

ÅRSBERETNING FOR 2006

EXXONMOBIL PRODUCTION NORWAY INC.

ExxonMobil Production Norway Inc. er filial av utenlandsk aksjeselskap og har som formål å drive lete-, produksjons- og transportvirksomhet på norsk kontinentalsokkel. Selskapet har med myndighetenes godkjenning Pass-Through avtaler med Mobil Development Norway A/S som direkte innehar utvinnings- og transporttillatelser. Disse selskapene har ingen ansatte. Driften forestås av Esso Norge AS i henhold til en særskilt management-avtale. Kontoradresse er på Forus i Sandnes kommune.

Samtlige aksjer i ExxonMobil Production Norway Inc. eies av Mobil International Petroleum Corporation, som igjen indirekte er et heleiet datterselskap av Exxon Mobil Corporation som det endelige morselskap.

ExxonMobil Production Norway Inc. og Mobil Development Norway A/S inngår i gruppen av ExxonMobil-selskaper i Norge og er søsterselskaper av ExxonMobil Exploration and Production Norway AS som også har lete-, produksjons- og transportvirksomhet på norsk kontinentalsokkel som formål. Disse selskapene er særskilte rettssubjekter for sine respektive rettigheter og plikter etter utvinningstillatelser m.m. og som omfatter virksomhet som er gjenstand for beskatning etter Petroleumsskatteloven. Driften av selskapene er integrert organisasjonsmessig gjennom management avtaler med Esso Norge AS for personell, regnskap, innkjøp og diverse andre tjenester.

DRIFTSINNTEKTER / DRIFTSRESULTAT

Driftsinntektene var på 13,6 milliarder kroner i 2006, og representerer en økning på 1,4 milliarder kroner i forhold til året før. Den høye oljeprisen, samt høyere gasspriser var hovedårsaken til økningen. Væske-produksjonen, dvs. råolje, kondensat og NGL (Natural Gas Liquids), var noe høyere i 2006, blant annet på grunn av fullt års produksjon fra Kristin. Driftskostnadene var 0,1 milliarder kroner lavere enn i 2005. Resultatet før skattekostnad var på 11,4 milliarder kroner, 1,7 milliarder kroner høyere enn i 2005. Resultatet etter skattekostnad var på 3,0 milliarder kroner, som er 0,8 milliarder kroner høyere enn i 2005.

Skattekostnaden for år 2006 beløp seg til 8,4 milliarder kroner, som utgjør 74% av resultat før skattekostnad. Skattekostnaden utgjør det vesentlige avviket mellom driftsresultatet og kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter.

Fortsatt drift er lagt til grunn ved utarbeidelsen av regnskapet.

FINANSIERING OG LIKVIDITET

Selskapets kortsiktige gjeld utgjorde pr. 31.12.06 32,9% av samlet gjeld, sammenlignet med 34,5% pr. 31.12.05. Selskapets finansielle stilling er god.

Totalkapitalen var ved utgangen av året 15,9 milliarder, sammenlignet med 14,3 milliarder året før. Egenkapitalandelen pr. 31.12.06 var 24,8%, sammenlignet med 17,0% året før.

PRODUKSJON

Samtlige felt i produksjon der ExxonMobil Production Norway Inc. har eierandeler, er operert av andre. Selskapet er medeier i følgende felt; Oseberg, Åsgard, Njord, Kristin, Mikkel, Fram Vest og Fram Øst. I 2006 utgjorde selskapets gjennomsnittlige væske-produksjon 51.840 fat pr. døgn, hvilket innebærer en økning på 640 fat pr. døgn i forhold til 2005.

Selskapets gassproduksjon i 2006 utgjorde i gjennomsnitt 168.384 kubikkfot pr. døgn, 1,74 milliarder standard kubikkmeter for året. Dette er en økning på 5.484 kubikkfot pr. døgn i forhold til 2005. Dette skyldes hovedsakelig høyere volumer fra Kristin feltet.

INVESTERINGER

I 2006 investerte selskapet 1,6 milliarder kroner. Disse investeringene var hovedsakelig i utbyggingen og boring av Fram Øst feltet og kjøp av eierandeler i Tyrihans.

For andre felt i drift er det fortløpende investert i nye produksjons-brønner og andre mindre prosjekter som blant annet sikrer eller øker utvinningsgraden.

LETING

ExxonMobil Production Norway Inc. deltok i en letebrønn i 2006. Antares brønnen, med ExxonMobil eierandel på 20%, ble boret på PL 314 uten at hydrokarboner ble funnet. PL 314 utløpte på dato i desember og ble tilbakelevert.

Selskapet vurderer kontinuerlig avhendelse og bytte av letelisenser for å få til en optimal sammensetning av sin leteportefølje. Dette er i tråd med Olje- og energidepartementets konsesjonsvilkår for å sikre at tildelt areal enten benyttes aktivt eller gjøres tilgjengelig for andre. Den opererte PL 211 lisensen med Victoria funnet ble avhendet som en del av en rasjonalisering av porteføljen.

ExxonMobil fortsetter arbeidet med å identifisere og sikre attraktive nye leteaktiviteter i Norge.

FORSKNING

ExxonMobil driver det meste av sin forskning ved egne laboratorier i USA, og de norske datterselskapene bidrar økonomisk til denne forskningen generelt og gjennom prosjekter som er relatert direkte til virksomhet i Norge. Laboratoriene i USA har imidlertid kontakter

til forskningsmiljøer verden over, også norske, og deltar på fellesprosjekter, samt at det i en del tilfeller driver oppdragsforskning eksklusivt for ExxonMobil.

ExxonMobil i Norge deltok i 2006 aktivt i OG21 med representant i styret og ved å lede arbeidet med "Cost Effective Drilling" prosjekter. "Badger" prosjektet, som søker å lage en prototype på en robot som borer brønner uten kontinuerlig oppfølging fra overflatefartøy, er et av prosjektene som er igangsatt innen dette forskningsområdet. Badger prosjektet støttes bl.a. av ExxonMobil og selskapet har også stilt personell til rådighet for å lede styringskomiteen til prosjektet. I 2006 ble det også startet et forskningsprosjekt ved Universitetet i Oslo som ser på litologisk og petrofysisk utvikling av skifre ved overlaging.

SIKKERHET, HELSE OG MILJØ

Som betydelig rettighetshaver på norsk sokkel har selskapene i ExxonMobil-gruppen et medansvar for mulige miljøbelastninger til sjø og luft som resultat av virksomheten til havs og til lands. Miljøproblemstillinger har også i stor grad preget norsk oljepolitikk i løpet av 2006. ExxonMobil sitt mål er å unngå skadelige utslipp til sjø, samt minimalisere utslipp av klimagasser til luft. Dette gjelder såvel for akutte utslipp som de utslipp som følger av regulær drift. For å nå våre miljømål, så kreves det stor oppmerksomhet til planlegging og styring av virksomhetens målinger. Miljøstyring krever reelle målinger, styring med henblikk på oppnåelse av realistiske målsettinger og kontinuerlig forbedring innenfor rammene av hva som er praktisk, realistisk og økonomisk mulig. I denne sammenheng må de enkelte feltenes miljøpåvirkningsfaktor vurderes i lys av den totale miljøbelastningen olje- og gassaktivitetene på norsk sokkel medfører, også relative til andre kilder for forurensning.

Foruten å forhindre akuttutslipp, vil hovedfokus være på flere områder for utslipp til sjø og luft fra felt i regulær drift. Særlig er det fokus på behandling av produsert vann etter hvert som mange felt hvor oljeproduksjonen avtar har, og vil få, en økende vannproduksjon. Dessuten omfatter miljøstyringen bruk og utslipp av borevæske og kjemikalier, utslipp til luft av flyktige organiske komponenter (VOC), nitrogenoksider, svovelforbindelser og karbondioksid. For miljømessige forhold vedrørende felt som er partneroperert vil operatøren inneha det primære ansvaret, selv om alle parter har et ansvar for å påse at driften er miljømessig god eller akseptabel.

I løpet av 2006 har det også blitt fokusert sterkt på innføring av NOx skatt for petroleumsindustrien. Denne skatten ble rettskraftig 1. januar 2007.

For ExxonMobil Production Norway Inc. sin virksomhet gjelder ExxonMobils system for styring og kontrol av sikkerhet, helse og miljø; OIMS (Operations Integrity Management System). OIMS tilfredsstiller blant annet alle krav i miljøstandarden ISO 14001. For miljømessige forhold krever systemet blant annet måling, planlegging og krav om kontinuerlige forbedringer for driftsmessige utslipp. Videre er OIMS også utgangspunkt for selskapets overvåkning av miljømessige forhold for partneropererte felt som leverer selskapets produksjon, selv om operatøren har det primære ansvaret.

Sikkerheten på norsk kontinentalsokkel har fått stor oppmerksomhet såvel fra myndighetene som operatørselskapene i løpet av 2006. Tilsynsmyndighetene har hatt møter med operatørselskapene og invitert industrien med på å etablere prosesser for å forbedre sikkerheten. Systemene for rapportering av uønskede hendelser og skader anses for tilfredsstillende, og det vil bli satt fokus på å forbedre sikkerhetsarbeidet for våre kontraktører på norsk sokkel.

ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE

Selskapet har ingen ansatte, men drives i regi av Esso Norge AS i henhold til en særskilt driftsavtale. Arbeidsmiljø og personale er derfor omtalt under styrets beretning for Esso Norge AS. Pr. 31.12.2006 var en av tre medlemmer av styret i ExxonMobil Production Norway Inc. kvinne.

MARKEDSFORHOLD

Råoljeprisen i 2006 var i gjennomsnitt 65,14 US dollar pr. fat for Dated Brent Blend. Til sammenligning var gjennomsnittsprisen 54,52 US dollar pr. fat i 2005. Oljeprisen målt i dollar steg dermed 19% fra 2005 til 2006. Laveste pris for Brent Blend i 2006 var 55,89 og høyeste 78,69. Variasjonen i oljeprisen gjennom året 2006 var nok en gang stor, men noe mindre enn i 2005. Dollarkursen for 2006 var i gjennomsnitt 6,41 kroner pr. dollar mot 6,45 kroner pr. dollar i 2005. Dollaren svekket seg gjennom året både mot norske kroner og euro.

Lav reservekapasitet på produksjon av råolje har sammen med økt geopolitisk usikkerhet, blant annet i forbindelse med Irans atomprogram, bidratt til prisoppgangen i 2006. Sterkt økende bensinpriser, særlig i USA, gav høyere raffinerimarginer og dermed også økt etterspørsel etter råolje.

Prisfallet i råolje i 3. kvartal skyldes bl.a. forbedrede oljeleveranser, mildere orkansesong i Mexicogulfen enn forventet samt våpenhvile mellom Hizbollah og Israel. Produksjonsøkningen av råolje på verdensbasis var iflg. IEA ved utgangen av 2006 beregnet til ca. 0,8 millioner fat pr. døgn eller ca. 1%. Økningen i etterspørsel etter råolje på verdensbasis ble ca. 0,5 millioner fat pr. døgn og kom i hovedsak fra Kina og Midtøsten.

Produksjonsøkningen på råolje i verden har de senere årene i stor grad vært på tunge oljer. Etterspørselsveksten har imidlertid vært bedre etter noe lettere råoljer som er drevet av økningen i verdens forbruket av bensin og andre lette oljeprodukter.

2006 var også preget av høye fraktrater, selv om ratene falt noe mot slutten av året.

Driftsresultatet på gass salg økte i 2006. Hovedgrunnen for dette var høyere salgspriser, delvis motvirket av noe lavere volum. Gass salget er delt mellom langtidskontrakter og

korttidskontrakter. Langtidskontraktene er knyttet opp mot oljeprisen og dette var grunnen til den store økningen.

Selskapet er selv ansvarlig for all gassalg fra egen feltportefølje. Dette gjennomføres ved et direkte kontraktsforhold mellom selskapet, gasskjøpere på det Europeiske kontinent og søsterselskapet i ExxonMobil gruppen, ExxonMobil Gas Marketing Europe Limited.

Som en del av denne ordningen for gassalg er drift og administrasjon av kapasiteten for transportanleggene for gass overtatt av et særskilt transport-operatørselskap, Gassco, som i sin helhet eies av staten. Gassled, et interesseselskap som eier transportsystemene, har en nåværende ExxonMobil Production Norway Inc. eierandel på 4,27%.

FINANSIELL RISIKO

Markedsrisiko

Selskapet er eksponert for endringer i oljepris samt endringer i valutakurser da en vesentlig del av selskapets inntekter er i utenlandsk valuta. Langsiktig gjeld er også denominert i utenlandsk valuta. Selskapet har ikke inngått terminkontrakter eller andre avtaler for å redusere selskapets valutarisiko og derigjennom den driftstilknyttede markedsrisiko.

Selskapet er også eksponert for endringer i rentenivået, da selskapets gjeld har flytende rente.

Kredittrisiko

Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses lav, da det historisk sett har vært lite tap på fordringer samt at hoveddelen av fordringene er tilknyttet selskaper innen samme konsern.

Det er ikke inngått avtaler om motregning eller andre finansielle instrumenter som minimerer kredittrisikoen.

Likviditetsrisiko

Selskapet vurderer likviditeten i selskapet som god, og det er ikke besluttet å innføre tiltak som endrer likviditetsrisiko. Forfallstidspunkter for kundefordringer opprettholdes.

RESULTATANVENDELSE

Årets overskudd vil bli disponert slik:

I mill. kroner

Overføring til hovedkontoret	200
Avsatt til annen egenkapital	<u>2 817</u>
Sum disponert	<u>3 017</u>

Selskapets egenkapital er 3,9 milliarder kroner, noe som er 2,3 milliarder kroner over minimumskravet til egenkapital.

UTSIKTER

Norsk sokkel

Oljedirektoratet anslo investeringene på norsk sokkel for 2006 til 85 milliarder 2006 kroner, eksklusiv letekostnader. Dette er 2,5 milliarder (3%) mer enn antatt våren 2006. For 2007 er investeringene, eksklusiv letekostnader, anslått til 82 milliarder 2006 kroner. I tillegg anslås det at det vil benyttes 23 milliarder kroner i forbindelse med leting. Det ble påbegynt 26 letebrønner i 2006. Av disse var 18 undersøkelsesbrønner og 8 avgrensningsbrønner. Det ble gjort 4 nye funn. Antallet letebrønner ble doblet i forhold til 2005.

I løpet av 2006 ble 3 planer for utbygging og drift (PUD) og planer for anlegg og drift godkjent. I tillegg ble søknad om tre PUD-fritak godkjent. I 2007 forventes det å bli oversendt om lag 8 PUD for utbygging av funn til myndighetene. I tillegg til disse forventes det innsending av endret PUD for flere felt i drift. Gjenåpning av nedstengte felt kan også aktualiseres.

43 selskaper leverte i september inn søknader på lisenser i forhåndsdefinerte områder (TFO 2006) på norsk kontinentalsokkel. 33 selskaper fikk tilbud om 48 utvinningstillatelser tidlig i 2007. Samtidig besluttet regjeringen å utsette 20. konsesjonsrunde med ett år for å sikre fortsatt kostnadseffektiv utforskning av de umodne områdene på norsk sokkel.

Det ble produsert i alt 248 millioner Sm³ salgbare oljeekvivalenter (o.e.) i 2006. To nye felt ble satt i produksjon i løpet av året; Ringhorne Øst og Fram Øst. I 2007 forventes det at ytterligere sju nye felt vil komme i produksjon; Alvheim, Blane, Enoch, Ormen Lange, Volve, Snøhvit og Vilje. Totalproduksjonen av petroleum i 2007 antas å bli i overkant av 240 millioner Sm³ o.e.

Feltutbygging og Produksjon

ExxonMobil-konsernet har nå på verdensbasis en produksjon som omtrent tilsvarer Norges totale produksjon, ca 4,5 millioner fat per dag oljeekvivalenter. Med en produksjonsandel på ca 10% er ExxonMobil den største internasjonale aktøren på norsk sokkel. ExxonMobils olje- og gassproduksjon vil fortsette å øke jevnt mot årene 2008/2009.

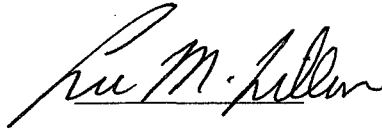
Selskapet har 25% eierandel i Fram Øst som ble satt i produksjon 30. oktober, 2006. Plan for utbygging og drift (PUD) av Tyrihans ble godkjent av myndighetene i februar 2006. To tredjedeler av ExxonMobil-konsernets inntekter i Norge kommer fra felt som blir operert av andre. Med nye felt som blir satt i produksjon i framtiden, vil produksjonen fra partneropererte felt øke i de nærmeste årene.

Forus, 13.04, 2007

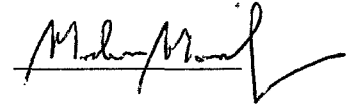
Terje Valebjørg
Styreformann
Sign.

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'Terje Valebjørg', written over a horizontal line.

Lee M. Tillman
Administrerende direktør
Sign.

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'Lee M. Tillman', written over a horizontal line.

Morten Mauritzen
Sign.

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'Morten Mauritzen', written over a horizontal line.A small, handwritten mark or signature at the bottom center of the page, possibly initials.

EXXONMOBIL PRODUCTION NORWAY INC

Norsk avdeling

RESULTATREGNSKAP

i mill.kroner	Noter	2006	2005	2004
Salgsinntekter		12 620	11 355	9 291
Andre inntekter		930	797	524
Driftsinntekter	1	13 550	12 152	9 815
Leteboring	2	50	0	126
Andre leteknostnader		6	9	10
Produksjonskostnader	3,4,11	748	1 059	734
Transportkostnader		381	478	440
Forsknings- og utviklingskostnader		19	21	17
Ordinære avskrivninger	6	1 065	808	872
Driftskostnader		2 269	2 375	2 199
Driftsresultat		11 281	9 777	7 616
Renter fra selskap i samme konsern		81	25	20
Andre finansinntekter		56	25	6
Renter til selskap i samme konsern		(92)	(26)	(17)
Andre finanskostnader		(32)	(20)	(9)
Valutagevinst/(tap)		106	(79)	60
Netto finansinntekter/(kostnader)		119	(75)	60
Resultat før skattekostnad		11 400	9 702	7 676
Betalbare skatter		(8 176)	(7 262)	(5 623)
Utsatt skatt		(207)	(234)	(359)
Skattekostnad	5	(8 383)	(7 496)	(5 982)
Årets overskudd		3 017	2 206	1 694
Disponering av årets overskudd og overføringer :				
Overføring til hovedkontoret		200	1 500	0
Avsatt til/(overført fra) annen egenkapital		2 817	706	1 694
Sum disponert		3 017	2 206	1 694

EXXONMOBIL PRODUCTION NORWAY INC
Norsk avdeling

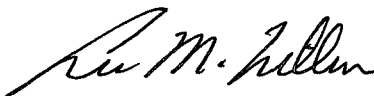
BALANSE

i mill.kr.	Noter	31.12.06	31.12.05	31.12.04
Eiendeler				
Produksjonsanlegg	6	10 091	9 636	7 862
Anlegg under utførelse	6	1 485	1 304	2 614
Andre driftsmidler	6	2	2	2
Sum varige driftsmidler		11 578	10 942	10 478
Kjøpt fremtidig produksjon	7	250	455	745
Sum finansielle anleggsmidler		250	455	745
Sum anleggsmidler		11 828	11 397	11 223
Lagerbeholdning reservedeler		24	19	22
Kundefordringer		268	213	117
Fordring på selskap i samme konsern		3 634	2 482	949
Andre fordringer		133	144	164
Sum omløpsmidler		4 059	2 858	1 252
Sum eiendeler		15 887	14 255	12 475
Egenkapital og gjeld				
Opptjent egenkapital :				
Annen egenkapital		3 939	2 422	3 066
Sum egenkapital	8	3 939	2 422	3 066
Utsatt skatt	5	6 074	5 688	5 454
Andre avsetninger for forpliktelser	9	147	121	99
Sum avsetning for forpliktelser		6 221	5 809	5 553
Gjeld til selskap i samme konsern	10	1 798	1 946	1 738
Sum langsiktig gjeld		1 798	1 946	1 738
Leverandørgjeld		345	298	287
Leverandørgjeld konsern		0	1	2
Betalbar skatt	5	3 292	2 202	1 788
Skyldige offentlige avgifter		8	16	23
Overføring til hovedkontor		200	1 500	0
Gjeld til selskap i samme konsern		25	21	10
Annen kortsiktig gjeld		59	40	8
Sum kortsiktig gjeld		3 929	4 078	2 118
Sum egenkapital og gjeld		15 887	14 255	12 475
Garantiforpliktelser		0	0	0

Sandnes, 13. April 2007



Terje Valebjørg
Styreformann



Lee M. Tillman
Administrerende direktør



Morten Mauritzen

EXXONMOBIL PRODUCTION NORWAY INC
Norsk avdeling

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

i mill. kroner	31.12.06	31.12.05	31.12.04
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad	11 400	9 702	7 676
Periodens betalte skatter	(7 086)	(6 848)	(5 475)
Tap/(gevinst) ved salg av anleggsmidler	(11)	0	0
Urealisert valutatap/(gevinst)	(148)	208	(160)
Ordinære avskrivninger	1 065	808	872
Endring i varelager	(5)	3	4
Endring i andre fordringer	(1 196)	(1 609)	662
Endring i leverandørgjeld	57	35	(53)
Endring i langsiktige fordringer og gjeld	231	312	348
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	4 307	2 611	3 874
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	(1 571)	(1 272)	(1 080)
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	60	0	0
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	(1 511)	(1 272)	(1 080)
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig gjeld	0	0	(600)
Overført til hovedkontor	(2 800)	(1 350)	(2 100)
Netto endring i kortsiktig gjeld til konsern	4	11	(94)
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	(2 796)	(1 339)	(2 794)
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	0	0	0
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter 1.1.	0	0	0
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	0	0	0

REGNSKAPSPRINSIPPER

Letekostnader

Kostnader til leteboring blir kapitalisert ved funn etter "successful effort" metoden og klassifiseres i balansen som varige driftsmidler. Andre letekostnader herunder kostnader til geologiske og geofysiske undersøkelser blir kostnadsført fortløpende.

Forskningskostnader

Alle forskningskostnader kostnadsføres fortløpende.

Finanskostnader

Finanskostnader på gjeld som følger av finansiering av utbygging av anlegg på sokkelen blir aktivert som en del av utbyggingskostnadene.

Utsatt skatt

Utsatt skatt i balansen er skatt beregnet på netto positive midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier etter utligning av negative midlertidige forskjeller. Det foretas full avsetning etter gjeldsmetoden. Den skattereduserende effekt av friinntekt på investeringer blir hensyntatt på investerings-tidspunktet.

Inntektsføring

Inntekter resultatføres når de er opptjent.

Anleggsmidler og ordinære avskrivninger

Kostnader i forbindelse med utbygging av et olje- og/eller gassfelt blir aktivert.

Ordinære avskrivninger for investeringer og kapitaliserte letekostnader på sokkelen er beregnet etter produksjonshetsmetoden. Etter denne metoden framkommer den årlige ordinære avskrivningsprosent som forholdet mellom det årlige produksjonskvantum og feltets beregnede gjenværende utvinnbare reserver.

De ordinære avskrivningene for rørledninger og landbaserte driftsmidler er basert på kostverdi og er beregnet lineært over driftsmidlenes antatte levetid.

Utenlandsk valuta

Løpende transaksjoner i utenlandsk valuta blir omregnet og bokført i norske kroner til dagens bokføringskurs.

Pengeposter i utenlandsk valuta verdsettes til kursen ved regnskapsårets slutt.

Realiserte og urealiserte valutagevinster og tap blir bokført som netto finanskostnader eller finansinntekter.

Lagerbeholdning

Innkjøpte varer er i balansen vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost (FIFO) og virkelig verdi.

Selskapet har ikke beholdninger av råolje som har passert Normprispunktet.

Materialer til normalt forbruk i forbindelse med drift av olje- og/eller gassfelt kostnadsføres ved anskaffelsen.

Mer/mindre uttak

Forpliktelser (kortsiktig gjeld) som oppstår på grunn av for mye uttatt råolje i forhold til selskapets andel av produksjonsfelleskap, vurderes til produksjonskost, mens tilgodehavender (kortsiktig fordring) fra de øvrige partnerne i produksjonsfelleskapene vurderes til laveste verdi av produksjonskost og virkelig verdi.

Gassbytte/lån

Ubalanser mellom salg av gass og produksjon av gass som følge av bytte, lån etc. mellom forskjellige felt, bokføres i henhold til salgsmetoden. Metoden innebærer at salgsinntektene reflekterer selskapets faktiske solgte volum, mens produksjonskostnadene justeres med totale enhetskostnader til å reflektere kostnadene for det solgte volumet. Forskjellen mellom kostnadene for produsert og solgt volum blir vist på balansen som en fordring ved utlån av gass og som en forpliktelse ved lån av gass.

Produksjonsavgift til staten

Som rettighetshaver til utvinningsstillatelse betaler Mobil produksjonsavgift (royalty) for olje til staten på felt med godkjent utbyggingsplan før 1.1.86. Denne produksjonsavgiften blir betalt i naturalia til staten representert ved Statoil, og blir ikke reflektert i bøkene som inntekt og kostnad.

Andeler i fellesforetak

Selskapets andeler i lisensfelleskap vedrørende oljeutvinning på den norske kontinentalsokkelen er inkludert under de respektive poster i resultatregnskapet og balansen. Selskapets eget regnskap reflekterer netto kostnader etter viderebelastning til partnerne på lisenser hvor selskapet er operatør.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrøm er utarbeidet etter den indirekte metoden. I likviditetsbeholdning inngår kontanter og bankinnskudd.

NOTER TIL REGNSKAPET

1. Driftsinntekter

i mill. kroner	2006	2005	2004
Asgard	3 021	2 687	2 015
Statfjord, Statfjord Nord, Statfjord Øst og Sygna	2 593	3 052	2 488
Mikkel	1 914	1 835	1 727
Oseberg, Oseberg Øst og Oseberg Sør	1 834	1 575	1 433
Haltenbanken Vest (Kristin)	1 325	281	0
Fram	1 062	1 119	1 078
Njord	871	806	550
Salgsinntekter	12 620	11 355	9 291
GassLed	656	625	420
Eget forbruk av gass	139	85	26
Oseberg	110	87	70
Asgard	20	(3)	4
Etanor	5	3	3
Mikkel	0	0	1
Andre inntekter	930	797	524
Driftsinntekter	13 550	12 152	9 815

Salg av råolje til beslektet selskap i Norge skjer til normpris.

Salg til EØS området utgjorde 5.115 mill. kroner , mens resten av driftsinntektene på 8.435 mill. kroner er opptjent i Norge.

2. Leteboring

Lisens	Operatør	Mobil's andel	Kostnad (i mill.kroner)
PL 314	Statoil	20,00%	50
Utgiftsført/(Inntektsført) leteboring			50

3. Selskapets andeler i norske utvinningstillatelser

Utvinnings- tillatelse	Tildelt år	Utløp konsesjon	Blokk	Felt	Operatør	Nåværende eierandel
053	1979	2031	30/6	Oseberg (del)	N. Hydro	4,70%
055 C	2003	2031	31/4	Oseberg (del)	N. Hydro	4,70%
073	2006	2029	6407/11		Statoil	6,29%
074	1982	2027	6407/2	Åsgard (del)	Statoil	9,80%
079	2002	2031	30/9	Oseberg Sør (del)	N. Hydro	4,70%
090	1984	2024	35/11	Fram	N. Hydro	25,00%
090 D	2006	2010	35/12-1		N. Hydro	25,00%
091	1984	2020	6406/3	Tyrihans (del)	Statoil	33,00%
091B	2006	2009	6406/3-1		Statoil	33,00%
091C	2006	2009	6406/3-1, 6407/1-2		Statoil	33,00%
092	1984	2020	6407/6	Mikkell (del)	Statoil	40,00%
094	1984	2027	6506/12	Åsgard (del)	Statoil	14,70%
094 B	2002	2027	6506/3		Statoil	7,35%
104	1985	2031	30/9	Oseberg Sør (del)	N. Hydro	4,70%
107	1985	2021	6407/7	Njord (del)	N. Hydro	20,00%
121	1986	2022	6407/5	Mikkell (del)	Statoil	20,00%
132	1987	2023	6407/10	Njord (del)	N. Hydro	20,00%
171 B	2000	2031	30/12	Oseberg Sør (del)	N. Hydro	4,70%
199	1993	2033	6406/2	Haltenbanken	Statoil	15,00%
212	1996	2033	6507/5, 6	Skarv (del)	BP	15,00%
212 B	2002	2033	6507/3		BP	15,00%
237	1998	2027	6407/3	Åsgard (del)	Statoil	7,35%
257	2000	2033	6406/1,5		Statoil	15,00%
262	2000	2033	6507/2	Skarv (del)	BP	15,00%
309	2004	2010	30/5,30/6,30/8,30/9,31/4,31/7		Hydro	4,70%
312	2003	2009	6407/3,6		Statoil	24,00%

Herav felt i produksjon / under utbygging :

Feltnavn	Produksjon / Utbygging	Samordnet andel	Hendelser i 2006
053/079/104/171B	Oseberg	Produksjon	4,70%
074/094/237	Åsgard	Produksjon	7,24% Redeterminering i 2006
090	Fram	Produksjon	25,00%
092/121	Mikkell	Produksjon	33,48%
107/132	Njord	Produksjon	20,00%
199	Haltenbanken Vest (Kristin)	Produksjon	10,88%
091	Tyrihans	Utbygging	11,75% Feltet unitisert samt kjøpt andel fra Total

Anleggs- og driftstillatelse	Produksjon / Utbygging	Samordnet andel	
Rørlednings- systemer og landbasert drift	GassLed / Kårstø	Produksjon	4,27%
	Oseberg Transport (olje)	Produksjon	4,33%
	Vestprosess DA	Produksjon	10,00%
	Etanor DA	Produksjon	2,00%

4. Lønn, godtgjørelse og pensjoner

i mill. kroner	2006	2005	2004
Lønninger	23	34	38
Arbeidsgiveravgift	4	7	7
Pensjonskostnader	3	4	5
Andre ytelser	2	2	2
Totalt	32	47	52

Selskapet har ingen egne ansatte, men aktivitetene utføres gjennom en Management-avtale med Esso Norge AS. Lønn og sosiale kostnader for disse ansatte beløp seg som vist over til 32 mill. kroner i 2006.

ExxonMobil Production Norway Inc. har felles daglig leder med Esso Norge AS og ExxonMobil Exploration and Production Norway AS. Kostnadsført lønn og godtgjørelse for 2006 utgjør (i 1.000 kr) :

Daglig leder	4 821
Lån til daglig leder 31.12.06	0
Lovpålagt revisjonstjeneste (eks. moms)	763
Styrehonorar *	0

* Oppnevnte representanter mottar ikke særskilt honorar for sitt styreverv

Da ExxonMobil Production Norway Inc. ikke har egne ansatte, er det ikke avsatt pensjonskostnader i balansen. Dette blir i sin helhet gjort av Esso Norge AS.

5. Skatter

i mill. kroner	2006	2005	2004	2006	2005	2004
Skattegrunnlag :						
Resultat før skattekostnad	11 400	9 702	7 676			
Korreksjon inntekt tidligere år	2	(22)	4			
Permanente forskjeller	(14)	305	244			
Endring midlertidige forskjeller	(506)	(277)	(435)			
Grunnlag betalbar skatt	10 882	9 708	7 489			
Resultatregnskapet :						
Avsatt skatt for året				8 179	7 293	5 591
Regulering tidligere års skatt				(3)	(31)	32
Betalbar skattekostnad				8 176	7 262	5 623
Balansen :						
Avsatt skatt for året	8 179	7 293	5 591			
Avsatt skatt tidligere år	(398)	(371)	(268)			
Terminskatt	(4 489)	(4 720)	(3 535)			
Totalt	3 292	2 202	1 788			
Utsatt skatt/midlertidige forskjeller :						
Driftsmidler / avskrivning	7 941	7 547	7 039			
Urealisert valutagevinst	542	394	601			
Annet	(119)	(83)	(61)			
Grunnlag for inntektsskatt	8 364	7 858	7 579			
Ubenyttet friinntekt	(898)	(882)	(916)			
Grunnlag for særskatt	7 466	6 976	6 663			
Utsatt skatt - Inntektsskatt (28%)	2 341	2 200	2 122			
Utsatt skatt - Særskatt (50%)	3 733	3 488	3 332			
Utsatt skatt i balansen	6 074	5 688	5 454			
Endring utsatt skatt				386	234	359
Herav utsatt skatt på kjøp av Tyrhans fra Total				(179)	0	0
Sum skattekostnad i resultatregnskapet				8 383	7 496	5 982

Alle poster i grunnlaget for beregning av utsatt skatt er regnet som kortsiktige med unntak av skattemessige meravskrivninger.

Avstemning mellom skattekostnad og gjennomsnittlig skattesats på resultat før skatt :

	2006	2005	2004
Resultat før skattekostnad	11 400	9 702	7 676
Korreksjon inntekt tidligere år	2	(22)	4
Permanente forskjeller	(14)	305	244
Skattbar inntekt i finansbøkene	11 388	9 985	7 924
78 % skatt	8 883	7 788	6 181
Beskyttet av friinntekt - redusert skattesats fra 78 % til 28 %	(215)	(175)	(172)
Landbasert resultat - redusert skattesats fra 78 % til 28 %	(103)	(86)	(59)
Utsatt skatt på kjøp av Tyrhans fra Total, ikke del av skattekostnad i resultatregnskapet	(179)	0	0
Tidligere års skatt	(3)	(31)	32
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	8 383	7 496	5 982

6. Varige driftsmidler

i mill. kroner	Kostpris 1.1.	Tilgang	Avgang / overf. ferdig	Avskr.06	Avskr. 31.12.06	Netto bokført
Produksjonsanlegg i drift						
Åsgard Unit	4 248	99	(64)	228	1 548	2 735
GassLed	2 993	26	0	68	1 525	1 494
Oseberg Unit	2 484	87	77	61	2 226	422
Njord	1 866	69	20	104	1 188	767
Fram	996	494	366	159	565	1 291
Mikkell	711	4	0	74	252	463
Åsgard Terminal	649	0	(10)	33	199	440
Oseberg Øst	485	8	0	15	394	99
Oseberg Sør	526	6	17	32	348	201
Oseberg Transport	249	1	0	2	226	24
Vestprosess DA	237	1	0	13	72	166
Etanor DA	37	1	0	2	10	28
Haltenbanken Vest (Kristin)	1 959	145	148	274	291	1 961
Totalt	17 440	941	554	1 065	8 844	10 091
Produksjonsanlegg/transportssystem under utbygging						
Haltenbanken Vest (Kristin)	295	45	(148)	0	0	192
PL 212	185	51	0	0	0	236
Fram	366	19	(366)	0	0	19
PL 199	125	13	0	0	0	138
GassLed	2	16	0	0	0	18
Åsgard unit	0	0	0	0	0	0
Oseberg Sør	88	46	(17)	0	0	117
Vestprosess DA	0	0	0	0	0	0
Oseberg Unit	86	50	(77)	0	0	59
Tyrhans	69	440	0	0	0	509
Åsgard Unit	0	22	0	0	0	22
Njord	62	92	(20)	0	0	134
Etanor DA	0	0	0	0	0	0
Oseberg Øst	24	17	0	0	0	41
PL 314	2	(2)	0	0	0	0
Totalt	1 304	809	(628)	0	0	1 485
Andre driftsmidler	4	0	0	0	2	2
Totalt driftsmidler	18 748	1 750	(74)	1 065	8 846	11 578

Årets tilgang på varige driftsmidler inkluderer kapitalisering av finanskostnader på 5 mill. kroner. Selskapet har belastet 2006 regnskapet med 20 mill. kroner i leie av varige driftsmidler.

Sikre olje- og gass reserver pr. 31.12.06 utgjorde 100 mill. fat olje (inkl. NGL) og 23 mrd. sm³ gass, mot 109 mill. fat olje (inkl. NGL) og 25 mrd. sm³ pr 31.12.05. (Ikke revidert av PwC).

7. Fordring på selskap i samme konsern

ExxonMobil Production Norway Inc og ExxonMobil Exploration and Production Norway AS inngikk avtale 27.mai 2002 om overføring av andeler i lisens 037 og 037 C med tilhørende andeler i feltene Statfjord, Statfjord Nord, Statfjord Øst, Sygna og Murchison til ExxonMobil Exploration and Production Norway AS med økonomisk virkning fra 1. januar 2002.

Avtalen innebærer at ExxonMobil Production Norway Inc som oppgjør for overføringen, får rettigheten til en andel av ExxonMobil Exploration and Production Norway AS' olje fra nevnte felt. Oppgjørsolje som gjenstår å bli levert, er reflektert i balansen som kjøpt fremtidig produksjon / utsatt inntekt fra selskap i samme konsern, og er beregnet ved at opprinnelig verdi av oppgjørsolje amortiseres i takt med levert oppgjørsolje. Leveransen av gjenværende oppgjørsolje avhenger av årlig produksjon, og er estimert til å skje over 6-7 år fra avtalens start i 2002.

Gjenværende verdi av oppgjørsolje utgjør 250 mill. kroner pr. 31.12.2006 mot 455 mill. kroner pr. 31.12.2005.

8. Egenkapital

ExxonMobil Production Norway Inc. er en norsk avdeling av et utenlandsk aksjeselskap som er registrert i Delaware, USA. Selskapet er eid av Mobil International Petroleum Corporation.

Spesifikasjon av endring i egenkapitalen :
i mill. kroner

	2006	2005	2004
Egenkapital 01.01	2 422	3 066	2 072
Ekstraordinær overføring til hovedkontor	(1 300)	(1 350)	(700)
Tilført fra årets resultat	3 017	2 206	1 694
Overføring til hovedkontoret	(200)	(1 500)	0
Totalt	3 939	2 422	3 066

Både konsernregnskap på verdensbasis samt norske regnskaper for ExxonMobil eide selskaper i Norge kan fåes ved henvendelse til ExxonMobil, Postboks 60, 4064 Stavanger.

9. Avsetning for forpliktelser

i mill. kroner	2006	2005	2004
Avsetning fjernings- og nedstengingskostnader	143	117	95
Forskuddsbetaling for skifte av leveransepunkt av gass	4	4	4
Totalt	147	121	99

10. Gjeld til selskap i samme konsern

i mill. kroner	Utenlandsk valuta	Langsiktig gjeld
Gjeld til selskap i USA	287 mill. USD	1 796
Gjeld til selskap i Norge		2
Totalt		1 798

Av selskapets langsiktige konserngjeld forfaller 2 mnok til betaling senere enn 5 år etter balansedagen. Selskapet har ikke langsiktige fordringer i utenlandsk valuta.

11. Fjernings- og nedstengingskostnader

I henhold til vilkårene for de utvinningstillatelser som ExxonMobil deltar i, kan Staten ved produksjonsophør eller når tillatelsen utløper, kreve å overta installasjoner vederlagsfritt. Alternativt kan Staten pålegge en bestemt disponering av anleggene inklusive eventuell fjerning. Etter lovendring i 2003 vil kostnadene ved en eventuell fjerning skattemessig være en ordinær fradragsberettiget kostnad etterhvert som den påløper.

Behov for avsetninger til disse fremtidige fjerningskostnader blir vurdert årlig og avsettes der ExxonMobils andel av kostnadene overstiger 10 mill. USD pr. felt og inkluderes i balansen under avsetning for forpliktelser - ref. note 9.

Metoden for å beregne forpliktelsene i 2006 reflekterer norsk lov til å være på før skatt basis samt overgang til en nåverdberegning av fremtidig netto fjerningskostforpliktelse. Avsetningen bygges opp gradvis ved resultatføring i takt med installasjonenes økonomiske levetid slik at den på fjerningstidspunktet er stor nok til å dekke fjerningskosten. Årets avsetning til fjernings- og nedstengingskostnader utgjør 26 mill. kroner i resultatregnskapet.

12. Verdi av inngåtte forpliktelser i forbindelse med leting og utvinning av olje og gass

i mill. kroner

Anlegg og rørdninger i drift	788
Anlegg og rørdninger under utbygging	384
Leie av rigger	651
Leie av helikopter	31
Totalt	1 854

Alle omtalte leieavtaler er operasjonelle. Selskapet har ingen finansielle leieavtaler.

Til generalforsamlingen i ExxonMobil Production Norway Inc., Norsk Avdeling

Revisjonsberetning for 2006

Vi har revidert årsregnskapet for ExxonMobil Production Norway Inc., Norsk Avdeling for regnskapsåret 2006, som viser et overskudd på mNOK 3 017. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømpstilling og noteopplysninger. Regnskapslovens regler og norsk god regnskapsskikk er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og daglig leder. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

Vi har utført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimater, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av selskapets formuesforvaltning og regnskaps- og intern kontroll-systemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Vi mener at

- årsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets økonomiske stilling 31. desember 2006 og av resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med norsk god regnskapsskikk
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med norsk lov og god bokføringskikk.
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Oslo, 13. april 2007

PricewaterhouseCoopers AS



Knut Grotli
Statsautorisert revisor