

# Pressemelding

4. mai 2011

## Resultat for første kvartal 2011

Statoils driftsresultat for første kvartal 2011 var på 50,7 milliarder kroner, en økning på 28 % sammenlignet med 39,6 milliarder kroner i første kvartal 2010. Kvartalsresultatet var hovedsakelig påvirket av en 33 % økning i gjennomsnittsprisen for væsker målt i norske kroner, en 20 % økning i gjennomsnittsprisen for gass og en 12 % nedgang i løftede volumer, sammenlignet med tilsvarende periode i fjor.

- I første kvartal 2011 leverte vi gode økonomiske resultater, og vi nådde viktige industrielle milepæler. Gjennom Skrugard-funnet og nye lisenstildelinger i Barentshavet tar vi nye skritt for å utvide de industrielle perspektivene i nord, sier Statoils konsernsjef Helge Lund.

Statoil har startet opp produksjonen og slutført avtalene med de nye partnerne i feltutbyggingsprosjektene Leismer og Peregrino. Statoils operatørskap i disse feltene i henholdsvis Canada og Brasil har bidratt til betydelig verdiskapning for våre aksjonærer. Statoil har gjort viktige funn i Norge og Brasil og gått inn i nye attraktive områder, blant annet i pre-salt-blokker i Angola hvor Statoil er nominert for operatørskap. Det ble også gitt boretilatelse for to letebrønner i Mexicogolfen. I tillegg har Statoil sendt inn plan for utbygging og drift av to nye prosjekter i Norge, samt sanksjonert flere prosjekter i Canada og Algerie.

**Samlet egenproduksjon** var 1,971 millioner fœe per dag i første kvartal 2011, sammenlignet med 2,102 millioner fœe per dag i første kvartal 2010. Produksjonen har utviklet seg i samsvar med forventningene.

Statoil forventer at **egenproduksjonen** i 2011 vil ligge omtrent på 2010-nivå, eller litt under. Egenproduksjonen for 2012 forventes å vokse med omkring 3 % (CAGR) basert på faktisk egenproduksjon i 2010.

**Justert driftsresultat** i første kvartal 2011 var på 47,3 milliarder kroner, sammenlignet med 38,9 milliarder kroner i første kvartal 2010.

**Resultatet** i første kvartal 2011 var på 16,0 milliarder kroner, sammenlignet med 11,1 milliarder kroner i samme periode i fjor. Resultatet avspeiler høyere priser både for væsker og gass, gevinst på salg av 40 % andel i oljesandprosjektet Kai Kos Dehseh, og reduserte netto finanskostnader, delvis motvirket av redusert løfting og høyere skatter. Skatteraten for kvartalet var på 68 %.

**Justert driftsresultat etter skatt** var på 11,9 milliarder kroner i første kvartal 2011. Justert driftsresultat etter skatt ekskluderer skattevirkningene av netto finansposter og utgjorde en effektiv skatteprosent på 74,8 % i første kvartal 2011.

	Første kvartal			Året 2010
	2011	2010	Endring	
Driftsresultat (mrd kr)	50,7	39,6	28 %	137,2
Justert driftsresultat (mrd kr)	47,3	38,9	22 %	142,8
Periodens resultat (mrd kr)	16,1	11,1	44 %	37,6
Resultat per aksje (kr pr aksje)	5,02	3,49	44 %	11,94
Gjennomsnittlig pris på væsker (kr per fat)	577	434	33 %	462
Gjennomsnittlig gasspris (kr/sm <sup>3</sup> )	1,97	1,64	20 %	1,72
Sum egenproduksjon av væsker og gass (1000 fat o.e. / dag)	1 971	2 102	-6 %	1 888

### Viktige hendelser siden fjerde kvartal 2010:

- Gjennomsnittlige væskepriser økte med 33 % og gjennomsnittlige gasspriser økte med 20 %, begge målt i norske kroner.
- Samlet egenproduksjon er redusert med 6 % fra første kvartal 2010 til 1,971 millioner fœe per dag i første kvartal 2011.
- Bokført produksjon var 1,765 millioner fœe per dag, en nedgang på 8 % sammenlignet med første kvartal 2010.
- Den 1. april informerte Statoil om et betydelig oljefunn på Skrugard-prospektet i Barentshavet.
- Den 9. april startet Statoil oljeproduksjonen fra Peregrino-feltet utenfor kysten av Brasil.
- Den 12. og 15. april ble plan for utbygging og drift (PUD) for henholdsvis Vigdis Nordøst og Katla fast track i Nordsjøen oversendt til Olje- og energidepartementet.
- Den 14. april ble salget av 40 % av Peregrino-feltet utenfor kysten av Brasil til Sinochem Group formelt slutført.
- Den 15. april kunngjorde regjeringen at Statoil var tildelt andeler i 11 nye produksjonslisenser i Barentshavet i den 21. lisensrunde på norsk sokkel.

## GJENNOMGANG AV DRIFTEN

### Første kvartal

Statoils samlede bokførte produksjon av væsker og gass i første kvartal 2011 var 1,765 millioner foe per dag, sammenlignet med 1,915 millioner foe per dag i første kvartal 2010, en nedgang på 8 %. Samlet egenproduksjon var 1,971 millioner foe per dag i første kvartal 2011, sammenlignet med 2,102 millioner foe per dag i første kvartal 2010.

Nedgangen i samlet egenproduksjon på 6 % skyldtes hovedsakelig ulike driftsmessige forhold både i Angola og på norsk sokkel, hovedsakelig knyttet til Gullfaks og Oseberg-feltene. Avtagende produksjon på modne felt, innstilt produksjon i Libya og reduserte gassleveranser fra Shah Deniz-feltet i Aserbajdsjan bidro også til nedgangen. Økte volumer fra Tyrihans-feltet, og ny produksjon fra feltene Vega, Gjøa og Morvin, motvirket bare delvis nedgangen i egenproduksjon i første kvartal.

Bokført produksjon viste en nedgang på 8 % fra første kvartal i fjor, og var påvirket av ovennevnte fall i egenproduksjonen og av negative PSA-effekter. Gjennomsnittlig negativ PSA-effekt var 206 tusen foe per dag i første kvartal 2011, sammenlignet med 187 tusen foe per dag i første kvartal i fjor. Økningen av PSA-effekten skyldtes hovedsakelig høyere priser for væsker og gass, som førte til lavere andel bokført produksjon, samt høyere overskuddsandelere til myndighetene for en rekke felt dette kvartalet sammenlignet med samme kvartal i fjor.

Operasjonelle data	Første kvartal			Året 2010
	2011	2010	Endring	
<b>Priser:</b>				
Gjennomsnittlig pris på væsker (USD per fat)	100,9	74,0	36 %	76,5
Gjennomsnittlig valutakurs (NOK/USD)	5,72	5,86	-2 %	6,05
Gjennomsnittlig pris på væsker (NOK per fat)	577	434	33 %	462
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/sm <sup>3</sup> )	1,97	1,64	20 %	1,72
Referanseraffineringsmargin (USD per fat)	2,6	3,9	-33 %	3,9
<b>Produksjon:</b>				
Sum bokført produksjon av væsker (1 000 fat o.e./dag)	948	1 065	-11 %	968
Sum bokført gassproduksjon (1 000 fat o.e./dag)	817	851	-4 %	738
Sum bokført produksjon (1 000 fat o.e./dag)	1 765	1 915	-8 %	1 705
Sum egenproduksjon av væsker (mboe per dag)	1 124	1 217	-8 %	1 122
Sum egenproduksjon av gass (mboe per dag)	847	885	-4 %	766
Sum egenproduksjon av væsker og gass (1000 fat o.e./dag)	1 971	2 102	-6 %	1 888
<b>Løfting:</b>				
Sum løfting av væsker (1 000 fat o.e./dag)	882	1 078	-18 %	969
Sum løfting av gass (1 000 fat o.e./dag)	817	850	-4 %	738
Sum løfting av væsker og gass (1 000 fat o.e./dag)	1 698	1 929	-12 %	1 706
<b>Produksjonskostnad:</b>				
Produksjonskostnad bokførte volumer (NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	43,7	40,0	9 %	42,8
Produksjonskostnad egenproduserte volumer (NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	39,3	36,6	7 %	38,6
Produksjonskostnad egne volumer eksklusive restrukturerings og gassinjeksjonskostnader (NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	38,7	35,8	8 %	37,9

Samlet **løfting** av væske og gass var 1,698 millioner foe per dag i første kvartal 2011, en nedgang på 12 % fra 1,929 millioner foe per dag i første kvartal 2010. Nedgangen skyldtes lavere bokført produksjon og økt underløft sammenlignet med første kvartal i fjor. I første kvartal 2011 var det et underløft på 50 tusen foe per dag, sammenlignet med et overløft på 25 tusen foe per dag i første kvartal 2010.

**Raffineringsmarginen** (referansmargin) var USD 2,6 per fat i første kvartal 2011, sammenlignet med USD 3,9 per fat i første kvartal 2010.

**Produksjonskostnaden per foe** bokført produksjon var 43,7 kroner for de siste 12 månedene fram til 31. mars 2011, sammenlignet med 40,0 kroner for tilsvarende periode i fjor. Basert på egenproduserte volumer var produksjonskostnaden per foe for de to periodene henholdsvis 39,3 kroner og 36,6 kroner.

Justert produksjonskostnad per foe egenproduksjon for de siste 12 månedene fram til 31. mars 2011 var 38,7 kroner. Det sammenlignbare tallet for tilsvarende periode i 2010 var 35,8 kroner. Justering av produksjonskostnadene omfatter omstillingskostnader og andre kostnader knyttet til fusjonen regnskapsført i første kvartal 2007 og delvis reversert i fjerde kvartal 2009 og 2010, samt gassinjeksjonskostnader.

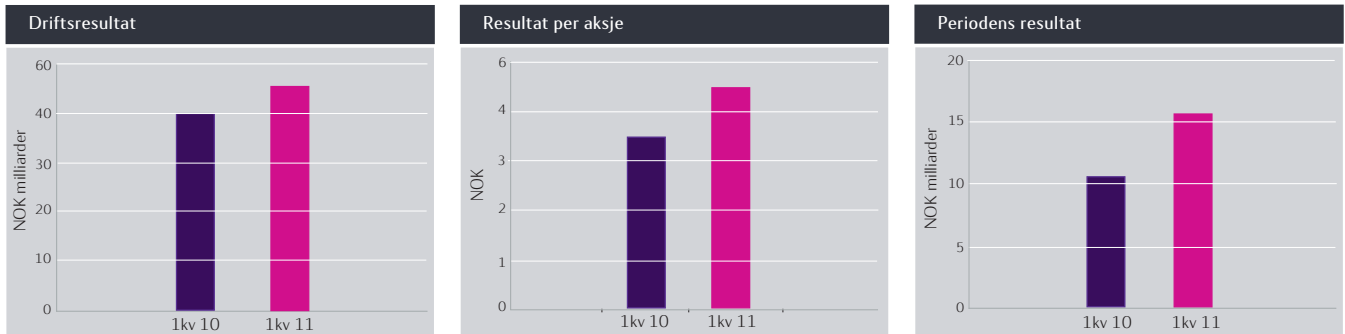
Økningen i justerte produksjonskostnader per fœe skyldes hovedsakelig lavere egenproduksjon og høgere kostnader fra felt som forbereder produksjonsoppstart, bl.a. Peregrino i Brasil.

I første kvartal 2011 ble til sammen ti **letebrønner** fullført før 31. mars 2011, syv på norsk sokkel og tre internasjonalt. Det ble bekreftet funn i tre av brønnene i perioden, alle på norsk sokkel. Endelig vurdering gjenstår for flere av brønnene.

**Av viktige hendelser siden fjerde kvartal 2010 kan nevnes:**

- Innsending av plan for utbygging og drift (PUD) for Vigdis Nord-Øst fast track på norsk sokkel (12. april),
- innsending av PUD for Katla fast track på norsk sokkel (15. april),
- kunngjøring av et betydelig oljefunn på Skrugard-prosjektet i Barentshavet (1. april),
- tildeling av 11 nye produksjonslisenser i den 21. lisensrunden på norsk sokkel (15. april),
- oppstart av produksjonen fra Peregrino-feltet utenfor kysten av Brasil (9. april),
- formell fullføring av salget av 40 % andel i Peregrino-feltet til Sinochem Group (14. april). Statoil beholder 60 % eierandel og operatøransvaret, og gevinsten fra transaksjonen vil bli regnskapsført i andre kvartal 2011,
- kunngjøring av lisensgodkjenningen av utbyggingsplanene for sørlig del av In Salah-feltet i Algerie (27. januar),
- investeringsgodkjenning på Hibernia South Extension (14. februar) utenfor Newfoundland og Labrador i Canada,
- avtale med Olje- og energidepartementet om fullskala CO<sub>2</sub>-fangst ved Mongstad-anlegget som regulerer planleggings- og utviklingsfasen av prosjektet.

## GJENNOMGANG AV RESULTATENE



### Første kvartal

**Driftsresultatet** i første kvartal 2011 var på 50,7 milliarder kroner, sammenlignet med 39,6 milliarder kroner i første kvartal 2010. Inntektene ble betydelig påvirket av høyere væske- og gasspriser, og ble bare delvis motvirket av nedgangen i salgsvolumer for både væsker og gass. Andre inntekter var på 5,7 milliarder kroner i første kvartal 2011, sammenlignet med 0,5 milliarder kroner i første kvartal året før, noe som hovedsakelig skyldtes gevinst ved salg av en andel på 40 % i oljesandfeltet Kai Kos Dehseh i første kvartal 2011.

IFRS resultatregnskap (i milliarder kroner)	Første kvartal			Året 2010
	2011	2010	Endring	
Driftsinntekter				
Salgsinntekter	145,6	128,7	13 %	526,7
Resultatandel fra egenkapitalkonsoliderte selskaper	0,2	0,6	-65 %	1,1
Andre inntekter	5,7	0,5	>100 %	1,8
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>151,6</b>	<b>129,7</b>	<b>17 %</b>	<b>529,6</b>
Driftskostnader				
Varekostnad	70,1	57,4	22 %	257,4
Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader	16,2	18,3	-11 %	68,6
Avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger	11,1	11,1	-1 %	50,6
Undersøkelseskostnader	3,5	3,2	8 %	15,8
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>-100,9</b>	<b>-90,1</b>	<b>12 %</b>	<b>-392,4</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>50,7</b>	<b>39,6</b>	<b>28 %</b>	<b>137,2</b>
Netto finansposter	-0,5	-1,7	-72 %	-0,4
Skattekostnad	-34,2	-26,8	28 %	-99,2
<b>Periodens resultat</b>	<b>16,1</b>	<b>11,1</b>	<b>44 %</b>	<b>37,6</b>

Varekostnader består i all hovedsak av væskevolumer som Statoil kjøper av SDØE samt fra tredjepart, og viser en økning på 19 % sammenlignet med første kvartal 2010. Økningen skyldes hovedsakelig høyere væskepriser målt i norske kroner. Driftskostnadene og salgs- og administrasjonskostnadene var på 16,2 milliarder kroner, en nedgang på 11 % sammenlignet med første kvartal året før.

Driftsresultatet omfatter visse poster som ledelsen anser for ikke å være representative for Statoils underliggende drift. Ved å justere for disse forholdene har ledelsen kommet fram til justert driftsresultat. **Justert driftsresultat** er et "non-GAAP" begrep som supplerer måletall fra Statoils IFRS-regnskap, og som ledelsen mener gir en bedre indikasjon på Statoils underliggende prestasjoner i perioden og gjør det lettere å vurdere driftsmessige utviklingstendenser mellom periodene.

I første kvartal 2011 var driftsresultatet negativt påvirket av lavere virkelig verdi på derivater (2,7 milliarder kroner) og underløft (1,7 milliarder kroner) mens gevinst på salg av eiendeler (5,5 milliarder kroner), reversering av nedskrivninger (0,9 milliarder kroner), lagervirkninger (0,8 milliarder kroner) og en endring i avsetninger (0,7 milliarder kroner), påvirket driftsresultatet positivt. Justert for disse elementene og virkningene av eliminerings (0,1 milliarder kroner), var justert driftsresultat på 47,3 milliarder kroner i første kvartal 2011. Dette er en økning på 22 % sammenlignet med fjoråret.

I første kvartal 2010 var driftsresultatet negativt påvirket av endringer i netto nedskrivninger (0,1 milliarder kroner) og andre avsetninger (0,5 milliarder kroner), mens høyere virkelig verdi på derivater (0,3 milliarder kroner), overløft (0,4 milliarder kroner), lagervirkninger (0,5 milliarder kroner) og gevinst på salg av eiendeler (0,3 milliarder kroner) påvirket driftsresultatet positivt. Justert for disse elementene og virkningene av eliminerings (0,2 milliarder kroner), var justert driftsresultat på 38,9 milliarder kroner i første kvartal 2010.

Økningen i justert driftsresultat fra første kvartal 2010 til første kvartal 2011 skyldtes hovedsakelig høyere væske- og gasspriser, noe som delvis ble motvirket av lavere salgsvolumer grunnet redusert produksjon av både væsker og gass.

**Justerte varekostnader** økte med 20 %, noe som hovedsakelig skyldtes høyere væskepriser.

**Justerte driftsutgifter og salgs- og administrasjonskostnader** var på 17,7 milliarder kroner i første kvartal 2011, sammenlignet med 17,2 milliarder kroner i første kvartal året før. Økningen på 3 % skyldes hovedsakelig oppstartsforberedelser for drift på Peregrino-feltet, forberedelser for drift av det nye kraftvarmeverket på Mongstad og nye operasjoner knyttet til markedsføring av oljesandvirksomheten i Canada. Dette ble delvis motvirket av lavere lager- og transportkostnader og lavere driftsutgifter knyttet til vedlikehold av anlegg.

**Justerte avskrivninger**, amortisering og nedskrivninger var på 11,9 milliarder kroner, en økning på 7 % sammenlignet med samme periode året før. Dette skyldtes hovedsakelig at nye felt og eiendeler med høy avskrivning kom i produksjon, samt oppdaterte overslag på fjerning/permanent nedstenging av plattformer, og ble bare delvis motvirket av lavere produksjon.

**Justerte leteutgifter** økte med 0,6 milliarder kroner sammenlignet med samme periode året før. Dette skyldtes hovedsakelig høyere leteutgifter fra tidligere perioder, høyere feltutbyggingskostnader, høyere boreaktivitet og økte kostnader grunnet tørre brønner. Økningen ble delvis motvirket av at boringen på oljesandfeltet Kai Kos Dehseh i Canada ble inkludert i resultat fra egenkapitalkonsoliderte selskaper fra og med første kvartal 2011, som følge av Statoils salg av eierandelen på 40 %.

Justert driftsresultat (i milliarder kroner)	Første kvartal			Året 2010
	2011	2010	Endring	
Sum dritsinntekter - justert	151,4	128,0	18 %	530,0
Varekostnader - justert	70,9	57,9	22 %	258,0
Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader - justert	17,7	17,2	3 %	67,9
Avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger - justert	11,9	11,1	7 %	45,8
Undersøkelseskostnader - justert	3,5	2,9	19 %	15,5
<b>Justert driftsresultat</b>	<b>47,3</b>	<b>38,9</b>	<b>22 %</b>	<b>142,8</b>

Finansielle data	Første kvartal			Året 2010
	2011	2010	Endring	
Vektet gjennomsnittlig antall utestående aksjer	3 182 967 726	3 183 185 317	-	3 182 574 787
Resultat per aksje (kr pr aksje)	5,02	3,49	44 %	11,94
Minoritetsaksjonærer (mrd. kroner)	0,1	0,0	>100 %	-0,4
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter (mrd. kroner)	20,4	24,5	-17 %	80,8
Investeringer brutto (mrd. kroner)	24,8	21,2	17 %	84,4
Gjeldsgrad	18,9 %	25,7 %	-7 %	24,6 %

**Netto finansposter** viste en kostnad på 0,5 milliarder kroner i første kvartal 2011, sammenlignet med en kostnad på 1,7 milliarder kroner i første kvartal 2010. Kostnaden i første kvartal 2011 skyldtes hovedsakelig en nedgang i virkelig verdi av renteswapper knyttet til rentestyring av eksterne lån på 1,0 milliarder kroner, noe som delvis ble motvirket av en valutagevinst på 0,6 milliarder kroner. Tilsvarende ble kostnaden i første kvartal 2010, som hovedsakelig var knyttet til valutatap på 2,5 milliarder kroner, delvis motvirket av en økning i virkelig verdi av renteswapper knyttet til rentestyring av eksterne lån på 1,0 milliarder kroner.

Renteutgiftene i første kvartal 2011 viste en kostnad på 2,5 milliarder kroner, mens tilsvarende rentekostnad var 0 milliarder kroner i første kvartal 2010.

Nedgangen i virkelig verdi av renteswapper skyldtes en økning i rentesatsen på US dollar i første kvartal 2011. Økningen i virkelig verdi av renteswapper i første kvartal 2010 skyldtes en nedgang i rentesatsen på US dollar.

Justert for disse faktorene utgjør netto finansposter, eksklusive valutaeffekter og rentederivater, et tap på rundt 0,8 milliarder kroner for perioden. I første kvartal 2010 utgjorde netto finansposter, eksklusive valuta- og rentederivater før skatt, til sammenligning et tap på 0,2 milliarder kroner.

Netto finansposter i første kvartal 2011 (i milliarder kroner)	Rente- inntekter	Netto valuta- tap/gevinst	Rente- kostnader	Netto finansposter før skatt	Estimert skatteeffekt	Netto finansposter etter skatt
Netto finansposter iflg IFRS	1,4	0,6	-2,5	-0,5	-0,5	-1,0
Effekt av valutaomregning (inkludert derivater)	-0,6	-0,6		-1,2		
Rentederivater			0,9	0,9		
Sum justeringer	-0,6	-0,6	0,9	-0,3	0,2	-0,1
Netto finansposter eksklusiv valutatap/-gevinst og rentederivater	0,8	0,0	-1,6	-0,8	-0,3	-1,1

Valutakurser	31. mars 2011	31. desember 2010	31. mars 2010
USDNOK	5,51	5,86	5,98
EURNOK	7,83	7,81	8,03

**Skattekostnaden i regnskapet** i første kvartal 2011 var på 34,2 milliarder kroner, tilsvarende en effektiv skattesats på 68,0 %, sammenlignet med 26,8 milliarder kroner i første kvartal 2010, tilsvarende en effektiv skattesats på 70,6 %. Forskjellen i effektiv skattesats mellom periodene forklares hovedsakelig med kapitalgevinster og avsetninger knyttet til tapskontrakter i første kvartal 2011, som har en skattesats som er lavere enn den gjennomsnittlige skattesatsen. Nedgangen i effektiv skattesats i første kvartal 2011 skyldtes også høyere utsatte skatteinntekter i første kvartal 2011 sammenlignet med første kvartal 2010, og knyttet seg til valutaeffekter i selskaper som er gjenstand for beskatning i annen valuta enn den funksjonelle valutaen. Dette ble delvis motvirket av driftsunderskudd i enheter som har en skattesats som er lavere enn den gjennomsnittlige skattesatsen, og relativt høyere inntekter fra norsk sokkel som har en skattesats som er høyere enn den gjennomsnittlige skattesatsen.

I første kvartal 2011 var resultat før skatt på 50,2 milliarder kroner, mens skattbar inntekt var anslått til å være 3,8 milliarder kroner høyere. Den anslåtte forskjellen på 3,8 milliarder kroner oppsto i selskaper som er gjenstand for beskatning i annen valuta enn den funksjonelle valutaen. Skatteeffekten på den anslåtte forskjellen bidro til en skattesats på 68,1 %. Ledelsen gir et alternativt måletall som ekskluderer poster som ikke er direkte knyttet til den underliggende driften. Justert driftsresultat etter skatt, som ekskluderer netto finansposter og skatt på netto finansposter, er et alternativt måletall som indikerer Statoils skatteeksponering på den underliggende driften i perioden, og ledelsen mener at dette gir et bedre grunnlag for sammenligning mellom periodene.

Sammensetning av skattekostnad og skatteprosent i første kvartal 2011	Inntekter før skatt	Skatt	Skatte-prosent	Inntekter etter skatt
Justert driftsresultat	47,3	-35,4	75 %	11,9
Justeringer	-3,4	-1,7	-49 %	-5,1
Driftsresultat	50,7	-33,7	66 %	17,0
Netto finansposter	-0,5	-0,5	>-100 %	-1,0
Totalt	50,3	-34,2	68 %	16,1

**Justert driftsresultat etter skatt** i første kvartal 2011 var på 11,9 milliarder kroner, en nedgang fra 12,2 milliarder kroner i første kvartal 2010. Den justerte skattesatsen var på henholdsvis 74,8 % og 68,8 % i første kvartal 2011 og 2010.

Forskjellen i skattesatsene på justert driftsresultat mellom periodene forklares hovedsakelig med relativt høyere justert driftsresultat fra norsk sokkel i første kvartal 2011 sammenlignet med første kvartal 2010. Inntekter fra norsk sokkel er gjenstand for en marginal skattesats på 78 %. Den økte skattesatsen på det justerte driftsresultatet i første kvartal 2011 skyldtes også relativt sett høyere justert driftsresultat fra Utvikling og produksjon internasjonalt (UPI) grunnet at en større andel av justert driftsresultat skrev seg fra høyskatteregimer. I tillegg var andelen av letekostnader med lavere skattesats enn den gjennomsnittlige skattesatsen, høyere i første kvartal 2011 enn tilsvarende periode i fjor.

Sammensetningen av Statoils rapporteringssegmenter ble endret på bakgrunn av den nye konsernstrukturen som ble innført 1. januar 2011, se note 2 til kvartalsregnskapet. Justert driftsresultat per segment er vist i tabellen nedenfor.

Juster driftsresultat etter skatt per segment  (i milliarder kroner)	Første kvartal					
	2011			2010		
	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt
Utvikling og produksjon Norge	39,4	29,7	9,7	29,1	21,6	7,5
Utvikling og produksjon Internasjonalt	5,2	3,8	1,4	4,5	1,8	2,6
Markedsføring, prosessering og fornybar energi	2,7	2,0	0,6	5,1	3,3	1,8
Fuel & Retail	0,3	0,1	0,2	0,4	0,2	0,2
Annet	-0,4	-0,2	-0,1	-0,2	-0,3	0,1
<b>Konsern</b>	<b>47,3</b>	<b>35,4</b>	<b>11,9</b>	<b>38,9</b>	<b>26,7</b>	<b>12,1</b>

**Periodens resultat** var 16,1 milliarder kroner i første kvartal 2011, sammenlignet med 11,1 milliarder kroner året før. Økningen på 44 % skyldes hovedsakelig høyere driftsresultat som følge av høyere priser på både væsker og gass, gevinst på salg av eiendeler, mindre tap på netto finansposter. Økningen ble delvis motvirket av lavere salgsvolumer av væsker og gass, høyere priser på kjøpte volumer, høyere leteutgifter og høyere inntektsskatt.

**Avkastningen per aksje** var 5,02 kroner i første kvartal 2011, sammenlignet med 3,49 i første kvartal 2010.

## UTSIKTER FOR ÅRET

Statoil forventer at **egenproduksjonen** i 2011 vil være på omtrent samme nivå som i 2010, eller noe lavere. Egenproduksjonen for 2012 forventes å øke med en sammensatt årlig vekstrate (CAGR) på rundt 3 %, basert på faktisk egenproduksjon i 2010. Kommersielle vurderinger knyttet til gassalgaktiviteter, driftsregularitet, tidspunktet for når ny kapasitet settes i produksjon og gassalg, utgjør de største risikofaktorene for produksjonsanslagene.

**Planlagte revisjonsstanser** forventes å ha en stor påvirkning i andre kvartal 2011, og vil føre til en lavere produksjon på rundt 100 tusen foe per dag i kvartalet hvor om lag 70% er væske. Totalt er revisjonsstansene estimert til å ha en negativ innvirkning på egenproduksjonen på omlag 50 tusen foe per dag for året 2011, det meste er væske.

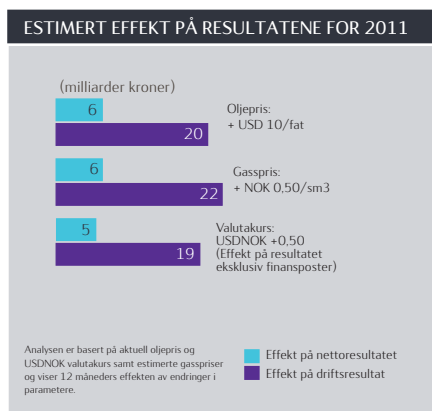
**Organiske investeringer for 2011**, eksklusive oppkjøp og leiefinansiering, ventes å ligge på rundt 16 milliarder USD.

Statoils ambisjon for **produksjonskostnaden per enhet** er at den skal ligge i øverste kvartil blant sammenlignbare selskaper.

Selskapet vil fortsette utviklingen av sin store portefølje av leteandeler og forventer å ferdigstille rundt 40 brønner i 2011 tilsvarende et leteaktivitetsnivå på rundt 3 milliarder USD, eksklusive signaturbonuser.

Ovennevnte informasjon om framtidige forhold er basert på nåværende oppfatninger om framtidige hendelser, og er i sin natur gjenstand for betydelig risiko og usikkerhet, etter som de gjelder begivenheter og avhenger av forhold som ligger fram i tid.

## RISIKOER



### Risikofaktorer

Driftsresultatene avhenger i stor grad av en rekke faktorer. Størst betydning har de faktorene som påvirker prisen vi får i norske kroner for produktene vi selger. Slike faktorer omfatter spesielt prisnivået for væsker og naturgass, utviklingen i valutakursene, våre produksjonsvolumer av væsker og naturgass, som igjen avhenger av våre egne volumer i henhold til produksjonsdelingsavtaler og tilgjengelige petroleumsreserver, vår egen samt våre partners ekspertise og samarbeid i forbindelse med utvinning av olje og naturgass fra disse reservene og endringer i vår portefølje av eiendeler grunnet overtakelser og avhendelser.

Illustrasjonen viser hvordan visse endringer i råoljeprisene (en erstatning for væskeprisene), kontraktspriser på naturgass og valutakursen mellom amerikanske dollar og norske kroner, dersom de opprettholdes gjennom et helt år, kan påvirke våre driftsresultater. Endringer i vareprisene, valutakurs og rentesatser kan føre til inntekter eller utgifter i perioden, i tillegg til endringer i den virkelige verdien av balanseførte derivater.

Illustrasjonen er ikke ment å gi en fullstendig oversikt over risikoforhold som har, eller kan ha, en vesentlig påvirkning på kontantstrømmen og driftsresultatet. En mer detaljert og fullstendig presentasjon av risikoforhold som Statoil er eksponert for finnes i Statoils årsrapport for 2010 og i Annual Report on Form 20-F 2010.

### Økonomisk risikostyring

Statoil har etablerte retningslinjer for å påta seg akseptabel risiko når det gjelder handelspartnere og økonomiske motparter og bruken av derivater og markedsaktiviteter generelt. Statoil har hittil bare hatt en begrenset eksponering overfor virkemidler og motparter som er mer påvirket av den økonomiske krisen. Hittil har vi bare opplevd ubetydelige tap på grunn av motpartsrisiko. Vår eksponering mot økonomiske motparter anses fremdeles å ha en akseptabel risikoprofil.

Markedene for kort- og langsiktig finansiering anses nå å fungere greit for lånere med Statoils kredittverdighet og generelle egenskaper. Det råder imidlertid en viss usikkerhet under dagens forhold. Finansieringskostnadene for kortsiktige papirer er generelt på et historisk lavt nivå. Langsiktige finansieringskostnader er på et attraktivt nivå. Når det gjelder likviditetsstyringen, vil vårt fokus være å finne den rette balansen mellom risiko og avkastning. De fleste midler er i dag plassert kortsiktig i sertifikater med minimum A kredittvurdering, samt i banker med minimum A kredittvurdering.

I samsvar med våre interne retningslinjer for kredittvurdering vurderer vi våre handelspartners og økonomiske motparters kredittvurdering årlig, og vurderer motparter som anses å ha høy risiko enda hyppigere. Intern kredittvurdering reflekterer våre vurderinger av motpartenes kredittrisiko.



## HELSE, MILJØ OG SIKKERHET (HMS)

### Første kvartal

Den samlede personskedefrekvensen var 4,9 i første kvartal 2011, sammenlignet med 4,5 i første kvartal 2010. Frekvensen for alvorlige hendelser var 1,2 i første kvartal 2011, det samme som i første kvartal 2010. Det var i alt 40 alvorlige hendelser i første kvartal, 10 av disse skjedde i Statoil Fuel & Retail. Det var ingen dødsulykker i første kvartal 2011.

Oljeutslippsvolumet økte fra 6 kubikkmeter i første kvartal 2010 til 12 kubikkmeter i første kvartal 2011. Antall oljeutslipp gikk ned fra 79 i første kvartal 2010 til 71 i første kvartal 2011.

HMS	2011	Første kvartal 2010	Året 2010
Personskedefrekvens	4,9	4,5	4,2
Alvorlig hendelsesfrekvens	1,2	1,2	1,4
Antall utilsiktede oljeutslipp	71	79	374
Volum fra utilsiktede oljeutslipp (Sm <sup>3</sup> )	12	6	44

## Kontaktpersoner:

### Investor relations

Hilde Merete Nafstad, direktør IR, +47 957 83 911 (mobil)

Morten Sven Johannessen, direktør, US IR, + 1 203 570 2524 (mobile)

### Presse

Jannik Lindbæk jr., informasjonsdirektør, +47 977 55 622(mobil)