å balansere porteføljen samt å sette selskapet i en bedret posisjon for å finne og utvinne olje og gass.

Det norske solgte i oktober sin 15 prosent eierandel i Goliat og 10 prosent andel i Yme.

I oktober inngikk Det norske en avtale med StatoilHydro om å bytte fra seg 10 prosent eierandel i PL 265 mot å få 10 prosent i PL 102 og 57 prosent i PL 169. PL 102 inkluderer David prospektet, som ligger rett i nærheten av Frøy feltet, mens PL 169 er viktig tilleggsareal i Jotun-området. Byttene styrker derfor Det norske i to av dets kjerneområder.

Finansielle forhold

Driftsinntektene i kvartalet utgjorde 363,9 MNOK og består i hovedsak av petroleumsinntekter på 60,8 MNOK og andre driftsinntekter på 297,6 MNOK relatert til salgene av Goliat og Yme.

Utforskningskostnadene i 4. kvartal utgjorde 238,6 (122,8) MNOK hvorav kostnadsføring av Storskrynten (PL 337) utgjorde 128,3 MNOK, mens utforskningskostnader og seismikk fra deltakelse i lisenser utgjorde 85,7 MNOK. Øvrige spesifikasjoner fremgår av note 2.

De totale avskrivningene i 4. kvartal beløp seg til 32,8 (17,5) MNOK.

Totale nedskrivninger i kvartalet er 400,4 MNOK og relaterer seg til varige driftsmidler, aktiverte leteutgifter andre immatrielle eiendeler/lisensretter, goodwill og utsatt skatt som beskrevet i note 3.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde MNOK 473,3 (342,7), og består hovedsalig av skattefusjon utbetalt i desember på 643,4 MNOK hvorav renter utgjør 32,5 MNOK. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var MNOK 1,162,9 (145,8), som i hovedsak stammet fra salget av Goliat og Yme. Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter utgjorde MNOK -494,6 (-174,5) og bestod i sin helhet av nedbetaling av kortsiktig lån.

Konsernets likvide midler ved kvartalets utgang var 1468,3 (585,1) MNOK samt en fordring på 545,9 MNOK relatert til salg av andelen i Yme som ble betalt 20. januar 2009.

Skattefordring for utbetaling i desember 2009 er bokført med 214,0 (618,0) MNOK.

Totale eiendeler utgjorde 5 225,3 (6 426,3) MNOK pr. 31.12.2008. Konsernets bokførte rentebærende gjeld (knyttet til letefasilitet med DnB NOR Bank) utgjorde 0,0 (128,6) MNOK. Egenkapitalandelen var 71,9 prosent (55,4 prosent) pr. utløpet av 4. kvartal.

Aksjonær - og Børsforhold

I henhold til integrasjonsavtalen mellom NOIL og Pertra var DNO International ASA forpliktet til å redusere sitt aksjeinnehav i Det norske til maksimalt 25 prosent innen utgangen av 2008. Styret i Det norske ga i oktober 2008 DNO International en forlengelse av denne fristen til 15. mars 2009.

Ved utgangen av 4. kvartal var DNO International største aksjonær i Det norske med 23,97 millioner aksjer, tilsvarende 36,92 prosent av utestående aksjer.

7. januar 2009 solgte DNO seg ned til 25% eierskap i Det norske, dermed var alle krav i henhold til integrasjonsavtalen oppfylt.

Aksjekursen falt i 4. kvartal med 6,1 prosent fra NOK 31,0 til NOK 29,1. Høyeste og laveste sluttkurs i 4. kvartal var henholdsvis NOK 31,0 og NOK 22,0. Gjennomsnittlig sluttkurs var NOK 26,8.

Totalt ble det i kvartalet omsatt 16,1 millioner aksjer i Det norske oljeselskap (tickerkode DETNOR) over Oslo Børs.

De tyve største aksjonærene eide per utgangen av 4. kvartal 45,5 millioner aksjer, tilsvarende 70,0 prosent av utestående aksjer.

Primærinnsidere kjøpte totalt 35 400 aksjer i kvartalet og solgte 45 000.

Hendelser etter kvartalets slutt

Det ble avholdt ekstraordinær generalforsamling i Det norske oljeselskap ASA den 2. februar 2009 etter krav fra DNO International. På generalforsamlingen ble det valgt inn fem nye styremedlemmer: Diderik Schnitler ble valgt som ny styreleder. Jan Rune Steinsland, Marianne Elisabeth Johnsen, Marianne Lie og Hege Sjø ble valgt som nye styremedlemmer, mens Ivar Brandvold og Tore Liloe-Olsen ble gjenvalgt.

De nye styremedlemmene ble valgt for to år, mens de eksisterende styremedlemmene ble gjenvalgt for ett år.

DNO International solgte 7. januar 7 736 245 aksjer og reduserte dermed sitt aksjeinnehav til 25 prosent, se avsnittet Aksjonær- og børsforhold.

Letebrønnen 30/11-7 på Fulla-prospektet i PL272/035B ble avsluttet i februar 2009. Brønnen påviste mellom 6 millioner og 19 millioner fat oljeekvivalenter i form av gass og kondensat. Det planlegges et sidesteg fra brønnen til våren for å avgrense størrelsen på funnet. Det norske har 15 prosent eierandel i Fulla.

Boringen på Freke-prospektet i PL 029B ble påbegynt tidlig februar 2009 med riggen Bredford Dolphin. Det norske opererer letebrønnen på vegne av ExxonMobil, som er operatør for lisensen. Freke forventes å inneholde mellom 35 og 230 millioner fat oljeekvivalenter.

Det norske børsnoterte oljeselskapet Norwegian Energy Company ASA (Noreco), fremmet 3. februar 2009 et forslag om fusjon mellom Noreco og Det norske. Styret i Det norske har meddelt markedet at selskapet aktivt vil ta del i den konsolideringsprosessen som er ventet i markedet, men at det nye styret på nåværende tidspunkt ikke er klare til å innlede samtaler med Noreco eller andre. Selskapet vil undersøke og vurdere muligheten for å styrke Det norskes posisjon som nummer to selskap på norsk sokkel, herunder potensielle konsolideringsalternativer.

Utsikter

Salget av andelene i Goliat og Yme har sikret Det norske finansiell handlefrihet. Salgene er i tråd med strategien om å konsentrere innsatsen om egenopererte lisenser, og områder der selskapet har betydelige interesser.

Etter betaling av salget for Yme 20. januar 2009 har Det norske nå omlag to milliarder kroner i kontanter og skattefordringer for påløpte letekostnader.

Det norske vil prioritere de prosjekter hvor vi kan skape de største verdiene. I Nordsjøen har vi utpekt fire områder med særlig interesse; Frøymrådet, Varg/Storskrynten, Sørliche Vikinggraben/Draupne og Jotunområdet. Dette er områder hvor det enten er planlagt produksjonsanlegg eller hvor slike anlegg allerede finnes. Det norske vil legge innsats i å utvikle disse områdene for nye funn, lisenserverv og utbygging.

2009 blir et svært aktivt år for Det norske. Det norske skal etter planen være med på 15 letebrønner, av dette ni som operatør. I februar startet boringen på Freke (PL 029B). Etter planen blir den neste egenopererte boringen på Eitri/Phi (PL 027D).

Olje- og energidepartementet har meddelt Det norske at arbeidsforpliktelsene i produksjonslisens 364, som inkluderer Frøy-feltet, er oppfylt. Lisenshaverne har derfor fått en 10 års forlengelse av lisensperioden til 2019.

Lisenspartnerne arbeider nå for å få ned kostnadene på Frøyprosjektet og gjøre det mer finansielt robust.

Det nye styret i selskapet vil bruke nødvendig tid til å sette seg inn i selskapet samt mulighetene på norsk sokkel. Det nye styret vil ha fokus på en strategi som både på kort og lang sikt vil styrke selskapets posisjon og øke verdiene for aksjonærer og samfunn.

Trondheim, 16. februar 2009

Styret i Det norske oljeselskap ASA

Resultatregnskap

DET NORSKE OLJESELSKAP

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	4 KVARTAL		01.01-31.12	
		2008	2007 ¹⁾	2008	2007 ¹⁾
Petroleumsinntekter		60,764	52,290	326,756	127,689
Andre driftsinntekter	1	303,109	3,335	308,314	3,335
Driftsinntekter		363,872	55,625	635,070	131,024
Utforskningskostnader	2	238,551	122,836	544,529	282,943
Beholdningsendring		-1,266	2,498	-3,037	406
Produksjonskostnader		44,289	9,747	125,657	43,238
Lønn og lønnsrelaterte kostnader		2,177	10,281	12,634	11,161
Avskrivninger	6	32,823	17,488	111,357	34,553
Nedskrivninger	3	400,376		400,376	
Andre driftskostnader		8,282	4,978	15,569	10,807
Driftskostnader		725,231	167,829	1,207,084	383,109
Driftsresultat		-361,359	-112,203	-572,014	-252,084
Renteinntekter		107,624	7,644	144,698	27,289
Annen finansinntekt		43,062	1,192	82,214	3,539
Rentekostnader		13,427	1,760	44,935	3,940
Annen finanskostnad		4,688	11,556	26,109	22,288
Netto Finansposter	4	132,571	-4,480	155,869	4,599
Ordinært resultat før skattekostnad		-228,788	-116,684	-416,145	-247,485
Skattekostnad (+)/ skatteinntekt (-) på ordinært resultat	5	-464,419	97,316	-641,640	-205,976
Periodens resultat		235,631	-19,368	225,494	-41,509
Minoritetens andel av resultatet			-807	-21	-807
Majoritetens andel			-40,701	225,515	-40,701
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden		64,925,020	45,219,510	64,925,020	31,240,879
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden utvannet		64,925,020	45,219,510	64,925,020	31,240,879
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt)		3.63	(0.43)	3.47	(1.33)
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt) - utvannet		3.63	(0.43)	3.47	(1.33)

¹⁾ Konsernet ble etablert 13. november 2007. I sammenligningstallene for 2007 er NOIL Energy inkludert fra denne dato.

Balanse

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	31.12.2008	31.12.2007 ¹⁾	30.09.2008
EIENDELER				
Immaterielle eiendeler				
Goodwill	1,6	864,339	1,671,556	1,742,878
Aktiverte leteutgifter	6	251,544	517,867	543,555
Andre immaterielle eiendeler	6	1,264,624	2,423,340	2,480,372
Varige driftsmidler				
Varige driftsmidler	6	298,054	354,692	543,550
Finansielle anleggsmidler				
Langsiktig depositum		48,447	5,160	27,576
Beregnet skatt til utbetaling				165,178
Sum Anleggsmidler		2,727,010	4,972,614	5,503,108
Varer				
Varelager		14,727	2,579	11,727
Fordringer				
Kundefordringer	1	583,463	128,237	31,494
Andre kortsiktige fordringer	7	200,447	119,718	172,127
Kortsiktige plasseringer		17,400		
Beregnet skatt til utbetaling		213,982	618,044	632,107
Betalingsmidler				
Betalingsmidler	8	1,468,287	585,127	326,628
Sum omløpsmidler		2,498,306	1,453,705	1,174,083
SUM EIENDELER		5,225,316	6,426,319	6,677,192

Balanse

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	31.12.2008	31.12.2007 ¹⁾	30.09.2008
EGENKAPITAL OG GJELD				
Innskutt egenkapital				
Aksjekapital	9	12,985	12,985	12,985
Overkursfond		3,519,597	3,519,597	3,509,524
Minoritetsinteresser			30,725	
Opptjent egenkapital				
Annen egenkapital		225,516		
Sum egenkapital		3,758,098	3,563,307	3,522,509
Avsetning for forpliktelser				
Pensjonsforpliktelser		16,164	8,125	9,901
Utsatt skatt		847,622	2,166,470	2,186,683
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser		134,612	81,133	115,083
Utsatt inntekt og andre avsetninger for forpliktelser	10	45,132	10,402	24,861
Sum avsetning for forpliktelser		1,043,530	2,266,130	2,336,528
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig lån			128,625	494,638
Leverandørgjeld		94,287	112,788	73,250
Offentlige trekk og avgifter		12,160	12,044	7,865
Annen kortsiktig gjeld	11	317,241	343,423	242,401
Sum kortsiktig gjeld		423,688	596,881	818,154
Sum gjeld		1,467,217	2,863,012	3,154,682
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		5,225,316	6,426,319	6,677,192

¹⁾ Konsernet ble etablert 13. november 2007. I sammenligningstallene for konsernet for 2007 er NOIL Energy inkludert fra denne dato.

Endringer i egenkapital

(Alle tall i NOK 1000)	Aksjekapital	Overkursfond	Minoritetsinteresse	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr 31.12.2006	5,302	802,160			807,462
Kapitalutvidelse (ansatte)	6	2,086			2,091
Kapitalutvidelse 13.11.2007	6,600	2,369,400			2,376,000
Kapitalutvidelse 6.12.2007	1,077	386,763			387,840
Emisjonskostnader ført mot egenkapital		-500			-500
Skatteeffekt av emisjonskostnader mot egenkapital		390			390
Majoritetens andel av resultatet		-40,701			-40,701
Minoritetsinteresser pr. 31.12.2007			30,725		30,725
Egenkapital pr. 31.12.2007	12,985	3,519,597	30,725		3,563,307
Tvangsinnløsning minoritetsaksjonærer			-30,704		-30,704
Resultat hittil i år			-21	225,515	225,494
Egenkapital 31.12.2008	12,985	3,519,597		225,515	3,758,098

Kontantstrømanalyse

	Q4 2008	01.01-31.12 2008	01.01-30.09 2007	01.01-30.09 2008
(Alle tall i NOK 1000)				
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
Resultat før skattekostnad	-228,788	-416,145	-247,485	-187,315
Betalte skatter i perioden	-1,841	-1,841		
Periodens mottatte skattefordring	610,858	610,858	323,795	
Avskrivninger	32,823	111,357	34,553	78,533
Nedskrivninger	400,376	400,376		
Kostnadsføring av tidligere års aktiverte letebrønner	124,887	124,887		
Endring i fjernings- og pluggeforpliktelse	2,414	7,665	3,129	5,251
Endring i lager, kreditorer og debitorer	-533,932	-485,876	62,975	48,057
Endringer i netto arbeidskapital og andre tidsavgrensningsposter	66,556	-122,371	127,640	-188,970
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	473,352	228,909	304,607	-244,443
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
Utbetaling ved investering i varige driftsmidler	-258,113	-487,012	-170,824	-228,899
Utbetaling knyttet til tvangsinnløsning av minoritetsinteresser		-75,810		-75,810
Utbetaling ved investering i immaterielle eiendeler	-68,945	-144,305	-194,444	-75,360
Salg av lisenser	1,490,000	1,490,000		
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	1,162,942	782,873	-365,267	-380,070
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
Innbetalinger av egenkapital/kapitalutvidelse			2,091	
Utgifter relatert til oppkjøp av selskaper			-13,775	
Nedbetaling av lån	-494,638	-128,625	-290,686	
Opptak kortsiktig lån			130,000	366,013
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-494,638	-128,625	-172,369	366,013
Netto endring i betalingsmidler	1,141,658	883,157	-233,030	-258,500
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	326,628	585,127	565,890	585,127
Kontanter i oppkjøpt virksomhet på oppkjøpstidspunktet			252,267	
Beholdning av betalingsmidler ved periodens slutt	1,468,286	1,468,286	585,127	326,628
<i>Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:</i>				
Bankinnskudd	1,460,176	1,460,176	552,741	302,482
Bundne bankinnskudd	8,110	8,110	8,806	5,146
Kortsiktige plasseringer			23,580	19,000
Sum betalingsmidler ved periodens slutt	1,468,287	1,468,287	585,127	326,628

Noter

(Alle tall i NOK 1000)

Denne delårsrapporten er utarbeidet i henhold til internasjonale standarder for finansiell rapportering (IFRS), utgitt av styret i IAS og i tråd med IAS 34 "Delårsrapportering". Regnskapsprinsippene som er benyttet i denne rapporten er i samsvar med prinsippene benyttet ved årsregnskapet for 2007. Kvartalsrapporten er ikke revidert.

NOTE 1: STORE ENKELTRANSASJONER

Salg av lisensene Goliat og Yme

Selskapet har i 4. kvartal gjennomført salgene av 10 % andel i Yme (PL 316, samt PL 316B, PL 316CS og PL 316DS) og 15 % andel i Goliat (PL 229, samt PL 229B og PL 229C). Effektiv dato for disse transaksjonene er 1.1.2008. Gjennomføringsdato er 30.12.2008. Kjøper dekker alle utgifter fra effektiv dato gjennom et Pro & Contra oppgjør. Transaksjonene regnskapsføres på gjennomføringsdato og har følgende effekt på selskapets balanse og resultatregnskap:

Beskrivelse	Regnskapslinje	Goliat	Yme
<i>Balanseposter:</i>			
Vederlag inkl. renter og oppgjør for Pro & Contra	Betalingsmidler	1,255,742	
Vederlag inkl. skattebalanser og oppgjør for Pro & Contra	Kundefordringer		545,901
Goodwill allokeret til lisensen	Goodwill	-613,215	
Utsatt skatt oppstått ved virksomhetskjøp	Utsatt skatt	672,421	
Utsatt skatt - ordinær	Utsatt skatt	159,593	30,540
Aktiverte leteutgifter	Aktiverte leteutgifter	-207,783	
Andre immaterielle eiendeler	Andre immaterielle eiendeler	-867,712	
Varige driftsmidler - anlegg under utbygging	Varige driftsmidler	-80,216	-363,126
Andel av arbeidskapital i lisensen	Lev.gj., annen korts. gjeld, andre fordringer	14,139	41,088
Sum netto effekt på balanseposter		332,970	254,404
Refusjon av kostnadsførte utgifter i lisensen i 2008	Andre driftsinntekter	22,885	2,763
Gevinst før effekt av utsatt skatt	Andre driftsinntekter	77,453	194,499
Renter på vederlag og Pro & Contra oppgjør	Renteinntekter	73,039	26,602
Endring utsatt skatt over resultatet	Skattekostnad	159,593	30,540
Sum netto effekt på resultat etter skatt inkl. renter		332,970	254,404

*) I tråd med avtale inngått med kjøper, ble vederlaget inkl. renter, skattebalanser og oppgjør for Pro & Contra betalt 20.1.2009. Skjøtet ble overført til kjøper på gjennomføringsdato. Det norske hadde en pantobligasjon i lisensen gjeldende frem til betalingsdatoen 20.1.2009.

NOTE 2: UTFORSKNINGSKOSTNADER

Spesifikasjon av utforskningskostnader:	Q4		01.01-31.12	
	2008	2007	2008	2007
	18,769			53,661
Seismikk, brønndata, feltstudier og andre letekostnader	85,761	18,643	82,419	131,643
Andel utforskningskostnader fra deltakelse i lisenser inkl.seismikk	124,887	24,808	236,019	33
Kostnadsføring av aktiverte letebrønner tidligere år	211	33	124,887	63,105
Kostnadsføring av tørre letebrønner dette år	8,188	63,105	16,912	25,726
Andel lønns- og driftskostn. rekl. som utforskningskostnader	736	7,915	75,527	8,774
Andel av forsknings- og utviklingskostnader relatert til leteaktivitet		8,331	8,766	
Sum utforskningskostnader	238,551	122,836	544,529	282,943

NOTE 3: NEDSKRIVNINGER AV GOODWILL OG LISENER

I tråd med selskapets regnskapsprinsipper så er det foretatt nedskrivningstest av goodwill og tilhørende lisenser i 4. kvartal. Testen er utført pr. 31.12.2008. Balanseført goodwill har oppstått som følge av at IFRS 3 krever at det foretas avsetning for utsatt skatt ved virksomhetskjøp, selv om det gjøres transaksjoner på "etter-skatt-basis" pga. §-10 vedtak i tråd med gjeldene petroleumsbeskatning. Motposten til utsatt skatt blir goodwill.

Hver lisens anses å være en kontantgenererende enhet. Verdi pr. lisens for lisenser som fremdeles er i en letefase, fastsettes ved å se på risikede ressurser og en estimert verdi pr. fat. For å komme frem til verdi pr. fat, har selskapet tatt utgangspunkt i et gjennomsnitt av flere analytikervurderinger som foreligger. Den benyttede verdi ligger noe under dette gjennomsnittet.

For produserende lisenser og lisenser i en utbyggingsfase, er gjenvinnbart beløp beregnet ved å neddiskontere fremtidige kontantstrømmer. Diskonteringsfaktoren som er benyttet er 8,0% etter skatt. Følgende forventning om oljepris er lagt til grunn:

År	Snitt USD
2009	53.2
2010	62.0
2011	67.0
2012	69.7
2013	71.5

Basert på de gjennomførte vurderinger, er følgende nedskrivninger regnskapsført:

	Q4		01.01-31.12	
	2008	2007	2008	2007
Nedskrivning varige driftsmidler	50,225		50,225	
Nedskrivning andre immaterielle eiendeler/lisensrett	337,825		337,825	
Nedskrivning goodwill	265,324		265,324	
Nedskrivning utsatt skatt	-252,998		-252,998	
Sum nedskrivning	400,376		400,376	

Ved salg av en lisens vil både goodwill og utsatt skatt knyttet til lisensen bli innregnet sammen med lisensen, og inngå i gevinst-/tapsberegningen. Ved eventuell nedskrivning av lisenser som følge av nedskrivningstest, anvendes tilsvarende forutsetning ved at goodwill og utsatt skatt vurderes sammen med tilhørende lisens. Etter vår oppfatning gir IAS 36 adgang til dette når lisensene verdsettes til virkelig verdi minus salgsutgifter, ettersom dette er eiendeler og forpliktelser som vil bli fraregnet ved salget.

NOTE 4: FINANSPOSTER

	Q4		01.01-31.12	
	2008	2007	2008	2007
Renteinntekter	107,624	8,818	144,698	28,463
Valutagevinst	43,062	18	82,214	2,365
Verdiøkning finansielle investeringer				
Sum renteinntekt og annen finansinntekt	150,686	8,836	226,912	30,828
Rentekostnader	13,025	2,050	43,795	4,620
Amortisering av lånekostnader	402	390	1,140	390
Valutatap	3,088	8,893	19,929	19,236
Verdinedgang finansielle investeringer	1,600	1,983	6,180	1,983
Sum rentekostnad og annen finanskostnad	18,115	13,316	71,043	26,228
Sum finansposter	132,571	-4,480	155,869	4,599

NOTE 5: SKATT

	Q4		01.01-31.12	
	2008	2007	2008	2007
Skattekostnad består av				
Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader	-40,834	-155,471	-225,587	-331,549
Endring utsatt skatt	-423,585	58,156	-416,053	125,573
Sum skattekostnad (+)/skatteinntekt (-)	464,419	-97,316	-641,640	-205,976

NOTE 6: VARIGE DRIFTSMIDLER/IMMATERIELLE EIENDELER

Varige driftsmidler

	Felt under utbygging	Produksjonsanlegg inkl. brønner	Inventar, kontormaskiner o.l.	Totalt
Anskaffelseskost 31.12.2007	197,289	194,932	12,584	404,804
Tilgang/Reklassifiseringer	189,449	58,901	9,249	257,599
Avgang/Reklassifiseringer				
Anskaffelseskost 30.09.2008		253,833	21,833	662,403
Akk. av- og nedskrivninger 30.09.2008	386,738	112,350	6,505	118,855
Balanseført verdi 30.09.2008	386,738	141,483	15,328	543,548
Anskaffelseskost 30.09.2008	386,738	253,833	21,833	662,403
Tilgang/Reklassifiseringer	240,954	28,377	5,733	275,065
Avgang/Reklassifiseringer	437,262	6,110		443,372
Anskaffelseskost 31.12.2008	190,430	276,100	27,566	494,095
Akk. av- og nedskrivninger 31.12.2008		187,640	8,401	196,042
Balanseført verdi 31.12.2008	190,430	88,459	19,165	298,054
Årets avskrivninger		88,374	6,211	94,585
Årets nedskrivning		50,225		50,225
Avskrivninger Q4		25,065	1,897	26,962
Nedskrivning Q4		50,225		50,225

Felt under utbygging avskrives fra produksjonsstart. Produksjonsanlegg inklusive brønner, avskrives etter produksjonsenhetsmetoden. Kontormaskiner, inventar etc. avskrives lineært over levetiden, som er 3-5år.

Immaterielle eiendeler

	Goodwill	Software	Letelisenser, aktiverte letebrønner og feltutviklingsstudier	Kjøpte lisenser	Totalt
Anskaffelseskost 31.12.2007	1,671,556	19,839	517,867	2,427,636	4,636,898
Tilgang/Reklassifiseringer	71,322	6,859	57,386	59,963	195,530
Avgang/Reklassifiseringer			31,697		31,697
Anskaffelseskost 30.09.2008	1,742,878	26,698	543,555	2,487,599	4,800,730
Akk av- og nedskrivninger 30.09.2008		14,215		19,710	33,925
Balanseført verdi 30.09.2008	1,742,878	12,483	543,555	2,467,889	4,766,805
Acquisition cost 30.09.2008	1,742,878	26,698	543,555	2,487,599	4,800,730
Tilgang/Reklassifiseringer		2,070	61,526	5,348	68,945
Avgang/Reklassifiseringer	613,215		353,538	879,479	1,846,232
Anskaffelseskost 31.12.2008	1,129,663	28,768	251,544	1,613,468	3,023,443
Akk av- og nedskrivninger 31.12.2008	265,324	15,781		361,831	642,935
Balanseført verdi 31.12.2008	864,339	12,987	251,544	1,251,637	2,380,507
Årets avskrivninger		6,246		10,528	16,773
Årets nedskrivning	265,324			337,825	603,149
Avskrivninger Q4		1,566		4,296	5,862
Nedskrivning Q4	265,324			337,825	603,149
Totale av- og nedskrivninger 2008:					111,358
Årets avskrivninger					
Årets nedskrivning					653,374
Nedskrivning med motpost utsatt skatt					-252,998
Totale nedskrivninger 2008					400,376

Lisenser i produksjon er avskrevet etter produksjonsenhetsmetoden. Letelisenser og aktiverte letebrønner er midlertidig aktiverte i påvente av evaluering av kommersialitet i tråd med "Successful Efforts"-metoden.

NOTE 7: ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER

	31/12/2008	31/12/2007
Forskuddsbetalinger inkludert riggforskudd	86,079	65,056
Tilgode merverdiavgift	7,839	11,142
Mindreuttak (opptjent inntekt)	4,242	3,558
Garantikonto usikret pensjonsordning	3,653	2,573
Andre fordringer inkludert fordringer i operatorlisenser	98,634	37,389
Totalt andre fordringer	200,447	119,718

NOTE 8: BETALINGSMIDLER

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

Spesifikasjon av betalingsmidler	31/12/2008	31/12/2007
Bankinnskudd	1,460,176	552,741
Bundne midler (skattetrekk)	8,110	8,806
Kortsiktige plasseringer		25,580
Sum betalingsmidler	1,468,287	585,127
Ubenyttet trekkrettighet letefasilitetsslån	203,283	457,142

NOTE 9: AKSJEKAPITAL

	31/12/2008	31/12/2007
Aksjekapital	12,985	12,985
Antall aksjer	64,925	64,925
Pålydende per aksje i NOK	0.20	0.20

NOTE 10: UTSATT INNTEKT

Det norske har gjennom deltakelse i et riggkonsortium sammen med fem andre oljeselskaper reservert boreriggen Bredford Dolphin for en periode på tre år (1 095 dager). Tilsammen har selskapene forpliktet seg til å bruke riggen i 945 dager. Det norske har sammen med et annet selskap garantert for forpliktelsen relatert til de gjenværende 150 dagene. Som kompensasjon for denne forpliktelsen mottar Det norske USD 10 000 pr. dag for de 945 første boredagene. Beløpet innbetales på sperret konto og kontoen fungerer som sikkerhet for forpliktelsen. Inntektsføring vil skje når det er tilstrekkelig sannsynlig at forpliktelsen ikke kommer til oppgjør.

	31/12/2008	31/12/2007
Utsatt inntekt	38,669	10,402

NOTE 11: ANNEN KORTSIKTIG GJELD

	31/12/2008	31/12/2007
Kortsiktig gjeld relatert til overcall i lisenser	32,910	119,368
Andel annen kortsiktig gjeld fra lisenser	154,750	176,026
Annen kortsiktig gjeld	129,582	48,030
Totalt annen kortsiktig gjeld	317,241	343,423

NOTE 12: USIKRE FORPLIKTELSE

For å sikre fremdriften på Frøy prosjektet (PL 364) påtok Det norske seg forpliktelser i forhold til kontraktøren for ingeniørtjenester samt andre forpliktelser relatert til kontraktørens underleverandører i perioden før 1.10.08. Det er uenighet i lisensen hvorvidt utgiften må dekkes i sin helhet av Det norske eller deles mellom lisenspartnerne. Premier Oil Norge AS og Det norske. Det omstridte beløpet er totalt på MEUR 13,5. Beløpet er i sin helhet avsatt som "Annen kortsiktig gjeld" med motpost "Varige driftsmidler - felt under utbygging". Dersom Lease & Operation kontrakten med kontraktøren signeres innen 1. oktober 2009, vil beløpet refunderes av kontraktøren og inngå som en del av prosjektets totale kostnader og dekkes inn i lisensens betaling av dagrater for riggen i leie perioden på 10 år.

I tillegg til de MEUR 13,5 nevnt over, er det uenighet mellom Det norske og kontraktøren om dekking av kontraktsoverskridelser på totalt MEUR 3,2. Selskapet har ikke foretatt avsetning for denne mulige forpliktelsen.

NOTE 13: ENDRINGER I LISENSPORTEFØLJE

Lisens	31/12/2007	31/03/2008	30/06/2008	30/09/2008	31/12/2008
PL 027D*	0%	0%	0%	0%	10%
PL 035B	25%	25%	25%	25%	15%
PL 103B	0%	0%	0%	70%	70%
PL 229	15%	15%	15%	15%	0%
PL 229B	15%	15%	15%	15%	0%
PL 229C	15%	15%	15%	15%	0%
PL 305/PL 305B	30%	30%	30%	30%	0%
PL 316	10%	10%	10%	10%	0%
PL 316CS	10%	10%	10%	10%	0%
PL 316DS	10%	10%	10%	10%	0%
PL 316B	10%	10%	10%	10%	0%
PL 334	30%	30%	0%	0%	0%
PL 362	25%	25%	25%	25%	15%
PL 380	100%	100%	100%	100%	70%
PL 383	100%	100%	85%	85%	55%
PL 441	60%	60%	0%	0%	0%
PL 447	50%	50%	50%	50%	30%
PL 450	0%	100%	100%	100%	75%
PL 451	0%	40%	40%	40%	40%
PL 453S	0%	25%	25%	25%	25%
PL 458	0%	30%	30%	30%	30%
PL 460	0%	40%	40%	40%	52.5%
PL 463S	0%	100%	100%	100%	70%
PL 476	0%	40%	40%	40%	40%
PL 482	0%	65%	65%	65%	65%
PL 483S	0%	40%	40%	40%	40%
PL 485	0%	0%	15%	15%	15%
PL 490	0%	20%	20%	20%	20%
PL 491	0%	40%	40%	40%	40%
PL 492	0%	30%	30%	30%	30%

*Det norske vil få en total eierandel på 35% etter at boring av letebrønn på Eitri-prospektet er gjennomført.

I TFO 08 ble Det norske tildelt operatørskap i PL 432B(100%, tilleggsareal), PL 497(35%), PL 500 (35%), PL 504(58,5%) og PL 512(30%). Det norske har som partner fått tildelingen i PL 494 (30%) og PL 502 (33,3%).

Det norske har avtalt lisensbytter med StatoilHydro der Det norske overtar en eierandel på 10% i PL 102B, samt 57% i PL 169B. I bytte får StatoilHydro 10% i PL 265. Transaksjonene er betinget av myndighetenes godkjenning.

NOTE 14: RESULTAT FRA TIDLIGERE DELÅRSPERIODER

	2008				2007				2006
	4. kv.	3.kv.	2.kv.	1.kv.	4.kv.	3.kv	2.kv.	1.kv.	4.kv.
Driftsinneker	363,872	102,243	89,471	79,483	55,625	19,434	26,560	29,406	31,354
Utforskningskostnader	238,551	146,443	102,572	56,907	122,836	33,127	102,401	24,579	26,473
Beholdningsendring	-1,266	70	-1,499	-343	2,498	-2,686	-881	1,475	-1,481
Produksjonskostnader	44,289	34,513	23,486	23,369	9,747	10,897	9,871	12,723	12,164
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	2,177	1,989	1,549	6,919	10,281	135	313	431	1,727
Avskrivninger	32,823	29,061	24,217	25,255	17,488	5,191	5,685	6,189	6,030
Nedskrivninger	400,376								
Andre driftskostnader	8,282	-1,517	4,160	4,658	4,978	5,475	133	220	625
Driftskostnader	725,231	210,559	154,484	116,766	167,829	52,138	117,523	45,618	45,537
Driftsresultat	-361,359	-108,317	-65,013	-37,283	-112,203	-32,704	-90,963	-16,213	-14,183
Netto finansposter	132,571	32,233	-1,427	-7,508	-4,480	-1,115	4,190	6,006	10,655
Ordinært resultat for skatt	-228,788	-76,083	-66,440	-44,791	-116,684	-33,819	-86,774	-10,208	-3,528
Skattekostnad	-464,419	-81,689	-59,705	-35,827	-97,316	-28,722	-68,931	-11,007	-3,805
Periodens resultat	235,631	5,605	-6,735	-8,964	-19,368	-5,097	-17,843	799	277



DET**NORSKE**