

Pressemelding

29. Juli 2010

Høy aktivitet og god drift

Statoils kvartalsberetning og regnskap for 2. kvartal 2010

Statoils driftsresultat for andre kvartal 2010 var på 26,6 milliarder kroner, sammenlignet med 24,3 milliarder kroner i andre kvartal 2009.

Kvartalsresultatet var påvirket av en 32 % økning i væskepriser målt i norske kroner, en økning i egenproduksjon på 6 %, og et fall i gjennomsnittsprisen på gass på 12 % målt i norske kroner. Også nedskrivninger, tap på derivater og avsetning for en tapskontrakt påvirket driftsresultatet.

Justert driftsresultat i andre kvartal 2010 var på 36,4 milliarder kroner, en oppgang på 25 % fra andre kvartal 2009, da justert driftsresultat var på 29,2 milliarder kroner.

Resultatet i andre kvartal 2010 var på 3,1 milliarder kroner. Sammenlignet med andre kvartal 2009, da resultatet var null og skatteprosenten uvanlig høy, ble resultatet positivt påvirket av høyere oljepriser og økt løfting, lavere netto finanskostnader og redusert skatteprosent, delvis motvirket av lavere gasspriser, nedskrivninger, tap på derivater og avsetning for en tapskontrakt.

Justert driftsresultat etter skatt var på 10,6 milliarder kroner i andre kvartal 2010, en oppgang på 21 % fra andre kvartal 2009, da justert driftsresultat etter skatt var på 8,8 milliarder kroner. Justert driftsresultat etter skatt ekskluderer netto finansposter og skattevirkningene av netto finansposter, og utgjorde en effektiv justert skatteprosent på 71 % i andre kvartal 2010, og 70 % i andre kvartal 2009.

- Statoils andre kvartal kjennetegnes av solid drift og et høyt aktivitetsnivå, sier Statoils konsernsjef Helge Lund.

- Vi har god framdrift i viktige prosjekter. Produksjonsplattformen på Gjøa er nå oppankret på feltet i Nordsjøen. Gudrun-utbyggingen ble godkjent av Stortinget i juni, og viktige kontrakter er tildelt. I Brasil går feltutbyggingen på Peregrino framover, og vi har inngått en avtale der Sinochem går inn som partner i prosjektet med en 40 prosents andel, sier Lund.

- Statoils produksjon er i rute. Egenproduksjonen har økt med 6 % sammenlignet med andre kvartal i fjor. Planlagte revisjonsstanser vil imidlertid påvirke produksjonen betydelig i tredje kvartal, sier Statoils konsernsjef Helge Lund.

	Andre kvartal			Første halvår			Året 2009
	2010	2009	Endring	2010	2009	Endring	
Driftsresultat (mrd kr)	26,6	24,3	9 %	66,2	59,8	11 %	121,6
Justert driftsresultat (mrd kr)	36,4	29,2	25 %	75,3	65,2	15 %	130,7
Periodens resultat (mrd kr)	3,1	0,0	>100 %	14,2	4,0	>100 %	17,7
Resultat per aksje (kr pr aksje)	1,14	0,02	>100 %	4,63	1,18	>100 %	5,75
Gjennomsnittlig pris på væsker (kr per fat)	462	349	32 %	447	320	40 %	364
Gjennomsnittlig pris på gass (kr/sm ³)	1,61	1,82	-12 %	1,62	2,21	-27 %	1,90
Sum egenproduksjon (1000 fat o.e. / dag)	1 957	1 845	6 %	2 029	1 959	4 %	1 962

Viktige hendelser siden første kvartal 2010:

- Egenproduksjonen steg med 6 % fra andre kvartal 2009 til 1,957 millioner foe per dag. For de første seks månedene av året er egenproduksjonen på 2,029 millioner foe per dag.
- Bokført produksjon økte med 2 % fra andre kvartal i fjor til 1,765 million foe per dag dette kvartalet.
- Gjennomsnittsprisene målt i norske kroner viste en oppgang på 32 % for væsker og en nedgang på 12 % for gass sammenlignet med andre kvartal i fjor. Sett i et historisk perspektiv holder gassprisene seg på et lavt nivå.
- Den 19. mai oppsto det trykkendring og tap av borevæske i brønn C-06 på Gullfaks C, noe som førte til produksjonsstans på Gullfaks C, Gimle og Tordis. Produksjonen på Gullfaks og Gimle startet opp igjen 14. juli, og Tordis vil være tilbake i drift etter en planlagt rørledningsoperasjon som startet 20. juli.

- Den 21. mai kunngjorde Statoil en avtale med Sinochem Group om salg av 40 % av Peregrino-feltet utenfor kysten av Brasil.
- Den 27. mai ble det iverksatt en seks måneders borestans i Mexicogolfen.
- Den 16. juni godkjente Stortinget planen for utbygging og drift (PUD) av Gudrun-feltet.
- Den 1. juli ble determineringsprosessen for eierandelene i Agbami-feltet fullført. Statoils andel i det nigerianske feltet økte fra 18,85 % til 20,21 %.

GJENNOMGANG AV DRIFTEN

Andre kvartal

Statoils samlede bokførte produksjon av væske og gass i andre kvartal 2010 var 1,765 millioner foe per dag, sammenlignet med 1,729 millioner foe per dag i andre kvartal 2009. Samlet egenproduksjon var 1,957 millioner foe per dag i andre kvartal 2010 sammenlignet med 1,845 millioner foe per dag i andre kvartal 2009.

Økningen i samlet egenproduksjon på 6 % skyldtes hovedsakelig at nye felt kom i drift og at produksjonen fra eksisterende felt økte. Økningen ble delvis motvirket av avtagende produksjon fra modne felt, vedlikeholdsaktiviteter og ulike driftsmessige forhold.

Bokført produksjon økte med 2 % påvirket av endringene i egenproduksjon som nevnt ovenfor og den relativt høye negative effekten av produksjonsdelingsavtalene (PSA) i andre kvartal 2010. Gjennomsnittlig negativ PSA-effekt var 192 tusen foe per dag i andre kvartal 2010, sammenlignet med 116 tusen foe per dag i andre kvartal 2009. Økningen skyldtes endringer i overskuddsandeler for felt i Angola, positive PSA-justeringer i andre kvartal 2009 som var relatert til tidligere perioder, samt høyere priser i andre kvartal 2010 som medførte redusert andel av bokført produksjon.

Operasjonelle data	Andre kvartal			Første halvår			Året 2009
	2010	2009	Endring	2010	2009	Endring	
Gjennomsnittlig pris på væsker (USD per fat)	74,1	53,7	38 %	74,0	47,8	55 %	58,0
Gjennomsnittlig valutakurs (NOK/USD)	6,24	6,50	-4 %	6,04	6,69	-10 %	6,28
Gjennomsnittlig pris på væsker (NOK per fat)	462	349	32 %	447	320	40 %	364
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/sm ³)	1,61	1,82	-12 %	1,62	2,21	-27 %	1,90
Raffineringsmargin (FCC) (USD per fat)	6,0	4,8	25 %	5,9	5,1	16 %	4,3
Sum bokført produksjon av væsker (1 000 fat o.e./dag)	981	1 032	-5 %	1 023	1 068	-4 %	1 066
Sum bokført produksjon av gass (1 000 fat o.e./d)	783	696	12 %	817	763	7 %	740
Sum bokført produksjon av væsker og gass (1 000 fat o.e. / dag)	1 765	1 729	2 %	1 839	1 831	0 %	1 806
Sum egenproduksjon av gass (mboe per dag)	809	708	14 %	847	783	8 %	760
Sum egenproduksjon av væsker (mboe per dag)	1 147	1 137	1 %	1 182	1 176	1 %	1 202
Sum egenproduksjon av væsker og gass (1000 fat o.e. / dag)	1 957	1 845	6 %	2 029	1 959	4 %	1 962
Sum løfting av væsker (1 000 fat o.e./dag)	942	968	-3 %	1 010	1 049	-4 %	1 045
Sum løfting av gass (1 000 fat o.e./d)	783	696	12 %	817	764	7 %	740
Sum løfting av væsker og gass (1 000 fat o.e. / dag)	1 725	1 664	4 %	1 826	1 813	1 %	1 785
Produksjonskostnad bokførte volumer (NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	40,1	38,0	5 %	40,1	38,0	5 %	38,4
Produksjonskostnad egenproduserte volumer (NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	36,3	35,0	4 %	36,3	35,0	4 %	35,3
Produksjonskostnad egne volumer eksklusive restrukturering- og gassinjeksjonskostnader (NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	35,2	35,6	-1 %	35,2	35,6	-1 %	35,3

Samlet løfting av væske og gass var 1,725 millioner foe per dag i andre kvartal 2010, en økning på 4 % fra 1,664 millioner foe per dag i andre kvartal 2009. Økningen er et resultat av høyere bokført produksjon. I andre kvartal 2010 var det et underløft på 26 tusen foe per dag, sammenlignet med et underløft på 49 tusen foe per dag i andre kvartal 2009.

Raffineringsmarginen (FCC) var 6,0 dollar per fat i andre kvartal 2010, en økning på 25 % sammenlignet med andre kvartal 2009, men er fortsatt lav i et historisk perspektiv.

Produksjonskostnaden per foe bokført produksjon var 40,1 kroner for de siste 12 månedene fram til 30. juni 2010, sammenlignet med 38,0 kroner for tilsvarende periode i 2009. Basert på egenproduserte volumer var produksjonskostnaden per foe for de to periodene henholdsvis 36,3 kroner og 35,0 kroner.

Justert for omstillingskostnader og andre kostnader knyttet til fusjonen regnskapsført i fjerde kvartal 2007, og delvis reversert i fjerde kvartal 2008 og 2009, samt gassinjeksjonskostnader, var produksjonskostnaden per foe egenproduksjon for de siste 12 månedene fram til 30. juni 2010 på 35,2 kroner. Det sammenlignbare tallet for tilsvarende periode i 2009 var 35,6 kroner.

Nedgangen i justerte produksjonshetskostnader er hovedsakelig knyttet til verdidrevet utsettelse av gassvolumer i 2009 og lavere vedlikeholdsaktivitet i andre kvartal 2010 sammenlignet med andre kvartal 2009, samt valutaeffekter av en styrket norsk krone mot US dollar i den siste 12-månedersperioden sammenlignet med tilsvarende 12-månedersperiode i 2008/09.

I andre kvartal 2010 ble til sammen åtte **letebrønner** fullført før 30. juni 2010, fem på norsk sokkel og tre internasjonalt. Det ble bekreftet funn i syv brønner, hvorav to ble gjort utenfor norsk sokkel.

Av viktige hendelser for virksomheten i perioden kan nevnes oppstart av Tyrihans-brønnen (8. mai), uttøuing av Gjøa-plattformen i juni, avtalen om salg av 40 % av Peregrino-feltet utenfor kysten av Brasil til Sinochem Group (21. mai), signering av en mellomstatlig erklæring mellom Tyrkia og Aserbajdsjan (7. juni), og fullføring av determineringsprosessen for eierandeler i Agbami-feltet utenfor kysten av Nigeria der Statoils andel i feltet økte fra 18,85 % til 20,21 % (1. juli). Den 27. mai ble det iverksatt en seks måneders borestans i Mexicogolfen som følge av Deepwater Horizon-ulykken i april. Hvis borestansen vedvarer vil det kunne ha betydelig innvirkning på Statoils letevirksomhet i amerikansk del av Mexicogolfen. Det er ikke foretatt avsetninger for tapskontrakter i andre kvartal 2010 som følge av borestansen.

Den 19. mai oppsto det en brønnkontrollshendelse med tap av borevæske på Gullfaks C, noe som førte til produksjonsstans både på Gullfaks C og satellittfeltene Gimle og Tordis. En plan for å håndtere situasjonen ble iverksatt og barrierene i brønnen ble gjenopprettet slik at produksjonen kunne starte opp igjen 14. juli uten miljøutslipp og uten å gå på akkord med sikkerheten.

Første halvår

Statoils samlede bokførte produksjon av væske og gass i første halvår av 2010 var 1,839 millioner foe per dag, stort sett uendret fra 1,831 millioner foe i første halvår av 2009. Samlet egenproduksjon var 2,029 millioner foe per dag i første halvår av 2010, sammenlignet med 1,959 millioner foe per dag i første halvår av 2009.

Økningen i samlet egenproduksjon på 4 % i de første seks månedene av 2010 sammenlignet med tilsvarende periode i 2009 skyldtes hovedsakelig at nye felt kom i drift, samt økt produksjon fra eksisterende felt, noe som delvis ble motvirket av avtagende produksjon fra modne felt, nedstenging av Lufeng-feltet i 2009, ulike driftsmessige forhold og vedlikeholdsaktiviteter.

Gjennomsnittlig negativ PSA-effekt på bokført produksjon var 190 tusen foe per dag i første halvår av 2010 sammenlignet med 127 tusen foe per dag i første halvår av 2009. Økningen skyldtes endringer i overskuddsandeler for felt i Angola, positive PSA-justeringer i andre kvartal 2009 som var relatert til tidligere perioder, samt høyere priser i andre kvartal 2010 som medførte redusert andel av bokført produksjon.

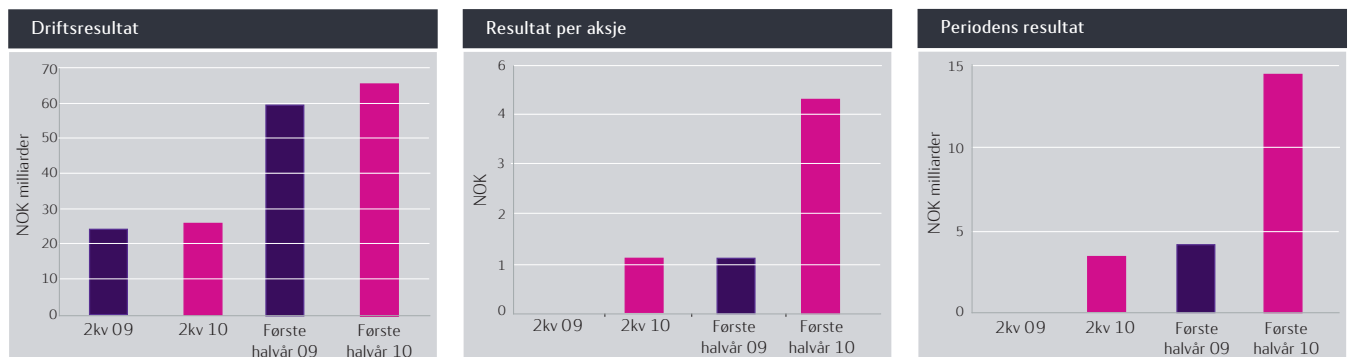
Samlet løfting av væske og gass var 1,826 millioner foe per dag i første halvår av 2010, sammenlignet med 1,813 millioner foe per dag i første halvår av 2009. Økningen på 1 % skyldes høyere bokført produksjon. I første halvår av 2009 var det en underløftposisjon på 3 tusen foe per dag, mens det var ingen under-/overløftposisjon i første halvår av 2010.

Raffineringsmarginen (FCC) var 5,9 USD per fat i første halvår av 2010, en økning på 16 % fra samme periode i 2009, men marginen er fortsatt lav i et historisk perspektiv.

I første halvår av 2010 fullførte Statoil 18 **letebrønner**, ni på norsk sokkel og ni internasjonalt. Det ble bekreftet funn i 11 brønner i perioden, åtte på norsk sokkel og tre internasjonalt.

I første halvår av 2010 ble det **startet produksjon** fra Tyrihans-brønnen på norsk sokkel (8. mai).

GJENNOMGANG AV RESULTATENE



Andre kvartal

Driftsresultatet i andre kvartal 2010 var på 26,6 milliarder kroner, sammenlignet med 24,3 milliarder kroner i andre kvartal 2009. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere væskepriser og høyere salgsvolumer av gass, noe som delvis ble motvirket av lavere gasspriser. Varekostnaden består i all hovedsak av væskevolumer som Statoil kjøper fra SDØE, samt fra tredjepart, og viser en økning på 39 % i andre kvartal 2010, sammenlignet med samme periode i fjor. Økningen skyldes fortrinnsvis høyere priser på væsker målt i norske kroner. Driftskostnadene økte med 1,6 milliarder kroner, og salgs- og administrasjonskostnader økte med på 1,2 milliarder kroner, og var i stor grad påvirket av en avsetning på 3,8 milliarder kroner knyttet til en tapskontrakt ved et mottaksanlegg for naturgass i USA.

IFRS resultatregnskap (i milliarder kroner)	Andre kvartal			Første halvår			Året 2009
	2010	2009	Endring	2010	2009	Endring	
Driftsinntekter							
Salgsinntekter	129,2	104,6	23 %	257,9	217,3	19 %	462,3
Resultatandel fra tilknyttede selskaper	0,1	0,6	-91 %	0,7	0,6	7 %	1,8
Andre inntekter	-0,0	0,0	>-100 %	0,4	0,1	>100 %	1,4
Sum driftsinntekter	129,2	105,2	23 %	258,9	218,0	19 %	465,4
Driftskostnader							
Varekostnad	64,9	46,6	39 %	122,3	90,7	35 %	205,9
Andre driftskostnader	15,6	14,0	11 %	31,3	28,0	12 %	56,9
Salgs- og administrasjonskostnader	4,3	3,1	40 %	6,9	5,8	19 %	10,3
Avskrivninger, amortisering og nedskrivninger	14,3	12,8	12 %	25,4	24,0	6 %	54,1
Letekostnader	3,6	4,4	-19 %	6,8	9,7	-30 %	16,7
Sum driftskostnader	-102,6	-80,9	-27 %	-192,8	-158,2	-22 %	-343,8
Driftsresultat	26,6	24,3	9 %	66,2	59,8	11 %	121,6
Netto finansposter	-0,8	-4,8	84 %	-2,5	-8,7	72 %	-6,7
Skattekostnad	-22,8	-19,5	-17 %	-49,5	-47,1	-5 %	-97,2
Periodens resultat	3,1	0,0	>100 %	14,2	4,0	>100 %	17,7

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.

Følgende forhold påvirket driftsresultatet negativt i andre kvartal 2010: endringer i netto nedskrivninger hovedsakelig knyttet til raffineriet på Mongstad (3,0 milliarder kroner), underløft (0,6 milliarder kroner), lagervirkninger (0,1 milliarder kroner), lavere virkelig verdi på derivater (1,5 milliarder kroner) og andre avsetninger (4,6 milliarder kroner) som inkluderer avsetninger på NOK 3,8 milliarder kroner knyttet til en tapskontrakt ved et mottaksanlegg for naturgass i USA. Hensyntatt disse elementene var **justert driftsresultat** på 36,4 milliarder kroner i andre kvartal 2010.

Følgende forhold påvirket driftsresultatet i andre kvartal 2009: endringer i netto nedskrivninger (3,3 milliarder kroner), underløft (1,1 milliarder kroner), lavere virkelig verdi på derivater (0,5 milliarder kroner) og andre avsetninger (0,1 milliarder kroner) hadde en negativ påvirkning på driftsresultatet, mens lagervirkninger (1,2 milliarder kroner) og gevinst på salg av eiendeler (0,2 milliarder kroner) virket positivt på driftsresultatet. Hensyntatt disse elementene og virkningene av eliminerings (1,3 milliarder kroner), var **justert driftsresultat** på 29,2 milliarder kroner i andre kvartal 2009.

Økningen på 25 % i justert driftsresultat fra andre kvartal 2009 til andre kvartal 2010 skyldtes hovedsakelig høyere væskepriser og en økning i solgte gassvolumer, som delvis ble motvirket av lavere gasspriser. Justerte avskrivninger, amortisering og nedskrivninger økte med 2 %, noe som hovedsakelig skyldtes høyere produksjon. Justerte leteutgifter økte med 52 % grunnet høyere borekostnader, kostnadsføring av tidligere balanseførte letetekstnader og kostnadsøkning i tidligfase.

I andre kvartal 2010 gikk justerte driftsutgifter ned med 4 % til 13,9 milliarder kroner, hovedsakelig som følge av lavere vedlikeholdskostnader og god kapitalstyring. Justerte salgs- og administrasjonskostnader var også lavere med 12 % i andre kvartal 2010 sammenlignet med samme periode året før.

Justert driftsresultat (i milliarder kroner)	Andre kvartal			Første halvår			Året 2009
	2010	2009	Endring	2010	2009	Endring	
Sum dritsinntekter - justert	132,9	108,2	23 %	260,9	220,4	18 %	465,7
Varekostnader - justert	64,8	47,8	36 %	122,7	92,4	33 %	208,1
Andre driftskostnader - justert	13,9	14,6	-4 %	28,5	29,5	-3 %	58,5
Salgs- og administrasjonskostnader - justert	2,6	3,0	-11 %	5,2	5,6	-6 %	10,1
Avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger - justert	11,4	11,2	2 %	22,5	22,1	2 %	47,0
Letetekstnader - justert	3,7	2,4	52 %	6,6	5,6	18 %	11,3
Justert driftsresultat	36,4	29,2	25 %	75,3	65,2	15 %	130,7

Finansielle data	Andre kvartal			Første halvår			Året 2009
	2010	2009	Endring	2010	2009	Endring	
Vektet gjennomsnittlig antall utestående aksjer	3 182 704 054	3 184 206 446		3 182 943 356	3 184 516 025		3 183 873 643
Resultat per aksje (kr pr aksje)	1,14	0,02	>100 %	4,63	1,18	>100 %	5,75
Minoritetsaksjonærer	0,6	0,1	>100 %	0,5	-0,3	>-100 %	0,6
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter (mrd. kroner)	23,4	30,5	-23 %	47,9	38,7	24 %	73,0
Investeringer brutto (mrd. kroner)	18,5	19,8	-6 %	39,7	39,3	1 %	85,0
Gjeldsgrad	29,2 %	28,3 %		29,2 %	28,3 %		27,3 %

Netto finansposter utgjorde et tap på 0,8 milliarder kroner i andre kvartal 2010, sammenlignet med et tap på 4,8 milliarder kroner i andre kvartal 2009. Tapet i andre kvartal 2010 skyldtes hovedsakelig valutatap på 3,3 milliarder kroner, som delvis ble motvirket av en økning i virkelig verdi av renteswapper knyttet til rentestyring av eksterne lån på 2,9 milliarder kroner. Tapet i første halvdel 2009 skyldtes hovedsakelig tap på renteswapper på 4,0 milliarder kroner knyttet til rentestyring og tap knyttet til nedskrivning av investering i Pernis-raffineriet på 1,1 milliarder kroner.

Økningen av virkelig verdi av renteswapper skyldtes en nedgang i rentesatsen på amerikanske dollar i andre kvartal 2010. Netto valutatap var hovedsakelig knyttet til valutaswapper brukt til likviditetsstyring, grunnet en økning i valutakursen mellom amerikanske dollar og norske kroner i andre kvartal 2010.

Justert for disse faktorene, valutaeffektene på finansinntekten og nedskrivning av eiendeler, utgjør netto finansposter før skatt et tap på rundt 0,6 milliarder kroner for perioden. I andre kvartal av 2009 utgjorde justerte netto finansposter før skatt en gevinst på 0,2 milliarder kroner.

Netto finansposter i andre kvartal 2010 (i milliarder kroner)	Rente- inntekter	Netto valutaomregning	Rente- kostnader	Netto finans- poster før skatt	Estimert skatteeffekt	Netto finansposter etter skatt
Netto finansposter iflg IFRS	0,4	-3,3	2,1	-0,8	1,4	0,6
Effekt av valutaomregning (inkludert derivater)	-0,1	3,3		3,2		
Rentederivater			-3,0	-3,0		
Sum justeringer	-0,1	3,3	-3,0	0,2	-1,1	-0,9
Netto finansposter eksklusiv valutaomregning og rentederivater	0,3	0,0	-0,9	-0,6	0,3	-0,3

Valutakurser	30. juni 2010	31. desember 2009	30. juni 2009
USDNOK	6,50	5,78	6,38
EURNOK	7,97	8,32	9,02

Skattekostnaden i regnskapet i andre kvartal 2010 var 22,8 milliarder kroner, tilsvarende en skattesats på 88,2 %, sammenlignet med 19,5 milliarder kroner i andre kvartal 2009, tilsvarende en skattesats på 99,9 %. Nedgangen i skattesatsen skyldtes hovedsakelig en høy skattesats i andre kvartal 2009, grunnet betydelig høyere skattbare inntekter enn konsernets regnskapsmessige resultater i selskaper som er gjenstand for beskatning i annen valuta enn den funksjonelle valutaen. Dette ble delvis motvirket av negativt driftsresultat og tap på nedskrivninger i andre kvartal 2010 i enheter som har en lavere skattesats enn den gjennomsnittlige skattesatsen. I tillegg var utsatt skattekostnad i andre kvartal 2010 høyere enn i andre kvartal 2009, noe som skyldtes valutaeffekter i selskaper som er gjenstand for beskatning i annen valuta enn den funksjonelle valutaen.

I andre kvartal 2010 var resultat før skatt på 25,8 milliarder kroner, mens skattbar inntekt var anslått til å være 4,8 milliarder kroner lavere. Den anslåtte forskjellen på 4,8 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 88,2 %. Ledelsen mener at denne skattesatsen ikke gjenspeiler den underliggende skatteeksponeringen. Det justerte driftsresultatet etter skatt er et alternativt måletall som gir en indikasjon på Statoils skatteeksponering ut fra underliggende drift i perioden, og det gir derfor et bedre grunnlag for sammenligning mellom periodene.

Sammensetning av skattekostnad og skatteprosent i andre kvartal 2010	Inntekter før skatt	Skatt	Skatteprosent	Inntekter etter skatt
Justert driftsresultat	36,4	-25,9	71 %	10,6
Justeringer	9,8	-1,7	17 %	8,2
Driftsresultat	26,6	-24,2	91 %	2,4
Netto finansposter	-0,8	1,4	184 %	0,7
Totalt	25,8	-22,8	88 %	3,1

Justert driftsresultat etter skatt omfatter ikke effektene av netto finansposter og skatt på netto finansposter, og andre kvartal 2010 var justert driftsresultat etter skatt på 10,6 milliarder kroner, en økning fra 8,8 milliarder kroner i andre kvartal 2009. Skatteprosenten på justert driftsresultat var på henholdsvis 71 % og 70% i andre kvartal av 2010 og 2009.

Resultatet var på 3,1 milliarder kroner i andre kvartal 2010, sammenlignet med 0,0 milliarder kroner i andre kvartal 2009. Den betydelige økningen skyldtes først og fremst et høyere driftsresultat grunnet i hovedsak høyere væskepriser og høyere salgsvolumer av gass, men lavere tap på netto finansposter og en lavere effektiv skattesats bidro også til den positive utviklingen.

Avkastningen per aksje basert på resultatet var 1,14 kroner i andre kvartal 2010, sammenlignet med 0,02 kroner i andre kvartal 2009.

Kontantstrøm fra driften beløp seg til 23,4 milliarder kroner i andre kvartal 2010, sammenlignet med 30,5 milliarder kroner i andre kvartal 2009. Nedgangen på 7,1 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig en lavere kontantstrøm fra finansielle investeringer og derivater, samt negative endringer i arbeidskapital. Disse negative elementene ble delvis motvirket av lavere skattebetalinger, positive endringer i kontantstrømmen fra underliggende drift og positive endringer i andre langsiktige poster knyttet til driften.

Juster driftsresultat etter skatt per segment (i milliarder kroner)	Andre kvartal					
	2010			2009		
	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt
U&P Norge	29,1	21,5	7,6	20,7	15,1	5,6
Internasjonal U&P	2,9	1,5	1,4	2,8	0,9	1,9
Naturgass	3,3	2,5	0,8	4,2	3,3	0,8
Foredling og Markedsføring	0,7	0,2	0,5	1,4	0,9	0,5
Annet	0,5	0,1	0,3	0,2	0,3	-0,1
Konsern	36,4	25,9	10,6	29,2	20,4	8,8

Kontantstrøm fra underliggende drift var på 41,6 milliarder kroner i andre kvartal 2010, sammenlignet med 37,8 milliarder kroner i samme periode året før. Økningen på 3,8 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig høyere resultat før skatt.

Kontantstrøm til investeringsaktivitetene beløp seg til 16,5 milliarder kroner i andre kvartal 2010, sammenlignet med 19,6 milliarder kroner i samme periode året før. Nedgangen skyldtes hovedsakelig høyere inntekter på 2,1 milliarder kroner som følge av salg av eiendeler.

Første halvår 2010

I første halvår av 2010 var **driftsresultatet** på 66,2 milliarder kroner, sammenlignet med 59,8 milliarder kroner i første halvår av 2009. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere væskepriser og høyere salgsvolumer av gass, noe som delvis ble motvirket av lavere gasspriser. Varekostnaden viste en økning på 35 %, fortrinnsvis som følge av høyere priser på væsker målt i norske kroner. Driftskostnadene økte med 3,3 milliarder kroner, og salgs- og administrasjonskostnader økte med på 1,1 milliarder kroner, og var i stor grad påvirket av en avsetning på 3,8 milliarder kroner knyttet til en tapskontrakt ved et mottaksanlegg for naturgass i USA. Avskrivninger, amortisering og nedskrivninger økte med 6 % i første halvår av 2010 sammenlignet med samme periode i fjor, hovedsakelig som følge av høyere produksjonsvolumer. Letekostnadene ble redusert med 30 % sammenlignet med første halvår 2009, i hovedsak som følge av lavere leteaktivitet og ble bare delvis motvirket av høyere leteutgifter og høyere tidligfasekostnader.

Følgende forhold påvirket driftsresultatet i første halvår av 2010: endringer i netto nedskrivninger (3,1 milliarder kroner), lavere virkelig verdi på derivater (1,1 milliarder kroner), underløft (0,2 milliarder kroner) og andre avsetninger (5,1 milliarder kroner) hadde en negativ påvirkning på driftsresultatet, mens lagervirkninger (0,4 milliarder kroner) og gevinst på salg av eiendeler (0,2 milliarder kroner) virket positivt på driftsresultatet. Hensyntatt disse elementene og virkningene av eliminerings (0,2 milliarder kroner), var **justert driftsresultat** på 75,3 milliarder kroner i første halvår av 2010.

Følgende forhold påvirket driftsresultatet i første halvår av 2009: Lavere virkelig verdi på derivater (0,6 milliarder kroner), endringer i netto nedskrivninger (5,7 milliarder kroner) og underløft (0,5 milliarder kroner) hadde en negativ påvirkning på driftsresultatet, mens lagervirkninger (1,7 milliarder kroner), gevinst på salg av eiendeler (0,5 milliarder kroner) og andre avsetninger (1,4 milliarder kroner) virket positivt på driftsresultatet. Hensyntatt disse elementene og virkningene av eliminerings (2,2 milliarder kroner), var justert driftsresultat på 65,2 milliarder kroner i første halvår av 2009.

Økningen i justert driftsresultat på 15 % fra første halvår av 2009 til første halvår av 2010 skyldtes hovedsakelig høyere væskepriser og en økning i solgte gassvolumer, og ble bare delvis motvirket av lavere gasspriser og høyere letekostnader som følge av høyere boreaktivitet og kostnadsføring av tidligere balanseførte letekostnader. Justerte letekostnader økte med 18 % grunnet høyere borekostnader, kostnadsføring av tidligere balanseførte letekostnader og kostnadsøkning i tidligfase. Justerte avskrivninger, amortisering og nedskrivninger økte med 2 % hovedsakelig som følge av høyere produksjonsvolumer. Andre medvirkende faktorer til økningen i justert driftsresultat var en nedgang på 3 % i justerte driftsutgifter og en nedgang på 6 % i justerte salgs- og administrasjonskostnader.

Netto finansposter utgjorde et tap på 2,5 milliarder kroner i første halvår av 2010, sammenlignet med et tap på 8,7 milliarder kroner i første halvår av 2009. Tapet i første halvår av 2010 skyldtes hovedsakelig et valutatap på 5,8 milliarder kroner, som delvis ble motvirket av en økning i virkelig verdi av renteswapper knyttet til rentestyring av eksterne lån på 3,9 milliarder kroner. Tapet i første halvår av 2009 skyldtes hovedsakelig tap på renteswapper knyttet til rentestyring på 6,0 milliarder kroner, tap på nedskrivning av investering i Pernis-raffineriet på 1,1 milliarder kroner og netto valutatap på 1,6 milliarder kroner.

Økningen av virkelig verdi av renteswapper skyldtes en nedgang i rentesatsen på amerikanske dollar i de siste seks måneder fram til 30. juni 2010. Netto valutatap var hovedsakelig knyttet til valutawapper brukt til likviditetsstyring grunnet en økning i valutakursen mellom amerikanske dollar og norske kroner i første halvår av 2010.

Justert for disse faktorene, valutaeffektene på finansinntekten og nedskrivning av verdier, utgjorde netto finansposter før skatt et tap på rundt 0,8 milliarder kroner for perioden. I første halvår av 2009 utgjorde justerte netto finansposter en gevinst på 0,1 milliarder kroner.

Netto finansposter første halvår 2010 (i milliarder kroner)	Rente- inntekter	Netto valutaomregning	Rente- kostnader	Netto finans- poster før skatt	Estimert skatteeffekt	Netto finansposter etter skatt
Netto finansposter iflg IFRS	1,3	-5,8	2,0	-2,5	2,2	-0,3
Effekt av valutaomregning (inkludert derivater)	0,0	5,8		5,8		
Rentederivater			-4,1	-4,1		
Sum justeringer	0,0	5,8	-4,1	1,7	-1,7	0,0
Netto finansposter eksklusiv valutaomregning og rentederivater	1,3	0,0	-2,1	-0,8	0,5	-0,3

Skattekostnaden i regnskapet i første halvår av 2010 var 49,5 milliarder kroner, tilsvarende en skattesats på 77,7 %, sammenlignet med 47,1 milliarder kroner i første halvår av 2009, tilsvarende en skattesats på 92,2 %. Nedgangen i skattesatsen skyldtes hovedsakelig en høy skattesats i første halvår av 2009, grunnet høyere skattbare inntekter enn konsernets regnskapsmessige resultater i selskaper som er gjenstand for beskatning i annen valuta enn den funksjonelle valutaen.

Sammensetning av skattekostnad og skatteprosent første halvår 2010	Inntekter før skatt	Skatt	Skatteprosent	Inntekter etter skatt
Justert driftsresultat	75,3	-52,5	70 %	22,8
Justeringer	9,1	-0,8	8 %	8,4
Driftsresultat	66,2	-51,8	78 %	14,4
Netto finansposter	-2,5	2,2	91 %	-0,2
Totalt	63,7	-49,5	78 %	14,2

Justert driftsresultat etter skatt omfatter ikke effektene av netto finansposter og skatt på netto finansposter, og i første halvår av 2010 var justert driftsresultat etter skatt på 22,8 milliarder kroner, en økning fra 19,1 milliarder kroner i samme periode året før. Skatteprosenten på justert driftsresultat var på henholdsvis 70 % og 71 % i første halvår av 2010 og 2009.

Juster driftsresultat etter skatt per segment (i milliarder kroner)	Første halvår					
	2010			2009		
	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt
U&P Norge	58,2	43,1	15,1	50,4	37,3	13,1
Internasjonal U&P	7,3	3,4	3,9	3,1	1,2	1,9
Naturgass	7,9	5,7	2,2	9,2	6,9	2,2
Foredling og Markedsføring	1,7	0,5	1,2	3,0	1,4	1,6
Annet	0,3	-0,3	0,5	-0,4	-0,7	0,3
Konsern	75,3	52,5	22,8	65,2	46,2	19,1

Resultatet var på 14,2 milliarder kroner i første halvår av 2010, sammenlignet med 4,0 milliarder kroner i samme periode året før. Den betydelige økningen skyldtes først og fremst et høyere driftsresultat grunnet høyere inntekter fra salg av væsker og gass, lavere tap på netto finansposter og lavere effektiv skattesats, og ble bare delvis motvirket av høyere driftsutgifter grunnet avsetning knyttet til en tapskontrakt.

Avkastningen per aksje basert på resultatet var 4,63 kroner i første halvår av 2010, sammenlignet med 1,18 kroner i første halvår av 2009.

Kontantstrøm fra driften beløp seg til 47,9 milliarder kroner i første halvdel av 2010, en økning på 9,2 milliarder kroner fra samme periode året før. Økningen skyldtes hovedsakelig lavere skattebetalinger og positive endringer i kontantstrømmen fra underliggende drift og andre langsiktige poster knyttet til driften. Disse positive elementene ble delvis motvirket av negative endringer i arbeidskapitalen.

Kontantstrøm fra underliggende drift var på 91,3 milliarder kroner i første halvår av 2010, sammenlignet med 88,9 milliarder kroner i samme periode året før. Økningen på 2,4 milliarder kroner skyldtes i hovedsak høyere resultat før skatt som delvis ble motvirket av lavere valutatap som ikke hadde kontantstrømseffekt.

Kontantstrøm til investeringsaktivitetene gikk ned med 3,7 milliarder kroner sammenlignet med samme periode året før, noe som hovedsakelig skyldtes 2,7 milliarder kroner høyere inntekter fra salg av eiendeler.

UTSIKTER FOR ÅRET

Statoils prognoser for **egenproduksjon** er i intervallet 1,925 til 1,975 millioner foe per dag i 2010 og i intervallet 2,060 til 2,160 millioner foe per dag i 2012. Forventede volumer omfatter ikke eventuelle virkninger av mulige Opec-kutt. Kommersielle vurderinger knyttet til gassalgaktiviteter, driftsregularitet, tidspunktet for når ny kapasitet settes i produksjon og gassalg, utgjør de største risikofaktorene for produksjonsanslagene.

Det anslås at planlagte revisjonsstanser i 2010 vil ha en negativ påvirkning på egenproduksjonen på om lag 50 tusen foe per dag for hele året og rundt 120 tusen foe per dag, i kvartalsvis effekt for tredje kvartal 2010.

Organiske investeringer for 2010, eksklusive oppkjøp og leiefinansiering, ventes å ligge på rundt 13 milliarder amerikanske dollar.

Produksjonskostnaden per enhet for egenproduksjonen i 2010 ventes å være på 35-36 kroner per foe, noe som er på samme nivå som i 2009.

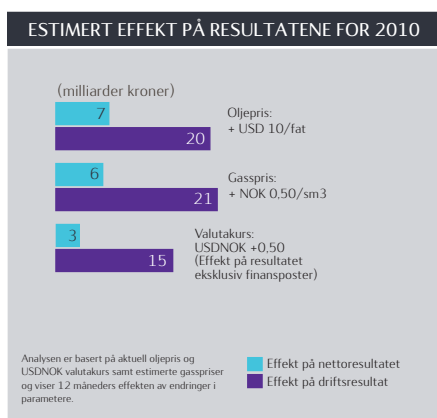
Selskapet vil fortsette utviklingen av den store portefølje av leteandeler og forventer en **leteaktivitet** i 2010 som ligger på rundt 2,3 milliarder amerikanske dollar.

Vi forventer at råvareprisene vil fortsette å være ustabile, og at gassmarkedet vil være utfordrende på kort sikt.

Raffineringsmarginene har gått noe opp i det siste, men vi forventer at de fortsatt vil ligge på et lavt nivå, i hvert fall på kort sikt.

Ovennevnte informasjon om framtidige forhold er basert på nåværende oppfatninger om framtidige hendelser, og er i sin natur gjenstand for betydelig risiko og usikkerhet, ettersom 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), kontraktpriser på naturgass og valutakursen mellom amerikanske dollar og norske kroner, dersom de opprettholdes gjennom et helt år, kan påvirke våre driftsresultater i 2010. 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 2009 og i Annual Report on Form 20-F 2009.

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 vår interne retningslinjer for kredittvurdering vurderer vi våre handelspartneres og økonomiske motparters kredittvurdering årlig, og vurderer motparten som anses å ha høy risiko enda hyppigere. Intern kredittvurdering reflekterer våre vurderinger av motpartenes kredittrisiko.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET (HMS)

Andre kvartal

Den samlede personskedefrekvensen var 3,6 i andre kvartal 2010, sammenlignet med 4,1 i andre kvartal 2009. Frekvensen for alvorlige hendelser gikk ned fra 2,0 i andre kvartal 2009 til 1,3 i andre kvartal 2010.

Volumet av oljeutslipp gikk ned fra 20 kubikkmeter i andre kvartal 2009 til 6 kubikkmeter i andre kvartal 2010. Antall utilsiktede oljeutslipp i andre kvartal 2010 var på samme nivå som i andre kvartal 2009.

Første halvår 2010

Den samlede personskedefrekvensen var 4,0 i første halvår av 2010, sammenlignet med 4,4 i første halvår av 2009. Frekvensen for alvorlige hendelser gikk ned fra 2,2 i første halvår av 2009 til 1,3 i første halvår av 2010.

Volumet av oljeutslipp gikk ned fra 49 kubikkmeter i første halvår av 2009 til 12 kubikkmeter i første halvår av 2010. Antall utilsiktede oljeutslipp i første halvår av 2010 gikk ned sammenlignet med første halvår av 2009.

HMS indikatorer	Andre kvartal		Første halvår		Året 2009
	2010	2009	2010	2009	
Personskedefrekvens	3,6	4,1	4,0	4,4	4,1
Alvorlige hendelsesfrekvens	1,3	2,0	1,3	2,2	1,9
Antall utilsiktede oljeutslipp	111	102	189	204	435
Volum fra utilsiktede oljeutslipp (sm3)	6	20	12	49	170

Kontaktpersoner:

Investor relations

Lars Troen Sørensen, direktør IR, +47 90 64 91 44 (mobil)

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

Presse

Ola Morten Aanestad, informasjonsdirektør, +47 480 80 212 (mobil)