

Pressemelding

30. oktober 2013

RESULTAT FOR TREDJE KVARTAL 2013

Statoils driftsresultat for tredje kvartal 2013 var 39,3 milliarder kroner. Justert driftsresultat var 40,4 milliarder kroner.

- Statoil oppnådde sterk strategisk fremgang i tredje kvartal. Vi styrket ressursbasen med olje av høy verdi gjennom Bay du Nord-funnet utenfor kysten av Canada, verdens største oljefunn hittil i år. Vi har også gjennomført en betydelig transaksjon for å realisere verdier skapt gjennom utvikling av vår portefølje, og for å frigjøre kapital til investering i prosjekter med høy avkastning. Driften er god og vi leverte solid inntjening i perioden, sier Statoils konsernsjef Helge Lund.

Statoils driftsresultat på 39,3 milliarder kroner i tredje kvartal var positivt påvirket av gevinst ved salg av eiendeler, mens nedskrivning av raffinerier og kommersielle avsetninger påvirket resultatet negativt. Justert driftsresultat var 40,4 milliarder kroner, på nivå med samme periode i fjor.

Resultatnedgangen i de første ni månedene av 2013 skyldtes hovedsakelig forventet lavere produksjon og reduserte priser. Ikke-rutinemessige transaksjoner og relaterte skatteeffekter, samt høyere gevinst ved salg av eiendeler i fjor, bidro til nedgangen.

- Produksjonen i kvartalet var i tråd med våre forventninger, og vi opprettholder produksjonsprognosen for 2013. Aktivitetsnivået er høyt og vi gjennomfører prosjektene våre i henhold til plan, med god kostnadskontroll og kapitaldisiplin, sier Lund.

Statoil økte egenproduksjonen med 2 % sammenlignet med tredje kvartal i 2012. Produksjonen økte med om lag 6 %, korrigert for salg av andeler og redeterminering på norsk sokkel. Produksjonen i Norge var som forventet, påvirket av produksjonsoppstart og -opptopping, vedlikehold, salg og redeterminering. Utenfor Norge økte Statoil produksjonen med 13 % til rekordhøye 728 tusen fte per dag, hovedsakelig på grunn av opptopping av landbasert produksjon i USA, og produksjon offshore Angola og Brasil.

Nye funn tilførte betydelige ressurser i tredje kvartal. Statoil kunngjorde et nytt funn med stort potensial utenfor kysten av Canada. Dette er selskapets tredje funn i Flemish Pass-bassenget. Statoil forventer nå å fullføre omkring 60 letebrønner i 2013, med et aktivitetsnivå på omkring 3,75 milliarder USD i leteutgifter for året som helhet.

Statoil fortsatte å levere på strategien for aktiv porteføljeforvaltning. I september kunngjorde selskapet et salg av eiendeler på norsk og britisk sokkel til en verdi av 2,65 milliarder USD. Gjennom denne transaksjonen forventer Statoil å realisere betydelige gevinster, redusere framtidig investeringseksponering med omkring 7 milliarder USD, og å synliggjøre den underliggende verdien av selskapets portefølje.

Kontantstrøm fra underliggende drift er fremdeles sterk, og Statoil styrket sin finansielle stilling i perioden. Selskapet reduserte netto gjeldsgrad fra 21 % i andre kvartal til 17 % ved utgangen av dette kvartalet.

Kvartalet i korte trekk

Statoils driftsresultat var 39,3 milliarder kroner, sammenlignet med 40,9 milliarder kroner i tredje kvartal 2012.

Justert driftsresultat var 40,4 milliarder kroner, sammenlignet med 40,0 milliarder kroner i tredje kvartal 2012.

Justert driftsresultat etter skatt var 12,1 milliarder kroner, sammenlignet med 11,9 milliarder kroner i tredje kvartal 2012.

Resultatet var 13,7 milliarder kroner, sammenlignet med 14,5 milliarder kroner i tredje kvartal 2012.

	Tredje kvartal			Hittil i år			Året 2012
	2013	2012	endring	2013	2012	endring	
Driftsresultat (mrd kr)	39,3	40,9	-4 %	111,6	160,8	-31 %	206,6
Justert driftsresultat (mrd kr)	40,4	40,0	1 %	120,8	144,9	-17 %	193,2
Justert driftsresultat etter skatt (mrd kr)	12,1	11,9	2 %	35,4	40,1	-12 %	55,1
Periodens resultat (mrd kr)	13,7	14,5	-6 %	24,5	56,5	-57 %	69,5
Ordinært resultat per aksje (kr pr aksje)	4,48	4,52	-1 %	7,88	17,58	-55 %	21,66
Gj.sntl. pris på væsker (kr per fat)	617	591	4 %	581	609	-5 %	602
Gj.sntl. fakturert gasspris (kr/sm ³)	1,97	2,16	-9 %	1,99	2,22	-10 %	2,19
Egenproduksjon (1 000 foe/dag)	1 852	1 811	2 %	1 939	1 994	-3 %	2 004
Alvorlig hendelsesfrekvens	0,8	0,8		0,8	1,0		1,0

Viktige hendelser siden andre kvartal 2013

- Fortsatt aktiv porteføljeforvaltning, synliggjort ved transaksjonen med OMV på 2,65 milliarder USD for å realisere verdier og fokusere porteføljene på norsk og britisk sokkel, og fullføring av den tidligere kunngjorte Wintershall-transaksjonen på norsk sokkel til en verdi av 1,45 milliarder USD.
- Fortsatt sterke leterresultater gjennom et oljefunn med stort potensial (high-impact) i Flemish Pass-bassenget utenfor kysten av Canada og flere nye funn på norsk sokkel. Statoil er partner i det OMV-opererte oljefunnet Wisting Central i Hoop-området. Vi kunngjorde også et oljefunn nær Norne og et gass/kondensat-funn nord for Åsgard i perioden.
- Ytterligere styrking av den finansielle fleksibiliteten ved gjennomføring av transaksjoner i kapitalmarkedet til en verdi av 3,4 milliarder USD til konkurransedyktige betingelser.
- Granskingsrapporten om terrorangrepet mot In Amenas ble offentliggjort 12. september. Statoil vil sørge for at anbefalingene integreres og prioriteres som en del av det igangsatte forbedringsprogrammet innen sikringsområdet.
- Nedskrivninger knyttet til Mongstad- og Kalundborg-raffineriene på 4,2 milliarder kroner på grunn av lavere marginer og utfordrende framtidsutsikter.
- Regjeringen kunngjorde i september at fullskala-anlegget for karbonfangst på Mongstad (CCM) ikke skal videreføres. Statoil starter nå arbeidet for å sikre en god prosjektavslutning.

GJENNOMGANG AV DRIFTEN

Egenproduksjonen gikk noe opp i tredje kvartal 2013, til tross for forventet naturlig produksjonsnedgang, salg av andeler og redetermineringer på norsk sokkel. Veksten skyldtes oppstart og opptrapping av produksjon på flere felt. Den internasjonale virksomheten leverte rekordhøy produksjon og aktivitetsnivået var høyt, med prosjektgjennomføring i henhold til plan.

Operasjonelle data	Tredje kvartal			Hittil i år			Året 2012
	2013	2012	endring	2013	2012	endring	
Priser							
Gjennomsnittlig pris på væsker (USD per fat)	102,9	99,9	3 %	99,9	103,7	-4 %	103,5
Gjennomsnittlig valutakurs (NOK/USD)	5,99	5,91	1 %	5,82	5,87	-1 %	5,82
Valutakurs (NOK/USD) ved periodeslutt	6,01	5,70	5 %	6,01	5,70	5 %	5,57
Gjennomsnittlig pris på væsker (NOK per fat)	617	591	4 %	581	609	-5 %	602
Gjennomsnittlig forventet gasspris (NOK/sm3)	1,97	2,16	-9 %	1,99	2,22	-10 %	2,19
Referanseraffineringsmargin (USD per fat)	3,8	7,9	-52 %	4,9	5,7	-14 %	5,5
Produksjon (1 000 foe/dag)							
Bokført produksjon av væsker	981	894	10 %	972	970	0 %	966
Bokført gassproduksjon	706	730	-3 %	781	823	-5 %	839
Sum bokført produksjon	1 687	1 624	4 %	1 753	1 793	-2 %	1 805
Egenproduksjon av væsker	1 117	1 058	6 %	1 124	1 142	-2 %	1 137
Egenproduksjon av gass	735	753	-2 %	815	853	-4 %	867
Sum egenproduksjon av væsker og gass	1 852	1 811	2 %	1 939	1 994	-3 %	2 004

Informasjonen nedenfor er knyttet til utviklingen i henholdsvis tredje kvartal 2013, sammenlignet med tredje kvartal 2012, og utviklingen i de ni første månedene av 2013, sammenlignet med de ni første måneder av 2012.

Tredje kvartal 2013

Samlet egenproduksjon av væske og gass økte med 2 % til 1,852 millioner foe per dag i tredje kvartal. Økningen skyldtes hovedsakelig oppstart og opptrapping av produksjon på ulike felt, samt lavere vedlikeholdseffekter. Driftsmessige utfordringer i tredje kvartal 2012 bidro til økningen. Forventet naturlig nedgang på modne felt, salg av andeler og redusert eierandel på Ormen Lange motvirket delvis økningen.

Samlet bokført produksjon av væsker og gass økte med 4 % til 1,687 millioner foe per dag, positivt påvirket av ovennevnte økning i egenproduksjon og lavere gjennomsnittlig PSA-effekt på 175 tusen foe per dag sammenlignet med 188 tusen foe per dag i tredje kvartal 2012. En mindre justering av "tax oil" fra tidligere perioder hadde også en positiv innvirkning på bokført produksjon i tredje kvartal 2013.

Leteutgiftene (inkludert balanseførte leteutgifter) økte med 1,0 milliarder kroner til 5,9 milliarder kroner, hovedsakelig som følge av høyere borevirksomhet. Lavere seismikkutgifter motvirket delvis økningen.

Letekostnader (i milliarder kroner)	Tredje kvartal			Hittil i år			Året 2012
	2013	2012	endring	2013	2012	endring	
Periodens leteutgifter (aktivitet)	5,9	4,9	21 %	16,0	16,0	0 %	20,9
Kostnadsført av tidligere balanseførte leteutgifter	0,5	1,5	-64 %	0,7	2,4	-72 %	2,7
Balanseført andel av periodens leteaktivitet	-1,0	-1,3	-27 %	-4,4	-5,3	-15 %	-5,9
Nedskrivninger / reverserte nedskrivninger	0,5	0,1	>100 %	0,8	0,3	>100 %	0,4
Letekostnader iflg IFRS	5,9	5,2	14 %	13,0	13,4	-3 %	18,1

Første ni måneder av 2013

Samlet egenproduksjon av væsker og gass gikk ned med 3 % til 1,939 millioner foe per dag i de første ni månedene av 2013. Dette skyldtes hovedsakelig forventet naturlig nedgang på modne felt, redusert gassleveranse fra norsk sokkel og lavere eierandeler etter salg og redetermineringer. Nedgangen ble delvis motvirket av oppstart og opptrapping av produksjon på flere felt.

Samlet bokført produksjon av væsker og gass var 1,753 millioner foe per dag, en nedgang på 2 % sammenlignet med de første ni månedene av 2012. Dette var påvirket av ovennevnte nedgang i egenproduksjonen. PSA-effekten var 184 tusen foe per dag, sammenlignet med 201 tusen foe per dag i de første ni månedene av 2012. Reduksjonen skyldtes hovedsakelig produksjonsvekst på felt med lavere PSA-effekt og produksjonsnedgang på felt med høyere PSA-effekt.

Leteutgiftene (inkludert balanseførte leteutgifter) holdt seg stabile på 16,0 milliarder kroner i de første ni månedene av 2013. Økt boreaktivitet i de første ni månedene av 2013 ble motvirket av boring av dyrere brønner med høy Statoil-andel i de første ni månedene av 2012. Lavere seismikkutgifter ble motvirket av høyere feltutviklingsutgifter.

GJENNOMGANG AV RESULTATENE

Resultatene for tredje kvartal var positivt påvirket av høyere væskepriser og økte salgsvolumer for væsker og gass. Økningen ble motvirket av lavere gjennomsnittlige gasspriser på grunn av høyere andel gass produsert i USA, økte kostnader som følge av produksjonsvekst, og høyere avskrivningskostnader per enhet etter hvert som nye felt med høyere avskrivning kom i produksjon.

Resultatregnskap (i milliarder kroner)	Tredje kvartal			Hittil i år			Året 2012
	2013	2012	endring	2013	2012	endring	
Sum driftsinntekter	169,8	166,7	2 %	479,8	562,8	-15 %	723,4
Varekostnad	-82,1	-87,0	-6 %	-235,1	-286,3	-18 %	-363,1
Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader	-20,0	-19,0	5 %	-66,4	-57,6	15 %	-75,1
Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger	-22,6	-14,6	54 %	-53,7	-44,7	20 %	-60,5
Letekostnader	-5,9	-5,2	14 %	-13,0	-13,4	-3 %	-18,1
Driftsresultat	39,3	40,9	-4 %	111,6	160,8	-31 %	206,6
Netto finansposter	-0,4	3,0	>(100 %)	-13,0	0,0	>(100 %)	0,1
Resultat før skatt	38,9	43,9	-11 %	98,6	160,8	-39 %	206,7
Skattekostnad	-25,2	-29,4	-14 %	-74,1	-104,4	-29 %	-137,2
Periodens resultat	13,7	14,5	-6 %	24,5	56,5	-57 %	69,5

Informasjonen nedenfor er knyttet til utviklingen i henholdsvis tredje kvartal 2013 sammenlignet med tredje kvartal 2012, og de første ni månedene av 2013 sammenlignet med de første ni månedene av 2012.

Tredje kvartal 2013

Driftsresultatet var 39,3 milliarder kroner i tredje kvartal, en nedgang på 4 % sammenlignet med tredje kvartal 2012. Nedgang i gjennomsnittlige, fakturerte gasspriser (målt i norske kroner), nedskrivninger hovedsakelig knyttet til raffineriene og avsetninger knyttet til en redetermineringsprosess (ref. note 8 i "Condensed interim financial statements" i selskapets fullstendige kvartalsrapport), påvirket driftsresultatet i tredje kvartal. Nedgangen ble delvis motvirket av gevinst ved salg av eiendeler til Wintershall, høyere gjennomsnittlige væskepriser (målt i norske kroner) og økte salgsvolumer for væsker og gass.

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 enklere å vurdere driftsmessige utviklingstendenser mellom periodene. Se kapitlet "Use and reconciliation of non-GAAP financial measures" i selskapets fullstendige kvartalsrapport for flere detaljer om justert driftsresultat og avstemt driftsresultat.

Justert driftsresultat (i milliarder kroner)	Tredje kvartal			Hittil i år			Året 2012
	2013	2012	endring	2013	2012	endring	
Sum driftsinntekter - justert	165,5	166,8	-1 %	477,2	550,8	-13 %	713,6
Varekostnader - justert	-82,4	-88,2	-7 %	-235,0	-286,9	-18 %	-363,2
Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader - justert	-20,3	-18,9	8 %	-60,7	-61,4	-1 %	-79,6
Avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger - justert	-17,0	-14,6	16 %	-48,1	-44,0	9 %	-59,3
Letekostnader - justert	-5,4	-5,2	5 %	-12,6	-13,6	-8 %	-18,3
Justert driftsresultat	40,4	40,0	1 %	120,8	144,9	-17 %	193,2

I tredje kvartal 2013 var driftsresultatet negativt påvirket av nedskrivninger (6,0 milliarder kroner), endringer i overløft-/underløftposisjoner (1,2 milliarder kroner) og avsetninger knyttet til en redetermineringsprosess (4,3 milliarder kroner), mens gevinst ved salg av eiendeler (6,4 milliarder kroner), høyere virkelig verdi på derivater (1,4 milliarder kroner), lagervirkninger (0,3 milliarder kroner) og andre justeringer (0,5 milliarder kroner) påvirket driftsresultatet positivt. Justert for disse elementene og virkningene av eliminerings (1,7 milliarder kroner), var justert driftsresultat 40,4 milliarder kroner i tredje kvartal 2013.

I tredje kvartal 2012 var driftsresultatet negativt påvirket av lavere virkelig verdi på derivater (0,8 milliarder kroner), mens gevinst ved salg av eiendeler (0,9 milliarder kroner), lagervirkninger (1,1 milliarder kroner), overløft-/underløftposisjoner (0,1 milliarder kroner) og andre avsetninger/justeringer (0,1 milliarder kroner) påvirket driftsresultatet positivt. Justert for disse elementene og virkningene av eliminerings (0,4 milliarder kroner), var justert driftsresultat 40,0 milliarder kroner i tredje kvartal 2012.

Økningen i **justert driftsresultat** på 1 % skyldtes hovedsakelig høyere inntekter på grunn av høyere væskepriser og høyere salgsvolumer for væsker og gass, noe som ble delvis motvirket av lavere gasspriser, lavere raffineringsmarginer, høyere produksjonsavgifter og høyere avskrivningskostnader.

Justerte samlede driftsinntekter gikk svakt ned med 1 %. Høyere væskepriser, høyere produksjon og økt salg av gass ble motvirket av lavere gasspriser og lavere salg av væsker kjøpt fra SDØE og tredjepart.

Justerte varekostnader, som i hovedsak består av væskevolumer Statoil kjøper fra SDØE og tredjepart, gikk ned med 7 %. Høyere kjøpsvolumer av gass fra tredjepart og høyere væskepriser ble motvirket av nedgangen i væskevolumer kjøpt av SDØE og lavere gasspriser.

Justerte driftskostnader og salgs- og administrasjonskostnader økte med 8 % til 20,3 milliarder kroner, hovedsakelig som følge av høyere produksjonsavgifter i USA, og økte driftskostnader som følge av oppstart og opptrapping av produksjon på flere felt.

Justerte avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger økte med 16 % til 17,0 milliarder kroner, hovedsakelig som følge av produksjonsstart på nye felt med høyere avskrivning. Høyere investeringer på store, produserende felt og høyere avskrivning ved opptrapping av produksjon på forskjellige felt, bidro til økningen. Økningen ble delvis motvirket av økte reserveanslag og lavere produksjon som følge av produksjonsnedgang på modne felt.

Justerte letekostnader gikk opp fra 5,2 milliarder kroner til 5,4 milliarder kroner, hovedsakelig som følge av høyere borekostnader og at en lavere andel av leteutgiftene ble balanseført i denne perioden på grunn av ikke-drivverdige brønner. Økningen ble delvis motvirket av at en lavere andel av leteutgiftene som var balanseført i tidligere perioder ble kostnadsført i dette kvartalet.

Netto finansposter viste et tap på 0,4 milliarder kroner i tredje kvartal 2013, sammenlignet med en gevinst på 3,0 milliarder kroner i tredje kvartal 2012. Endringen skyldtes hovedsakelig lavere valutaeffekter fra posisjoner i norske kroner knyttet til valuta- og likviditetsstyring, i tillegg til lavere gevinst på finansielle instrumenter knyttet til langsiktig gjeld.

Valutakurser	30. september 2013	31. desember 2012	28. september 2012
USDNOK	6,01	5,57	5,70
EURNOK	8,11	7,34	7,37

Justert for postene i tabellen nedenfor, viste **netto justerte finansposter** før skatt et tap på 0,6 milliarder kroner i tredje kvartal 2013.

Netto finansposter i tredje kvartal 2013 (i milliarder kroner)	Rente- inntekter og andre finansposter	Netto valuta- tap/gevinst	Tap/gevinst finansielle instrumenter	Rente- kostnader og andre finanskostnader	Netto finansposter før skatt	Estimert skatteeffekt	Netto finansposter etter skatt
Finansposter iflg IFRS	1,0	0,1	0,0	-1,5	-0,4	0,8	0,4
Effekt av valutaomregning (inkludert derivater)	-0,2	-0,1			-0,3		
Rentederivater			0,0		0,0		
Sum justeringer	-0,2	-0,1	0,0	0,0	-0,3	-0,7	-0,9
Finansposter eksklusiv valutatap/-gevinst og rentederivater	0,8	0,0	0,0	-1,5	-0,6	0,1	-0,5

Skattekostnaden i resultatregnskapet i tredje kvartal 2013 var på 25,2 milliarder kroner, tilsvarende en **effektiv skattesats** på 64,9 %, sammenlignet med 66,9 % i tredje kvartal 2012. Nedgangen i skattesats skyldtes hovedsakelig en skattefri gevinst i tredje kvartal 2013, som ble delvis motvirket av avsetninger og nedskrivninger, med en skattesats som er lavere enn den gjennomsnittlige skattesatsen.

Ledelsen gir et alternativt måletall for skatt som ekskluderer poster som ikke er direkte knyttet til den underliggende driften. **Justert driftsresultat etter skatt**, som ikke omfatter 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. Se kapitlet "*Use and reconciliation of non-GAAP financial measures - reconciliation of adjusted earnings after tax to net income*" i selskapets fullstendige kvartalsrapport.

Justert driftsresultat etter skatt og den effektive skattesatsen på justert driftsresultat, er vist i tabellen nedenfor.

Justert driftsresultat etter skatt per segment (i milliarder kroner)	Tredje kvartal					
	2013			2012		
	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt
Utvikling og produksjon Norge	30,6	-22,5	8,1	31,1	-22,9	8,2
Utvikling og produksjon Internasjonalt	6,2	-3,3	2,9	4,4	-2,6	1,8
Markedsføring, prosessering og fornybar energi	3,9	-2,4	1,6	4,1	-2,4	1,7
Annet	-0,3	-0,2	-0,5	0,4	-0,2	0,2
Konsern	40,4	-28,3	12,1	40,0	-28,1	11,9
Effektiv skattesats på justert driftsresultat	70,1 %			70,4 %		

Justert driftsresultat etter skatt var på 12,1 milliarder kroner, tilsvarende en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 70,1 %, sammenlignet med en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 70,4 % i tredje kvartal 2012. Nedgangen i skattesats skyldtes hovedsakelig relativt lavere justert driftsresultat fra norsk sokkel i tredje kvartal 2013. Inntekter fra norsk sokkel er gjenstand for en skattesats som er høyere enn den gjennomsnittlige skattesatsen.

Første ni måneder 2013

Driftsresultatet for de første ni månedene av 2013 var 111,6 milliarder kroner, en nedgang på 31 % sammenlignet med de første ni månedene av 2012. Nedgangen forklares hovedsakelig med lavere produksjon av væsker og gass og lavere væske- og gasspriser. Nedskrivninger, avsetninger knyttet til en tapskontrakt og en redetermineringsprosess (ref. *note 8 i "Condensed interim financial statement"* i selskapets fullstendige kvartalsrapport), bidro til nedgangen. Høyere gevinst ved salg av eiendeler bokført i de første ni månedene av 2012, bidro også til nedgangen.

I de første ni månedene av 2013 ble driftsresultatet negativt påvirket av nedskrivninger (6,0 milliarder kroner), avsetninger knyttet til en redetermineringsprosess (4,3 milliarder kroner) og en tapskontrakt (4,9 milliarder kroner), endringer i overløft-/underløftposisjoner (1,2 milliarder kroner), lavere virkelig verdi på derivater (1,0 milliarder kroner), lagervirkninger (0,1 milliarder kroner) og andre justeringer (0,9 milliarder kroner), mens gevinst ved salg av eiendeler (6,4 milliarder kroner) virket positivt på driftsresultatet. Justert for disse elementene og virkningene av eliminerings (2,8 milliarder kroner), var justert driftsresultat 120,8 milliarder kroner i de første ni månedene av 2013.

I de første ni månedene av 2012 ble driftsresultatet negativt påvirket av lavere virkelig verdi på derivater (2,8 milliarder kroner) og nedskrivninger (0,7 milliarder kroner), mens gevinst ved salg av eiendeler (14,3 milliarder kroner), andre justeringer knyttet til den avsluttede delen av tidligpensjonsordningen (4,3 milliarder kroner), lagervirkninger (0,6 milliarder kroner) og overløft-/underløftposisjoner (0,3 milliarder kroner) virket positivt på driftsresultatet. Justert for disse elementene og virkningene av eliminerings (0,1 milliarder kroner), var justert driftsresultat 144,9 milliarder kroner i de første ni månedene av 2012.

Nedgangen i **justert driftsresultat** på 17 % skyldtes hovedsakelig lavere priser og reduserte salgsvolumer for væsker og gass. Lavere raffineringsmarginer og høyere avskrivningskostnader bidro også til nedgangen.

Justerte samlede driftsinntekter gikk ned med 13 %, hovedsakelig på grunn av lavere priser på væsker og gass og en nedgang i volumene for produsert gass. Lavere salg av SDØE-volumer og bortfall i inntekter som følge av at segmentet Fuel and Retail ble solgt i andre kvartal 2012, bidro til nedgangen. Høyere salgsvolumer av gass kjøpt fra tredjepart motvirket delvis nedgangen i inntekter.

Justerte varekostnader, som i hovedsak består av væskevolumer som Statoil kjøper fra SDØE og tredjepart, gikk ned med 18 %. Nedgangen skyldtes hovedsakelig lavere volumer kjøpt fra SDØE, samt lavere priser på både væsker og gass. Bortfallet i varekostnader som følge av at segmentet Fuel and Retail ble solgt i andre kvartal 2012, bidro til nedgangen. Høyere volumer av gass kjøpt fra tredjepart motvirket delvis nedgangen.

Justerte salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader gikk ned med 1 %, og var påvirket av bortfallet av kostnader på 3,5 milliarder kroner som følge av at segmentet Fuel and Retail ble solgt i andre kvartal 2012. Innkjøpskostnader re-klassifisert til driftskostnader i første kvartal 2013, og høyere driftskostnader knyttet til oppstart og opptrapping av produksjon på flere felt, motvirket delvis nedgangen.

Justerte avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger økte med 9 %, hovedsakelig som følge av produksjonsoppstart på nye felt hvor avskrivningene er høyere, økte avskrivninger fra opptrapping av produksjonen på flere felt og høyere investeringer på produserende felt. Økningen ble delvis motvirket av høyere reserveanslag og nedgangen i avskrivninger som følge av lavere produksjonsvolumer.

Justerte letekostnader gikk ned med 8 %, hovedsakelig som følge av at en lavere andel av leteutgiftene som var balanseført i tidligere perioder ble kostnadsført i de første ni månedene av 2013. Nedgangen ble delvis motvirket av at en lavere andel av leteutgiftene ble balanseført i perioden som følge av ikke-drivverdige brønner.

Netto finansposter utgjorde et tap på 13,0 milliarder kroner i de første ni månedene av 2013, sammenlignet med 0 kroner i samme periode i 2012. Endringen skyldes hovedsakelig negative valutaeffekter fra posisjoner i norske kroner knyttet til valuta- og likviditetsstyring, i tillegg til tap på finansielle instrumenter knyttet til langsiktig gjeld.

Justert for postene i tabellen nedenfor, viste **netto justerte finansposter** før skatt et tap på 0,6 milliarder kroner i de første ni månedene av 2013.

Netto finansposter hittil i år 2013 (i milliarder kroner)	Rente- inntekter og andre finansposter	Netto valuta- tap/gevinst	Gevinst/tap finansielle instrumenter	Rente- kostnader og andre finansposter	Netto finansposter før skatt	Estimert skatteeffekt	Netto finansposter etter skatt
Finansposter iflg IFRS	2,9	-7,2	-5,7	-3,0	-13,0	6,9	-6,2
Effekt av valutaomregning (inkludert derivater)	-0,6	7,2			6,7		
Rentederivater			5,7		5,7		
Sum justeringer	-0,6	7,2	5,7	0,0	12,4	-5,5	6,9
Finansposter eksklusiv valutatap/-gevinst og rentederivater	2,3	0,0	0,0	-3,0	-0,6	1,3	0,7

Skattekostnaden i resultatregnskapet var på 74,1 milliarder kroner i de første ni månedene av 2013, tilsvarende en **effektiv skattesats** på 75,2 %, sammenlignet med 64,9 % i de første ni månedene av 2012. Økningen i skattesats skyldtes hovedsakelig høyere nedskrivninger, høyere avsetninger for en tapskontrakt, lavere gevinst ved salg av eiendeler og høyere tap på finansposter, med en skattesats som er lavere enn den gjennomsnittlige skattesatsen.

Justert driftsresultat etter skatt og den effektive skattesatsen på justert driftsresultat, er vist i tabellen nedenfor.

Justert driftsresultat etter skatt per segment (i milliarder kroner)	Hittil i år					
	2013			2012		
	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt
Utvikling og produksjon Norge	97,1	-71,0	26,1	117,2	-87,9	29,3
Utvikling og produksjon Internasjonalt	17,1	-9,4	7,6	14,6	-7,3	7,3
Markedsføring, prosessering og fornybar energi	7,4	-4,9	2,5	12,6	-9,0	3,6
Fuel & Retail	0,0	0,0	0,0	0,6	-0,2	0,5
Annet	-0,7	-0,1	-0,8	-0,2	-0,5	-0,7
Konsern	120,8	-85,5	35,4	144,9	-104,8	40,1
Effektiv skattesats på justert driftsresultat			70,7 %			72,3 %

Justert driftsresultat etter skatt var på 35,4 milliarder kroner, tilsvarende en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 70,7 %, sammenlignet med en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 72,3 % i de første ni månedene av 2012. Nedgangen i skattesats skyldtes hovedsakelig relativt lavere justert driftsresultat fra norsk sokkel i de første ni månedene av 2013. Inntekter fra norsk sokkel er gjenstand for en skattesats som er høyere enn den gjennomsnittlige skattesatsen.

FRAMTIDSUTSIKTER

Organiske investeringer for 2013 (eksklusiv oppkjøp og finansielle leieavtaler), anslås til omlag 19 milliarder USD.

Statoil vil fortsette utviklingen av den store porteføljen av leteandeler og forventer å ferdigstille omkring 60 brønner i 2013. Samlet aktivitetsnivå for **letevirksomheten** vil ligge på rundt 3,75 milliarder USD, eksklusiv signaturbonuser.

Vår ambisjon for **produksjonenshetskostnaden** plasserer oss fortsatt i øvre kvartil blant sammenlignbare selskap.

Statoil har en ambisjon om å oppnå en **egenproduksjon** på mer enn 2,5 millioner fat oljeekvivalenter (foe) per dag i 2020. Det ventes at veksten vil komme fra nye prosjekter i perioden fra 2014 til 2016, og gi en vekstrate (CAGR) på 2-3 % for perioden fra 2012 til 2016. En ny bølge av prosjekter ventes å komme i produksjon fra 2016 til 2020, og føre til en økende vekstrate (CAGR) på 3-4 %.

Veksten fram mot 2020 vil ikke være lineær, og **egenproduksjonen i 2013** forventes å bli lavere enn i 2012. Som tidligere kommunisert, er det flere forhold som vil ha innvirkning på produksjonen i 2013. Gassuttaket påvirkes av verdioptimaliseringsstrategien, og den midlertidig reduserte kapasiteten på Troll begrenser fleksibiliteten i gassuttaket. Etter at transaksjonen med Wintershall ble fullført i juli 2013, er produksjonen redusert med rundt 40 tusen foe per dag. Redetermineringsprosessen i Ormen Lange Unit forventes å redusere produksjonen med om lag 40 tusen foe per dag fra andre halvdel av 2013.

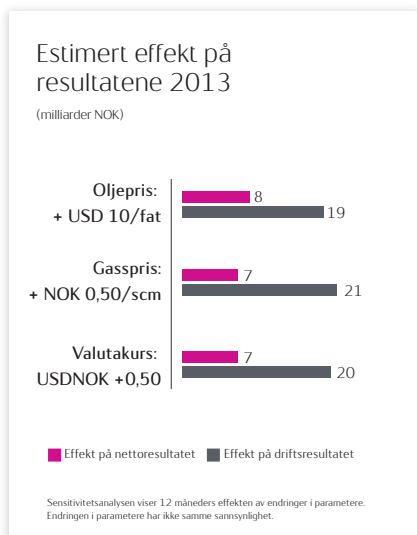
Planlagte vedlikehold forventes å ha en negativ påvirkning på produksjonen på rundt 30 tusen foe per dag i fjerde kvartal 2013, hvorav størstedelen er planlagt utenfor norsk sokkel, og det meste er væsker. Til sammen er det ventet at vedlikeholdet vil ha en negativ innvirkning på egenproduksjonen på rundt 45 tusen foe per dag for året 2013 som helhet, hvorav det meste er væsker.

Redetermineringsprosessen i Ormen Lange Unit, Wintershall-transaksjonen og fullføring av OMV-transaksjonen vil negativt påvirke **produksjonen i 2014**.

Utsatt gassproduksjon som følge av verdioptimalisering, kundenes gassuttak, tidspunkt for når ny kapasitet settes i drift samt driftsregularitet, utgjør de viktigste risikoelementene knyttet til produksjonsprognosen.

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 den gjelder begivenheter og avhenger av forhold som ligger fram i tid. Se kapitlet "Forward-Looking Statements" i selskapets fullstendige kvartalsrapport.

FINANSIELL RISIKO



Finansielle risikofaktorer

Driftsresultatene påvirkes av en rekke faktorer. Størst betydning har de faktorene som påvirker prisen vi oppnår for volumene vi selger. Spesielt omfatter dette prisen på væsker og gass, valutakurser, produksjonsvolumer av væsker og gass. Disse avhenger igjen av egne volumer i henhold til produksjonsdelingsavtaler og tilgjengelige petroleumsreserver, samt vår egen og våre partners ekspertise og samarbeid i forbindelse med utvinning av olje og gass fra disse reservene, i tillegg til endringer i vår portefølje av eiendeler som følge av overtakelser og salg av andeler.

Illustrasjonen viser hvordan visse endringer i råoljeprisene (en erstatning for væskeprisene), kontraktspriser på gass og valutakursen mellom amerikanske dollar og norske kroner, dersom de opprettholdes gjennom et helt år, kan påvirke vårt driftsresultat. Endringer i varepriser, valutakurser 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 2012 og i Annual Report on Form 20-F 2012.

Finansiell risikostyring

Gjennom bruk av derivater og generelle markedsaktiviteter har Statoil etablerte retningslinjer for styring av risiko i forhold til handelspartnere og finansielle motparter. Statoils finansielle motpartsrisiko anses å ha en akseptabel risikoprofil.

Markedene for kort- og langsiktig finansiering anses for tiden å fungere godt for låntagere med Statoils egenskaper og kredittverdighet. Når det gjelder likviditetsstyringen, vil fokuset være på å finne den rette balansen mellom risiko og avkastning. Mesteparten av selskapets midler er på det nåværende tidspunkt plassert kortsiktig i finansielle instrumenter med en kredittvurdering på minimum A-rating.

I samsvar med våre interne retningslinjer for kredittvurdering vurderer vi våre motparter kredittisiko jevnlig, med særlig fokus på motparter som anses å ha høy risiko. Vi vurderer vår generelle kredittisiko til å være tilfredsstillende.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET (HMS)

Tredje kvartal 2013

Den samlede personskadefrekvensen var 3,6 i tredje kvartal 2013, sammenlignet med 3,7 i tredje kvartal 2012. Frekvensen for alvorlige hendelser var 0,8 i tredje kvartal 2013, det samme som i tredje kvartal 2012. Det var ingen dødsulykker i tredje kvartal 2013.

Volumet av utilsiktede oljeutslipp var på 5 kubikkmeter i tredje kvartal 2013, sammenlignet med 2 kubikkmeter i tredje kvartal 2012. Antall utilsiktede oljeutslipp gikk ned fra 45 i tredje kvartal 2012 til 44 i tredje kvartal 2013.

Første ni måneder 2013

Den samlede personskadefrekvensen var 4,0 i de første ni månedene av 2013, sammenlignet med 3,9 i de første ni månedene av 2012. Frekvensen for alvorlige hendelser var 0,8 i de første ni månedene av 2013, sammenlignet med 1,0 i de første ni månedene av 2012. Etter det fatale terroristangrepet mot gassproduksjonsanlegget In Amenas i Algerie i januar, opprettet styret en granskningsgruppe for å kartlegge og evaluere fakta knyttet til angrepet. Granskningsgruppen leverte sin sluttrapport i september 2013 og den er tilgjengelig på Statoils nettsted. Rapporten danner grunnlaget for videre styrking av sikringsarbeidet i Statoil.

Volumet av utilsiktede oljeutslipp gikk opp fra 45 kubikkmeter i de første ni månedene av 2012 til 63 kubikkmeter i de første ni månedene av 2013. Antall utilsiktede oljeutslipp gikk ned fra 260 i de første ni månedene av 2012 til 160 i de første ni månedene av 2013. Statoil Fuel & Retail er inkludert i tallgrunnlaget til og med andre kvartal 2012, men ble solgt på slutten av andre kvartal 2012. Når Statoil Fuel & Retail holdes utenfor tallgrunnlaget, var antall utilsiktede oljeutslipp stabilt sammenlignet med de første ni månedene av 2012.

HMS - indikatorer	Tredje kvartal		Hittil i år		Året 2012
	2013	2012	2013	2012	
Personskadefrekvens	3,6	3,7	4,0	3,9	3,8
Alvorlig hendelsesfrekvens	0,8	0,8	0,8	1,0	1,0
Antall utilsiktede oljeutslipp	44	45	160	260	306
Volum fra utilsiktede oljeutslipp (Sm3)	5	2	63	45	52

Kontaktpersoner:

Investor relations

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

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

Presse

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