



DET NORSKE OLJESELSKAP ASA

Post- og besøksadresse:

Nedre Baklandet 58 c
7014 Trondheim

Telefon: +47 90 70 60 00
Fax: +47 73 53 05 00
E-post: detnor@detnor.no

www.detnor.no

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 VII's gt. 8
4005 Stavanger

Telefon: +47 90 70 60 00

DET NORSKE OLJESELSKAP ASA **OSLO**

Besøksadresse:

Bryggegt. 9
Aker Brygge
0250 Oslo

Postadresse:

Postboks 2070 Vika
0125 Oslo

Telefon: +47 95 44 60 00

Viktige hendelser i 3. 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 3. kvartal 2008	13
Noter til regnskapet.....	18

DET NORSKE STYRKER SIN FINANSIELLE POSISJON OG FOKUSERER PÅ STRATEGISKE LETEOMRÅDER

Viktige hendelser i 3. kvartal

- Det norske oljeselskap ASA overleverte fredag 12. september som operatør, en Plan for utbygging og drift (PUD) av Frøy-feltet til Olje- og energidepartementet, med støtte fra partner Premier Oil Norge AS.
- Det norske styrket i august posisjonen rundt Frøy-feltet i Nordsjøen ved inngåelse av en bytteavtale med Aker Exploration for PL 460 og PL 463S.
- Det norske solgte i august andeler i prospektene Fongen (PL 380), Struten (PL 383) og Litjormen (PL 447) til Verbundnetz Gas AG som et ledd i selskapets arbeid med å optimalisere lisensporteføljen.
- Avtalen om kjøp av 70 prosent i PL 103B fra Lundin Norway AS ble gjennomført 1. august 2008. Kjøpet gir Det norske en eierandel på 7 prosent i Jotun Unit, inklusive Jotun-feltet. Informasjon om regnskapsmessig effekt vises i note 1.
- Det norske satte ny produksjonsrekord i september med 2 122 fat per dag. Den totale produksjonen fra andelene i Varg, Jotun, Enoch og Glitne var 164 945 (56 578) fat oljeekvivalenter i kvartalet.
- Selskapets driftsresultat i 3. kvartal ble -108,3 (-32,7) MNOK. Totale letekostnader i 3. kvartal utgjorde 146,4 (33,1) MNOK.

Nøkkeltall

	Q3 08	Q2 08	Q1 08	Q4 07	Q3 07	Q1-Q3 08	Q1-Q3 07
Olje- og gassproduksjon (fat)	164,945	144,101	156,886	102,000	56,578	465,932	197,877
Realisert oljepris (USD/fat)	117,0	118,3	94,1	94,3	73,9	109,7	67,4
Driftsinntekter (MNOK)	102,2	89,5	79,5	55,6	19,4	271,2	75,4
Letekostnader (MNOK)	146,4	102,6	56,9	122,8	33,1	305,9	160,1
Driftsresultat (MNOK)	-108,3	-65,0	-37,3	-112,2	-32,7	-210,6	-139,9
Resultat etter skatt (MNOK)	5,6	-6,7	-9,0	-40,8	-5,1	-10,1	-22,1
Antall ansatte	126	123	117	78	39		
Antall lisenser (operatørskap)	46(24)	45(23)	46(24)	34(17)	15(7)		

Produksjonslisenser

Selskapets produksjon i 3. kvartal utgjorde 164 945 fat oljeekvivalenter. Dette tilsvarer et gjennomsnitt på 1 793 fat per dag. Oljen ble solgt til en gjennomsnittspris på USD 117 per fat.

PL 038 Varg

Produksjonen i 3. kvartal utgjorde 57 158 fat for Det norske sin andel på 5 prosent. Det tilsvarer et gjennomsnitt på 621 fat per dag. Produksjonen i samme kvartal i 2007 var 615 fat per dag. Operatøren Talisman ferdigstilte i september en produksjonsbrønn sør i Varg feltet. Samlet produksjonen ligger nå på rundt 14 000 fat per dag. Leiekontrakten for Varg-skipet er under reforhandling med sikte på å sikre produksjonsskipet frem til midten av 2013.

PL 048 B Glitne

Produksjonen i 3. kvartal utgjorde 70 954 fat for Det norske sin andel på 10 prosent. Det tilsvarer en gjennomsnittlig produksjon på 771 fat per dag. Produksjonen i samme kvartal i 2007 var 835 fat per dag.

PGS har skutt 4D seismikk på Glitne i september og oktober. Det skytes nå også 3D. Resultatene fra disse undersøkelsene vil gi et bedre beslutningsgrunnlag for en eventuell ny produksjonsbrønn, A-8.

PL 048 D Enoch

Produksjonen i 3. kvartal utgjorde 7 501 fat for Det norske sin andel på 2 prosent av samlet produksjon fra feltet (norsk og britisk sektor). Dette tilsvarer en gjennomsnittlig produksjon på 82 fat per dag. Produksjonen i samme kvartal 2007 var 171 fat olje per dag.

Brae A platformen, som Enoch er tilknyttet, stenges hvert tredje tredje år for vedlikehold av Forties Pipeline System (FPS). Enoch var stengt tre uker i august i år på grunn av slikt vedlikehold. Oppstartsproblemer for Enoch-brønnen resulterte i ytterligere en uke med produksjonstap. Dette bidro til betydelig redusert produksjon fra Enoch i 3. kvartal. Gass/olje-forholdet går stadig nedover, og det benyttes kunstig gassløft. Det produseres lite vann.

PL 103B og Jotun Unit

1. august 2008 gjennomførte Det norske avtalen om kjøp av 70 prosent i PL 103B fra Lundin Norway AS. Effektiv dato for avtalen er 1. januar 2008. Kjøpet gir Det norske en eierandel på 7 prosent i Jotun Unit, inklusive Jotun-feltet.

Produksjonen på Jotun-feltet fra 1. august og ut 3. kvartal utgjorde 29 332 fat for Det norske sin andel. Dette tilsvarer en gjennomsnittlig produksjon i august og september på 481 fat per dag.

Helse, miljø og sikkerhet

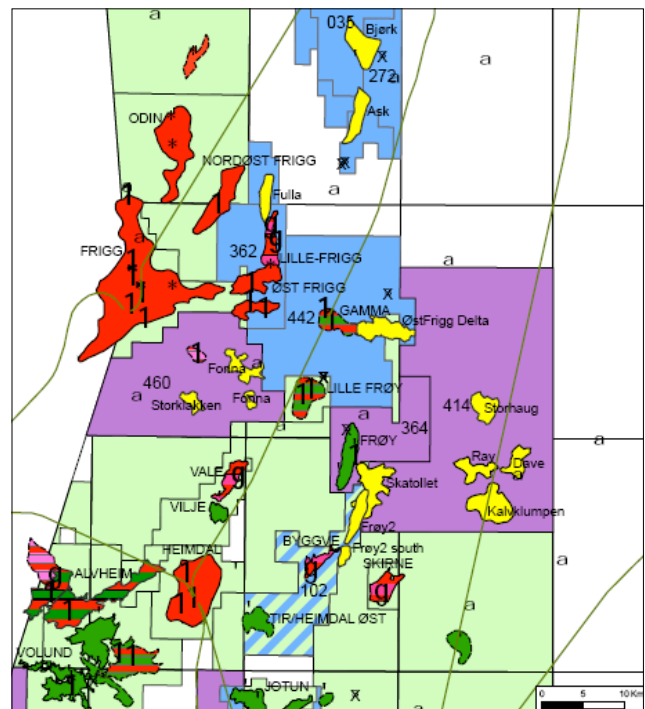
Det norske har ikke hatt boreoperasjoner siden boringen i PL 001B ble avsluttet tidlig i 2. kvartal. Det har ikke vært hendelser knyttet til boreoperasjoner eller skyting av seismikk i perioden.

Mulige utbyggingsprosjekter

Operatørlisenser

PL 364 Frøy og Frøyområdet

Plan for utbygging og drift av Frøy er nå til godkjenning hos myndighetene. Prosjektets fremdrift avhenger av myndighetsgodkjenning og at den valgte kontraktøren lykkes med å sikre finansiering for prosjektet. Lisenspartnerne har som mål å starte produksjonen på Frøy fire år etter at planen er godkjent og endelige avtaler er inngått mellom lisenspartnerne og kontraktøren som skal stå for konstruksjon og drift av produksjonsenheten.



Kartet viser Frøyfeltets beliggenhet mellom de tekniske funnene Tir/Heimdal Øst, Lille Frøy og Øst Frigg Gamma, og en rekke attraktive prospekter.

Frøy-plattformen blir tilrettelagt for innfasing av produksjon fra omkringliggende oljefelt. Dette åpner utviklingsmuligheter for tre tidligere tekniske funn: Tir/Heimdal Øst, Lille Frøy og Øst Frigg Gamma. Med utbyggingen av Frøy er leting igjen blitt attraktivt i området, og det planlegges to til tre letebrønner allerede i 2009. Leteboring på Storklakken-prospektet i PL 460, og en avgrensingsbrønn på Øst Frigg Delta i PL 442, er vedtatt. Det vurderes også en letebrønn nord i PL 102 på David-prospektet. Det norske har inngått en bytteavtale med StatoilHydro som innebærer at selskapet vil få 10 prosent i PL 102, ved godkjenning.

Frøy-feltets utvinnbare volumer er estimert til 56 millioner fat olje (P50). Prosjektets fremdrift avhenger av at den valgte kontraktøren lykkes med å sikre finansiering for prosjektet.

PL 001B/028B/242 Draupne og Hanz

Funnevalueringsrapporten for brønn 16/1-9 Draupne ventes ferdig i løpet av november. For å bekrefte utstrekningen av funnet planlegger Det norske en avgrensingsbrønn i 2009. Partnerne har godkjent oppstart av et prosjekt for raskt å evaluere mulige utbyggingsløsninger for Draupne, i første omgang sammen med olje- og gassfunnet Hanz i PL 028B. Målet er å levere en Plan for utbygging og drift i andre halvår 2010, og å starte oljeproduksjon sent i 2012 eller tidlig i 2013.

PL 337 Storskrynten

De påviste ressursene i Storskrynten vurderes alene som utilstrekkelige for en utbygging, men Storskrynten-strukturen har et interessant tilleggspotensiale på mellom 22 og 40 millioner fat. Lisensen har derfor søkt myndighetene om to års forlengelse av fristen for beslutning om videreføring (BoV). Den opprinnelige fristen for BoV løper ut 17. desember 2008.

Det er kartlagt betydelige prospekter også i andre deler av PL 337, og partnerskapet har derfor besluttet å bore en ny lete- eller avgrensingsbrønn. En borestedsundersøkelse som dekker området mellom Storskrynten og Varg-feltet ble gjennomført i løpet av sommeren 2008.

Den planlagte letebrønnen 15/12-20 på Grevling-prospektet, like øst for Storskrynten, vil være av stor relevans for videre arbeid i PL 337. Grevling-prospektet ligger i PL 038, og operatøren Talisman planlegger å gjennomføre boringen i første halvår 2009.

Disse prospektene ligger nær Varg-skipet og kan delvis realiseres raskt i tilfelle drivverdige funn.

Partneropererte lisenser

PL 265 Ragnarrock

Operatøren planlegger å bore letebrønn 16/2-5 på Graben-prospektet tidlig i 2009. Et eventuelt oljefunn vil kunne avklare om trenden fra Luno-funnet (16/1-8) i naboblokken strekker seg inn i PL 265. Er det tilfelle, vil det kunne danne ressursgrunnlag for en større samlet utbygging.

PL 229 Goliat

Eni har i løpet av 3. kvartal modnet utbyggingsløsningen for Goliat-feltet ytterligere. Det norske markedsførte i 3. kvartal sin 15 prosent andel i PL 229 for salg. Interessen var stor og selskapet skrev tidlig i fjerde kvartal under en avtale om salg av Goliat til StatoilHydro (for ytterligere informasjon, se avsnittet om Hendelser etter kvartalets slutt på side 10).

PL 316 Yme

Ved utgangen av september 2008 var utbyggingsprosjektet ca. 67 prosent fullført. Lagertank, lastesystem, rørledninger og subsea manifold ble installert i løpet av sommermånedene. Operatøren forventer produksjonsoppstart i 2. halvdel 2009.

Det norske solgte sin 10 prosent eierandel i PL 316 i oktober 2008 (for ytterligere informasjon, se avsnittet om Hendelser etter kvartalets slutt på side 10).

Leteaktivitet

Ingen letebrønner ble boret i tredje kvartal. Aktiviteten var likevel høy med innsamling av seismiske data, prosessering og reprosessering for å sikre best mulig grunnlag for lisenssøknader og borebeslutninger.

I perioden ble det arbeidet med søknaden til lisensrunden TFO (tildeling i forhåndsdefinerte områder) 2008. Det norske søkte om områder både i Nordsjøen, Norskehavet og Barentshavet. Oppmerksomheten er rettet mot prospekter det er naturlig å utvikle i tilknytning til lete- og utbyggingsengasjementer som allerede er igangsatt. Tildelingene i TFO 2008 er ventet tidlig i 2009.

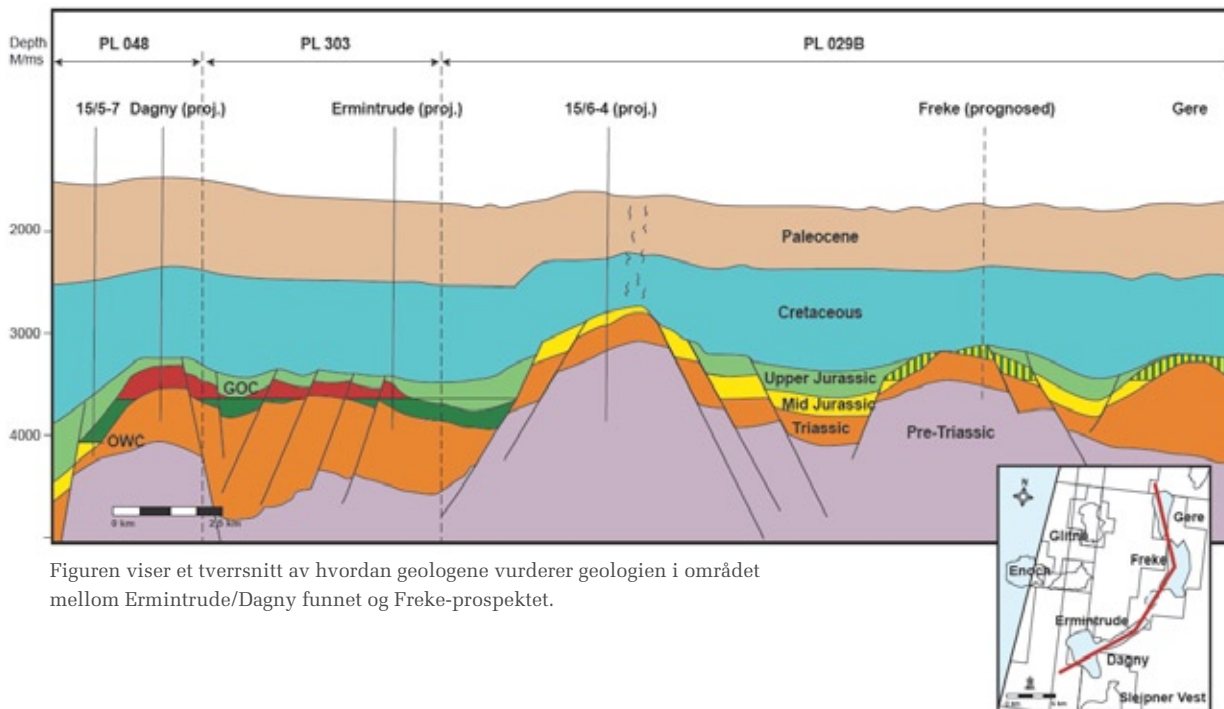
Det norske arbeidet også aktivt med søknaden til 20. lisensrunde i tredje kvartal. Denne runden omfatter områder i Norskehavet og Barentshavet, og søknaden ble overlevert myndighetene 7. november.

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

Nordsjøen

PL 029B Freke

Freke-prospektet i PL 029B er planlagt boret tidlig 2009. Det norske skal operere letebrønnen på vegne av Exxon Mobil, som er operatør for lisensen. Forventningene til Freke er styrket etter at StatoilHydro i høst bekreftet at oljefunnet på Ermintrude, som ble gjort i 2007, henger sammen med Dagny-funnet.



Figuren viser et tversnitt av hvordan geologene vurderer geologien i området mellom Ermintrude/Dagny funnet og Freke-prospektet.

PL 027D/PL 169 – Jotun-området

Det norske har stor tro på ressurspotensialet i området rundt Jotun og har gjennom målbevisst forretningsutvikling sikret selskapet en god posisjon. Når inngåtte avtaler er godkjent, noe som er ventet å skje i løpet av våren 2009, vil Det norske eie 35 prosent i PL 027D og 57 prosent i den nordlige delen av PL 169. Det norske planlegger å bore en letebrønn på Eitri/Phi-prospektene i PL 027D i første halvår 2009. ExxonMobil er operatør for lisensen, men Det norske vil være operatør for brønnen. I tillegg til Eitri-prospektet, som vil bli boret tidlig 2009, har vi riggkapasitet til å bore ytterligere letebrønner. Gjennom tilgang til riggkapasitet, og omfattende kartleggingarbeid i området, vil Det norske bidra til å styrke ressursgrunnet for en langsiktig utnyttelse av feltinstallasjonene på Jotun. Det norske har signert en forretningsføreravtale med partner Petoro for PL 103B og Jotun Unit. Det betyr at selskapet vil administrere Petoros eierandel i disse.



Kartet viser omrisset av Eitri- og Jetta-prospektene. Phi-prospektet ligger under Eitri og vil kunne testes med samme letebrønn som Eitri.

PL 453S

Det er samlet inn hele 2 400 kvadratkilometer med 3D seismikk i lisensen. Dette er en geografisk stor lisens vest for Egersundbassenget, med muligheter for å teste en rekke ulike prospekter.

PL 332 Optimus

Det ble i tredje kvartal gjennomført en borestedsundersøkelse på prospektet Optimus, som er planlagt boret i fjerde kvartal neste år.

PL 460 Storklakken

Det norske har ferdigstilt evalueringsarbeidet, og partnerne er enige om å bore Storklakken i andre kvartal 2009. Det er allerede gjennomført en borestedsundersøkelse, og Aker Exploration vil bore letebrønnen på vegne av Det norske med leteriggen Aker Barents.

Norskehavet

I Norskehavet er det gjort borestedsundersøkelser på fire av lisensene som en del av forberedelsene til boring med den halvt nedsenkbare boreriggen Deep Sea Delta. Det gjelder lisensene PL 380 med prospektet Fongen, PL 383 Struten, PL 476 Trolltind og Frusalen, samt PL 483S Trolla.

Barentshavet

I Barentshavet ble det skutt ny 3D seismikk i lisens PL 491 i september. Gjennom en bytteavtale med nabolisensene er hele lisensarealet nå dekket av 3D data.

Lisensbytter

Produksjonslisens	Prospekt	Det norske andel før transaksjonen	VNGs andel	Det norske andel etter transaksjonen
PL 380	Fongen	100%	30%	70%
PL 383	Struten	85%	30%	55%
PL 447	Litjormen	50%	20%	30%

Det norske signerte i august avtale med VNG Norge, et datterselskap av det tyske industrikonsernet VNG - Verbundnetz Gas AG, om salg av andeler i tre lisenser i Norskehavet. Avtalen er godkjent av norske myndigheter, gjennomføringsdato er 11. november, mens effektiv dato er 1. januar 2008. VNG Norge vil betale for andelene ved å bære 30 prosent av Det norske kostnad i to letebrønner.

Det norske har også inngått en bytteavtale med Aker Exploration om PL 460 og PL 463S i Nordsjøen. Det norske vil som følge av avtalen øke eierandelen i PL 460 med 12,5 prosent fra 40 prosent til 52,5 prosent. Lisensen inneholder Storklakken-prospektet og ligger nær Frøy-feltet. I henhold til bytteavtalen vil Det norske overføre 30 prosent i PL 463S til Aker Exploration. Etter overføringen vil Det norske eie 70 prosent i denne lisensen. Som en del av avtalen vil Aker Exploration stille til disposisjon den halvt nedsenkbare boreriggen Aker Barents for boring av en letebrønn i PL 460.

Finansielle forhold

Utforskningskostnadene i 3. kvartal utgjorde 146,4 (33,1) MNOK. Utforskningskostnader fra deltakelse i lisenser utgjorde 125,3 hvorav seismikk i lisensene PL 453 S, PL 490, PL 491 og PL 492 tilsammen utgjorde 82,4 MNOK. Øvrige aktiviteter er knyttet til geologi og geofysikk samt administrasjon i lisensene og utgjorde tilsammen 42,9 MNOK. Øvrige spesifikasjoner fremgår av note 2.

Kontantstrøm fra investeringer i 3. kvartal utgjorde 176,9 (67,1) MNOK. Investeringene besto av kjøp av Jotun 41,0 MNOK, investering på felt i utbyggingsfase (Goliat, Frøy og Yme) 97,9 MNOK, produksjonsbrønn på Varg 10,8, aktiverte letebrønner 15,2 MNOK og andre investeringer 12,0 MNOK. De totale avskrivningene i 3. kvartal beløp seg til 29,1 (5,2) MNOK.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde 12,5 (-109,3) MNOK. Konsernets likvide midler ved kvartalets utgang var 326,6 (310,5) MNOK. I tillegg har konsernet en ubenyttet letefasilitet på ca. 260 MNOK per 30.09.2008. Tilsvarende ubenyttet letefasilitet per 31.12.2008 er anslått til ca. 950 MNOK.

Skattefordring for utbetaling i inneværende år er bokført med 632,1 (117,4) MNOK, mens skattefordring til utbetaling i det påkommende år er bokført med 165,2 (176,1) MNOK.

Totale eiendeler utgjorde 6 677,2 (1 070,9) MNOK per 30.09.2008. Konsernets bokførte rentebærende gjeld (knyttet til letefasilitet med DnB NOR Bank) utgjorde 494,6 (0,0) MNOK. Egenkapitalandelen var 52,8 prosent (73,5 prosent) per utløpet av 3. kvartal.

Aksjonær- og børsforhold

DNO International er største aksjonær i Det norske med 23,97 millioner aksjer, tilsvarende 36,92 prosent av utestående aksjer.

Aksjekursen falt i 3. kvartal med 37,1 prosent fra NOK 51,3 til NOK 32,2. Høyeste og laveste sluttkurs i 3. kvartal var henholdsvis NOK 52,0 og NOK 27,6. Gjennomsnittlig sluttkurs var NOK 41,4.

Totalt ble det omsatt 2,46 millioner aksjer i Det norske oljeselskap (tickerkode DETNOR) over Oslo Børs.

De tyve største aksjonærene eide per utgangen av 3. kvartal 44,4 millioner aksjer, tilsvarende 68,4 prosent av utestående aksjer.

Primærinsidere kjøpte totalt 14 200 aksjer i kvartalet.

Hendelser etter kvartalets slutt

DNO International ASA er avtaleforpliktet til å redusere dagens eierandel i Det norske på 36,92 prosent til maksimalt 25 prosent innen 31. desember 2008. Styret i Det norske forlenget den 7. oktober fristen for reduksjon av DNO Internationals eierandel fra 31. desember 2008 til 15. mars 2009. Styret i Det norske mener at det i dagens marked ikke er gunstig hverken for selskapet eller DNO International å gjennomføre nedsalget i 2008. Fra 1. januar 2009 vil stemmeretten til DNO International i Det norske være begrenset til 25 prosent.

Det norske solgte den 13. oktober sin 15 prosent andel i Goliat (PL 229, samt PL 229B og PL 229C) til StatoilHydro. Salgssummen var 1,1 milliarder kroner etter skatt, transaksjonen har virkning fra 1.1.2008 og er betinget av myndighetenes godkjenning. Total kompensasjon, inkludert Det norskes utlegg for 2008 og renter fra 1. januar 2008, summeres til i underkant av 1,3 milliarder kroner. Ventet regnskapsmessig gevinst er 250 millioner kroner.

Det norske har avtalt lisensbytter med Statoil Hydro. Det norske overtar en eierandel på 10 prosent i PL 102 (med unntak av de produserende feltene Skirne og Byggve) samt 57 prosent i et utskilt område av PL 169, like sør for Jotun. I bytte får StatoilHydro 10 prosent av PL 265. Transaksjonene er betinget av myndighetenes godkjenning.

Det norske solgte den 23. oktober sin 10 prosent andel i PL 316, PL 316B, PL 316C og PL 316DS, inkludert Yme-feltet, for 390 millioner kroner til Lotos Exploration and Production AS. Prisen inkluderer 118 millioner kroner i gjenstående skattebalanse, og er ventet å gi en regnskapsmessig gevinst på 230 millioner kroner etter skatt. I tillegg til prisen vil Det norske motta vederlag for investeringene som er gjennomført i 2008. Totalt oppgjør er derfor nærmere 600 millioner kroner. Transaksjonen har virkning fra 1. januar 2008, og er betinget av myndighetenes godkjenning.

Folketrygdfondet flagget den 27. oktober en eierandel på 5,14 prosent i Det norske.

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.

Ved inngangen til 2009 vil Det norske ha rundt to milliarder kroner i kontanter og skattefordringer på leteutgifter.

Det norske vil prioritere de prosjekter hvor vi kan skape de største verdiene på mellomlang sikt. I Nordsjøen har Det norske utpekt fire områder med særlig interesse; Frøyområdet, Varg/Storskrynten, Sørlige 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.

Det norske vil bore sine første letebrønner i Norskehavet i 2009. Barentshavet er også et viktig satsingsområde og selskapet har søkt om nye arealer i 20. lisensrunde.

De neste 14 månedene vil Det norske være med på 16 letebrønner. Av disse vil ni være egenopererte. De første planlagte brønnene er Fulla (PL 362), Freke (PL 029B) og Eitri (PL 027D).

Plan for utbygging og drift av Frøy er nå til godkjenning hos myndighetene. Prosjektets fremdrift avhenger av myndighetsgodkjenning og at den valgte kontraktøren lykkes med å sikre finansiering for prosjektet. Lisenspartnerne har som mål å starte produksjonen på Frøy fire år etter at planen er godkjent og endelige avtaler er inngått mellom lisenspartnerne og kontraktøren som skal stå for konstruksjon og drift av produksjonsenheten.

Trondheim, 10. november 2008

Styret i Det norske oljeselskap ASA

Resultatregnskap

DET NORSKE OLJESELSKAP		3. KVARTAL		01.01. – 30.09.	
(Alle tall i NOK 1000)	Note	2008	2007 ¹⁾	2008	2007 ¹⁾
Petroleumsinntekter		101 774	19 434	265 992	75 399
Andre driftsinntekter		469		5 205	
Driftsinntekter		102 243	19 434	271 197	75 399
Utforskningskostnader	2	146 443	33 127	305 922	160 107
Beholdningsendring		70	-2 686	-1 772	-2 092
Produksjonskostnader		34 513	10 897	81 368	33 491
Lønn og lønnsrelaterte kostnader		1 989	135	10 457	880
Avskrivninger	5	29 061	5 191	78 533	17 065
Andre driftskostnader		-1 517	5 475	7 300	5 829
Driftskostnader		210 559	52 138	481 810	215 280
Driftsresultat		-108 317	-32 704	-210 613	-139 881
Renteinntekter		12 118	6 622	37 074	19 645
Annen finansinntekt		36 687	-48	39 152	2 347
Rentekostnader		11 322	705	31 508	2 180
Annen finanskostnad		5 250	6 984	21 420	10 732
Netto finansposter	3	32 233	-1 115	23 298	9 080
Ordinært resultat før skattekostnad		-76 083	-33 819	-187 315	-130 801
Skattekostnad (+)/skatteinntekt (-) på ordinært resultat	4	-81 689	-28 722	-177 221	-108 660
Periodens resultat		5 605	-5 097	-10 094	-22 141
Minoritetens andel av resultatet				-21	
Majoritetens andel				-10 073	
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden		64 925 020	26 530 131	64 925 020	26 538 350
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden utvannet		64 925 020	26 530 131	64 925 020	26 538 350
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt)		0,09	(0,19)	(0,16)	(0,83)
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt) - utvannet		0,09	(0,19)	(0,16)	(0,83)

¹⁾ Konsernet ble etablert 13. november 2007. I sammenligningstallene for 2007 er således NOIL Energy ikke inkludert.

Balanse

(Alle tall i NOK 1000)

	Note	30.09.2008	30.09.2007 ¹⁾	30.06.2008	31.12.2007
EIENDELER					
<i>Immaterielle eiendeler</i>					
Goodwill	1, 5	1 742 878	43 875	1 716 774	1 671 556
Aktiverte leteutgifter	5	543 555	82 317	538 617	517 867
Andre immatrielle eiendeler	5	2 480 372	24 193	2 421 641	2 423 340
<i>Varige driftsmidler</i>					
Varige driftsmidler	5	543 550	209 451	413 368	354 692
<i>Finansielle anleggsmidler</i>					
Langsiktig depositum		27 576		20 827	5 160
Beregnet skatt til utbetaling	4	165 178	176 078	101 117	
Sum anleggsmidler		5 503 108	535 913	5 212 343	4 972 614
<i>Varer</i>					
Varelager		11 727	4 657	4 461	2 579
<i>Fordringer</i>					
Kundefordringer		31 494	9 770	52 782	128 237
Andre kortsiktige fordringer	6	172 127	92 727	128 404	119 718
Beregnet skatt til utbetaling	4	632 107	117 402	624 011	618 044
<i>Betalingsmidler</i>					
Betalingsmidler	7	326 628	310 474	390 916	585 127
Sum omløpsmidler		1 174 083	535 030	1 200 574	1 453 705
SUM EIENDELER		6 677 192	1 070 943	6 412 916	6 426 319

Balanse

(Alle tall i NOK 1000)	Note	30.09 2008	30.09 2007 ¹⁾	30.06.2008	31.12.2007
EGENKAPITAL OG GJELD					
Innskutt egenkapital					
Aksjekapital	8	12 985	5 308	12 985	12 985
Overkursfond		3 509 524	782 106	3 503 919	3 519 597
Minoritetsinteresser					30 725
Sum egenkapital		3 522 509	787 413	3 516 904	3 563 307
Avsetning for forpliktelser					
Pensjonsforpliktelser		9 901	3 889	7 480	8 125
Utsatt skatt		2 186 683	86 292	2 161 055	2 166 470
Avsetning for fjernings- og nedst.forpliktelser	1	115 083	23 244	84 377	81 133
Utsatt inntekt	9	24 861	5 372	19 787	10 402
Sum avsetning for forpliktelser		2 336 528	118 797	2 272 699	2 266 130
Kortsiktig gjeld					
Kortsiktig lån	7	494 638		394 477	128 625
Leverandørgjeld		73 250	38 133	32 606	112 788
Offentlige trekk og avgifter		7 865	1 955	6 418	12 044
Annen kortsiktig gjeld	10	242 401	124 646	189 813	343 423
Sum kortsiktig gjeld		818 154	164 734	623 314	596 881
Sum gjeld		3 154 682	283 530	2 896 013	2 863 012
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 677 192	1 070 943	6 412 916	6 426 319

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	Annen innskutt EK	Minoritetsinteresse	Sum egenkapital
Egenkapital pr 31.12.2006	5 302	802 160			807 462
Kapitalutvidelse (ansatte)	6	2 086			2 091
Resultat t.o.m. 3. kvartal		-22 140			-22 140
Egenkapital pr 30.09.2007	5 308	782 106			787 413
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 konsernresultat		-18 561			-18 561
Minoritetsinteresser pr. 31.12.2007				30 725	30 725
Egenkapital pr. 31.12.2007	12 985	3 519 596		30 725	3 563 307
Tvangsinnløsning minoritetsaksjonærer				-30 704	-30 704
Resultat hittil i år		-10 073		-21	-10 094
Egenkapital pr. 30.09.2008	12 985	3 509 524			3 522 509

Kontantstrømanalyse

	Q3	01.01.-30.09.	01.01.-30.06.	01.01.-31.12.	
(Alle tall i NOK 1000)	2008	2008	2007	2008	
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter					
Resultat før skattekostnad	-76 083	-187 315	-130 801	-111 231	-247 485
Periodens mottatte skattefordring			-28		323 795
Avskrivninger	29 061	78 533	17 065	49 473	34 553
Endring i fjernings- og pluggeforpliktelse	2 006	5 251	1 316	3 245	3 129
Endring i lager, kreditorer og debitorer	54 666	48 057	14 388	-6 610	62 975
Endringer i netto arbeidskapital og andre tidsavgrensningsposter	2 828	-188 970	60 014	-191 797	127 640
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	12 477	-244 443	-38 046	256 921	304 607
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter					
Utbetaling ved investering i varige driftsmidler	-126 215	-228 899	-205 489	-102 684	-170 824
Utbetaling knyttet til tvangsinnløsning av minoritetsinteresser		-75 810	-13 973	-75 810	
Utbetaling ved investering i immaterielle eiendeler	-50 713	-75 360		-24 648	-194 444
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-176 928	-380 070	-219 462	-203 142	-365 267
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter					
Innbetalinger av egenkapital/kapitalutvidelse			2 091		2 091
Utgifter relatert til oppkjøp av selskaper					-13 775
Nedbetaling av lån					-290 686
Opptak kortsiktig lån	100 161	366 013		265 852	130 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	100 161	366 013	2 091	265 852	-172 369
Netto endring i betalingsmidler	-64 289	-258 500	-255 417	-194 212	-233 029
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	390 916	585 127	565 890	585 127	565 890
Kontanter i oppkjøpt virksomhet på oppkjøpstidspunktet					252 267
Beholdning av betalingsmidler ved periodens slutt	326 628	326 628	310 474	390 915	585 127
<i>Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt</i>					
Bankinnskudd	302 482	302 482	254 393	362 606	552 741
Bundne bankinnskudd	5 146	5 146		5 410	8 806
Kortsiktige plasseringer	19 000	19 000	56 081	22 900	23 580
Sum betalingsmidler ved periodens slutt	326 628	326 628	310 474	390 915	585 127

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: FUSJON OG KJØP AV VIRKSOMHET

Fusjon mellom NOIL Energy ASA og Det norske oljeselskap ASA

Fusjon mellom NOIL Energy ASA og Det norske oljeselskap ASA ble gjennomført 25.7.2008. Fusjonen har regnskapsmessig og skattemessig virkning fra 1.1.2008. I sammenligningstallene fra 2007 er tallene fra NOIL Energy ASA inkludert fra 13.11.2007 som var tidspunktet da NOIL Energy ble datterselskap av Det norske oljeselskap ASA.

Kjøp av virksomhet

Den 14.3.2008 signerte Det norske en avtale om kjøp av en andel på 10 % i PL 103B. Denne andelen utgjør 7 % av det produserende feltet Jotun. Kjøpesum inkl. skattebalanser var på 72,0 MNOK. Skattemessig effektiv kjøpsdato er 1.1.2008, mens kjøpet ble endelig sluttført 1.8.2008. Netto effekt på resultat etter skatt i perioden 1.1.08 - 31.7.08 er regnskapsmessig ført i balansen. Kjøpet av andelen i Jotun-feltet anses som virksomhetssammenslutning og er bokført etter oppkjøpsmetoden.

Det norske har gjort en foreløpig allokering av netto kjøpesum til lisensrettigheter. Det norske overtar også 7 % av fjernings- og nedstengningskostnadene. Nåverdi av fjerningsforpliktelsen er beregnet til 28,7 MNOK på transaksjonstidspunktet.

Kjøpesum før Pro & Contra	72 000
Pro & Contra oppgjør	-30 988
Netto kjøpesum	41 012
Betalbar skatt på Pro & Contra oppgjør	19 575
Utsatt skattefordel (relatert til kjøpt friinnteksgrunnlag)	-2 424
Bokført tilgang lisensrettigheter	58 163
Skattemessig verdi på overtatte eiendeler	24 696
Midlertidig forskjell som grunnlag for utsatt skatt	33 467
Utsatt skatt (78%)	26 104
Goodwill	26 104
Aktivering av fjernings- og nedstengningskostnader	28 700
Avsetning til fjernings- og nedstengningskostnader	28 700

Goodwill på 26,1 MNOK skyldes utsatt skatt som følge av forskjell mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi på lisensrettigheter/anleggsmidler. Dersom oppkjøpet hadde blitt gjennomført 1.1.2008, ville inntekter og resultat før skatt for selskapet blitt henholdsvis 58,2 MNOK og 24,7 MNOK. Resultat før skatt er fratrukket beregnet avskrivning på kjøpte avskrivbare immaterielle og varige driftsmidler, samt beregnet finanskostnad knyttet til oppkjøpet dersom oppkjøpet hadde blitt gjennomført 1.1.2008.

NOTE 2 UTFORSKNINGSKOSTNADER

SPESIFIKASJON AV UTFORSKNINGSKOSTNADER:	Q3		01.01.-30.09.	
	2008	2007	2008	2007
Seismikk, brønndata, feltstudier og andre letekostnader	6 154	9 482	63 594	35 017
Andel utforskningskostnader fra deltakelse i lisenser inkl. seismikk	125 312	20 512	150 258	106 835
Kostnadsføring av aktiverte letebrønner tidligere år				
Kostnadsføring av tørre letebrønner dette år			16 701	
Andel lønns- og driftskostnader reklassifisert som utforskningskostnader	10 098	2 840	67 339	17 812
Forsknings- og utviklingskostnader relatert til leteaktivitet	4 879	293	8 030	443
Sum utforskningskostnader	146 443	33 127	305 922	160 107

NOTE 3 FINANSPOSTER

	Q3		01.01.-30.09.	
	2008	2007	2008	2007
Renteinntekter	12 118	6 622	37 074	19 645
Valutagevinst	36 687	-48	39 152	2 347
Verdiøkning finansielle investeringer				
Sum renteinntekt og annen finansinntekt	48 805	6 574	76 226	21 992
Rentekostnader	11 161	705	30 770	2 180
Amortisering av lånekostnader	161	150	738	390
Valutatap	1 350	6 834	16 840	10 343
Verdinedgang finansielle investeringer	3 900		4 580	
Sum rentekostnad og annen finanskostnad	16 572	7 689	52 928	12 913
Sum finansposter	32 233	-1 115	23 298	9 080

NOTE 4 SKATT

Skattekostnad består av:	Q3		01.01.-30.09.	
	2008	2007	2008	2007
Beregnet skatt til gode som følge av utforskningskostnader	-83 636	-82 286	-184 753	-176 078
Endring utsatt skatt	1 947	53 564	7 532	67 417
Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	-81 689	-28 722	-177 221	-108 661

Det er gjennomført full skatteberegning som beskrevet i regnskapsprinsippene i årsregnskapet for 2007. I balansen er beregnet skatt til gode på 165,2 MNOK i 2008 ført som langsiktig post. Denne posten består av beregnet skatt til gode som følge av utforskningskostnader på 184,8 MNOK, samt betalbar skatt på pro-contra oppgjøret som følge av kjøp av Jotun (se note 1) på 19,6 MNOK. Beløpet forventes utbetalt i desember 2009. Beregnet skatt til gode som følge av utforskningsaktivitet i 2007 på 632,1 MNOK er ført som omløpsmiddel og forventes utbetalt i desember 2008.

NOTE 5 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	404 805
Tilgang	91 511	3 702	7 472	102 684
Avgang				
Anskaffelseskost 30.06.2008	288 800	198 634	20 056	507 489
Akk. avskrivninger 30.06.2008		89 259	4 862	94 121
Balansført verdi 30.06.2008	288 800	109 375	15 194	413 368
Anskaffelseskost 30.06.2008	288 800	198 634	20 056	507 489
Tilgang	97 939	44 953	1 777	144 669
Reklassifisering		10 246		10 246
Anskaffelseskost 30.09.2008	386 738	253 833	21 833	662 404
Akk. avskrivninger 30.09.2008		112 350	6 505	118 855
Balansført verdi 30.09.2008	386 738	141 483	15 328	543 549
Årets avskrivninger		63 309	4 313	67 622
Avskrivninger Q3		23 091	1 643	24 734

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

Immatrielle eiendeler	Goodwill	Software	Letelisenser, aktiverte letebrønner og feltutviklingsstudier	Lisenser	Totalt
Anskaffelseskost 31.12.2007	1 671 556	19 839	517 867	2 427 636	4 636 898
Tilgang	45 218	1 634	42 201	2 130	91 184
Avgang			21 451		21 451
Anskaffelseskost 30.06.2008	1 716 774	21 473	538 617	2 429 766	4 706 629
Akk. avskrivninger 30.06.2008		12 620		16 978	29 598
Balansført verdi 30.06.2008	1 716 774	8 853	538 617	2 412 788	4 677 031
Anskaffelseskost 30.06.2008	1 716 774	21 473	538 617	2 429 766	4 706 629
Tilgang	26 104	5 225	15 185	57 833	104 347
Reklassifisering (-)			-10 246		-10 246
Anskaffelseskost 30.09.2008	1 742 878	26 698	543 555	2 487 599	4 800 730
Akk. avskrivninger 30.09.2008		14 215		19 710	33 925
Balansført verdi 30.09.2008	1 742 878	12 483	543 555	2 467 889	4 766 805
Årets avskrivninger		4 680		6 232	10 912
Avskrivninger Q3		1 595		2 732	4 327

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

NOTE 6 ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER

	30.09.08	30.09.2007	31.12.2007
Forskuddsbetalinger inkludert riggforskudd	53 757	61 255	65 056
Tilgode merverdiavgift	13 009	5 542	11 142
Mindreuttak (opptjent inntekt)	15 375		3 558
Garantikonto usikret pensjonsordning	3 383		2 573
Andre fordringer inkludert fordringer i operatørlisenser	86 603	25 930	37 389
Totalt andre fordringer	172 127	92 727	119 718

NOTE 7 BETALINGSMIDLER

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

Spesifikasjon av betalingsmidler	30.09.2008	30.09.2007	31.12.2007
Bankinnskudd	302 482	254 393	552 741
Bundne midler (skattetrekk)	5 146		8 806
Kortsiktige plasseringer	19 000	56 081	23 580
Sum betalingsmidler	326 628	310 474	585 127
Ubenyttet trekkrettighet letefasilitetslån	257 421		457 142

NOTE 8 AKSJEKAPITAL

	30.09.2008	30.09.2007	31.12.2007
Aksjekapital	12 985	5 308	12 985
Antall aksjer	64 925 020	26 538 350	64 925 020
Pålydende per aksje i NOK	0,20	0,20	0,20

NOTE 9 UTSATT INNTEKT

Det norske har gjennom deltakelse i et riggekonsortium 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.

	30.09.2008	30.09.2007	31.12.2007
Utsatt inntekt	24 861	5 372	10 402

NOTE 10 ANNEN KORTSIKTIG GJELD

	30.09.2008	30.09.2007	31.12.2007
Kortsiktig gjeld relatert til overcall i lisenser	66 274	22 126	119 368
Andel annen kortsiktig gjeld fra lisenser	119 704	86 038	176 026
Annen kortsiktig gjeld	56 423	16 482	48 030
Totalt annen kortsiktig gjeld	242 401	124 646	343 423

NOTE 11 USIKRE FORPLIKTELSER

For å sikre fremdriften på Frøy prosjektet har Det norske påtatt seg forpliktelser i forhold til kontraktøren for ingeniørtjenester samt andre forpliktelser relatert til kontraktørens underleverandører i perioden før 1.10.08. På grunn av forsinkelser i forhold til den opprinnelige tidsplanen for prosjektet, er dette beløpet formelt forfalt til betaling pr. 1.11 2008. Total eksponering for Det norske er i størrelsesorden MEUR 6,4 - MEUR 12,8. Det norske og lisensen er i dialog med kontraktøren om forlengelse av perioden før denne forpliktelsen forfaller til betaling. Dersom Lease & Operation kontrakten med kontraktøren signeres innen den antatt utvidede fristen, vil disse forpliktelsene ikke forfalle til betaling men derimot anses som en del av prosjektets totale kostnader og bli dekket inn i lisensens betaling av dagrater for riggen i lease perioden på 10 år. I dialogen med kontraktøren vil Det norske og lisensen også måtte ta stilling til ytterligere kostnader for arbeide påløpt etter 1.10.08.

Det er ikke foretatt avsetning i regnskapet pr. 30.09.2008 for denne mulige forpliktelsen.

NOTE 12 ENDRINGER I LISENSPORTEFØLJE

Lisens	30.09.2008	30.06.2008	31.03.2008	31.12.2007
PL 103B	70 %	0 %	0 %	0 %
PL 334	0 %	0 %	30 %	30 %
PL 383	85 %	85 %	100 %	100 %
PL 441	0 %	0 %	60 %	60 %
PL 450	100 %	100 %	100 %	0 %
PL 451	40 %	40 %	40 %	0 %
PL 453S	25 %	25 %	25 %	0 %
PL 458	30 %	30 %	30 %	0 %
PL 460	40 %	40 %	40 %	0 %
PL 463 S	100 %	100 %	100 %	0 %
PL 476	40 %	40 %	40 %	0 %
PL 482	65 %	65 %	65 %	0 %
PL 483S	40 %	40 %	40 %	0 %
PL 485	15 %	15 %	0 %	0 %
PL 490	20 %	20 %	20 %	0 %
PL 491	40 %	40 %	40 %	0 %
PL 492	40 %	40 %	40 %	0 %

Etter kvartalslutt har Olje- og energidepartementet godkjent følgende overdragelse av andeler mellom Dana Petroleum Norway AS og Det norske oljeselskap ASA for utvinningstillatelsene 027D, 035B, 362 og 450:

- Fra Dana Norway til Det norske: 10 % andel i utvinningstillatelse 027D (total eierandel på 35 % etter boring av letebrønn på Eitri-prospektet er gjennomført.
- Fra Det norske til Dana Norway: 25 % andel i utvinningstillatelse 450, 10 % andel i utvinningstillatelse 362, 10 % andel i utvinningstillatelse 035B.

Det norske har inngått avtale med VNG Norge om salg av andeler i tre lisenser i Norskehavet. VNG Norge kjøper seg inn med en eierandel på 30 % i PL 380 og PL 383 og 20 % i PL 447.

Det norske har inngått avtale om endret eierandel på PL 460 og PL 463S. Ny eierandel for Det norske etter dette vil bli henholdsvis 52,5 % i PL 460 og 70% i PL 463S.

Det norske har den 13.10.2008 solgt sin 15 % eierandel i Goliat (PL 229 samt PL 229B og PL 229C til Statoil-Hydro.

Det norske har den 23.10.2008 solgt sin 10 % eierandel i lisensene 316 (Ymefeltet), 316B, 316 CS og 316 DS til Lotos Exploration and Production Norge AS.

NOTE 13 RESULTAT FRA TIDLIGERE DELÅRSPERIODER

	2008			2007				2006			
	3. kv.	2. kv.	1. kv.	4. kv.	3. kv.	2. kv.	1. kv.	4. kv.	3. kv.	2. kv.	1. kv.
Driftsinntekter	102 243	89 471	79 483	55 625	19 434	26 560	29 406	31 354	27 373	18 154	41 161
Utforskningskostnader	146 443	102 572	56 907	122 836	33 127	102 401	24 579	26 473	60 404	65 782	33 520
Beholdningsendring	70	-1 499	-343	2 498	-2 686	-881	1 475	-1 481	2 750	-1 921	3 234
Produksjonskostnader	34 513	23 486	23 369	9 747	10 897	9 871	12 723	12 164	6 751	13 904	10 624
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	1 989	1 549	6 919	10 281	135	313	431	1 727	218	18	130
Avskrivninger	29 061	24 217	25 255	17 488	5 191	5 685	6 189	6 030	3 302	2 721	8 001
Andre driftskostnader	-1 517	4 160	4 658	4 978	5 475	133	220	625	130	230	67
Driftskostnader	210 559	154 484	116 766	167 829	52 138	117 523	45 618	45 537	73 555	80 734	55 576
Driftsresultat	-108 317	-65 013	-37 283	-112 203	-32 704	-90 963	-16 213	-14 183	-46 181	-62 579	-14 415
Netto finansposter	32 233	-1 427	-7 508	-4 480	-1 115	4 190	6 006	10 655	66	-6 345	-2 560
Ordinært resultat før skatt	-76 083	-66 440	-44 791	-116 684	-33 819	-86 774	-10 208	-3 528	-46 116	-68 924	-16 975
Skattekostnad	-81 689	-59 705	-35 827	-97 316	-28 722	-68 931	-11 007	-3 805	-35 747	-53 624	-12 453
Periodens resultat	5 605	-6 735	-8 964	-19 368	-5 097	-17 843	799	277	-10 369	-15 301	-4 522

DET NORSKE

Scanpartner: Trondheim

