

Pressemelding

6. februar 2015

RESULTAT FOR FJERDE KVARTAL 2014

Resultat for fjerde kvartal, foreløpig årsresultat for 2014 og kapitalmarkedsoppdatering

Statoils driftsresultat for året 2014 var 109,5 milliarder kroner. Driftsresultatet for fjerde kvartal 2014 var 9,0 milliarder kroner. Justert driftsresultat i fjerde kvartal 2014 var 26,9 milliarder kroner, sammenlignet med 42,3 milliarder kroner i fjerde kvartal 2013. Justert driftsresultat for 2014 var 136,1 milliarder kroner, sammenlignet med 163,1 milliarder kroner i 2013.

Selskapet gir i dag en oppdatering til kapitalmarkedet, der organiske investeringer for 2015 reduseres fra 20 milliarder US dollar til 18 milliarder US dollar, forbedringsprogrammet trappes opp med 30 % til 1,7 milliarder dollar per år fra 2016, og hvor forventet årlig organisk produksjonsvekst er 2 % fram til 2016 og 3 % fra 2016 til 2018. Statoil foreslår for generalforsamlingen et utbytte for fjerde kvartal på 1,80 kroner per aksje, med intensjon om å utbetale et stabilt utbytte de tre første kvartalene i 2015.

- Statoils kvartalsresultat ble påvirket av det betydelige fallet i oljeprisen. Resultatet ble i tillegg påvirket av spesifikke regnskapsmessige elementer. Underliggende resultat fra driften og kontantstrøm i 2014 var solid. Resultatet er preget av lønnsom vekst, sterke driftsmessige forbedringer, trading – og markedsføringsresultater. Vi har en robust finansiell posisjon og vi opprettholder et stabilt utbytte. Gjennom betydelig fleksibilitet i investeringsprogrammet er vi godt rustet for et vedvarende svakere og mer usikkert marked, sier Statoil ASAs konsernsjef Eldar Sætre.

Den 4. februar utnevnte Statoils styre Eldar Sætre som Statoils nye konsernsjef. Sætre har vært konstituert konsernsjef siden oktober 2014, og tiltrer umiddelbart. Han har 35 års erfaring fra Statoil.

Justert driftsresultat for fjerde kvartal 2014 var 26,9 milliarder kroner, sammenlignet med 42,3 milliarder kroner i fjerde kvartal 2013. Reduksjonen på 36 % i kvartalet skyldtes hovedsakelig den betydelige nedgangen i væskepriser. Lavere europeiske gasspriser og økte avskrivnings- og driftskostnader bidro også til nedgangen i justert driftsresultat. Solid drift på norsk sokkel, netto positiv effekt fra valutakursen (NOK/USD) så vel som forbedrede raffineringsmarginer og økte salgsvolumer for væsker, motvirket nedgangen.

Justert driftsresultat etter skatt i fjerde kvartal 2014 var 4,3 milliarder kroner, en nedgang fra 11,0 milliarder kroner i samme periode i fjor. Justert driftsresultat etter skatt ble påvirket av en effektiv skattesats på 84 % i fjerde kvartal, sammenlignet med et normalt nivå på omkring 70 %. Den høye effektive skattesatsen i kvartalet skyldtes hovedsakelig kostnadsførte leteknostnader med begrenset skattefradrag.

Statoils resultat for fjerde kvartal i henhold til IFRS viste et tap på 8,9 milliarder kroner. Dette er en nedgang fra det positive resultatet på 14,8 milliarder kroner i samme periode i 2013 og skyldes netto kvartalsspesifikke regnskapsmessige elementer på 18 milliarder kroner. Dette er hovedsakelig knyttet til nedskrivninger i Statoils internasjonale virksomhet og enkelte letelisenser, delvis motvirket av gevinster ved salg av eiendeler.

- Vi fortsetter å levere i samsvar med kostnads- og kapitaleffektiviseringsprogrammene våre. Driftsmessig effektivitet har vært høy, arbeidet for å forbedre sikkerheten fortsetter å vise god fremgang og fremdriften i prosjektutviklingsporteføljen er i henhold til plan, sier Sætre.

Egenproduksjonen var 2,103 millioner foe per dag i fjerde kvartal 2014, sammenlignet med 1,945 millioner foe per dag i samme periode i 2013. Økningen skyldtes hovedsakelig oppstart og opptrapping av produksjonen på ulike felt og høyere produksjonsregularitet sammenlignet med samme periode i fjor. Naturlig nedgang som forventet og reduserte eierandeler etter salg motvirket delvis økningen. Den årlige egenproduksjonen utenfor Norge var på rekordhøye 743 tusen foe per dag.

I 2014 var Statoils kontantstrøm fra driften på 209 milliarder kroner før skatt og arbeidskapitalposter. Ved utgangen av året var Statoils netto gjeldsgrad 20 %. Organiske investeringer var på om lag 20 milliarder dollar i 2014, i tråd med prognosene for 2014.

Statoil fortsatte den sterke prosjektgjennomføringen gjennom 2014. Gudrun-feltet og tre Fast Track-prosjekter kom i produksjon på norsk sokkel, og i fjerde kvartal startet produksjonen fra det partner-opererte Jack/St. Malo-prosjektet i Mexicogolfen. Valemon-feltet i Nordsjøen startet produksjon 3. januar 2015.

Statoils leterestater var ledende også i 2014. Selskapet tilførte 540 millioner fat oljeequivalenter til ressursbasen fra leting. Statoil oppnådde en reserveerstatningsrate (RRR) på 62 %. Organisk RRR var 96 %, en nedgang sammenlignet med 2013 men likevel på et tilfredsstillende nivå. Gjennomsnittlig reserveerstatningsrate over tre år var 117 % ved utgangen av 2014.

I fjerde kvartal inngikk Statoil en avtale om å redusere deler av den ikke-opererte eierandelen i Marcellus Sør-området til 23 % mot et kontantvederlag på 0,4 milliarder dollar. Transaksjonen ble fullført i første kvartal av 2015. For året 2014 har Statoil kunngjort transaksjoner til en salgsverdi på mer enn 4 milliarder dollar, blant annet salg av eiendeler på norsk sokkel og salg av Shah Deniz i Aserbajdsjan.

Frekvensen for alvorlige hendelser (SIF) var 0,6 i fjerde kvartal 2014, sammenlignet med 0,7 i fjerde kvartal 2013. For året som helhet ble SIF forbedret fra 0,8 i 2013 til 0,6 i 2014.

Kapitalmarkedsoppdatering

På dagens kapitalmarkedsoppdatering (CMU) legger Statoil frem planer for aktivt å håndtere den aktuelle markedssituasjonen, og vil fortsette å investere i prosjekter av høy kvalitet.

- Planen for å styrke Statoils konkurranseevne ble lagt fram i fjor. Strategien ligger fast, og vi øker nå innsatsen og satsningen for å levere på våre prioriteringsområder: lønnsom vekst, økt effektivitet og konkurransedyktig utbytte, sier Eldar Sætre.

Planen omfatter:

- Økt årlig organisk produksjon med 2 % til 2016, og 3 % årlig fra 2016 til 2018
- Reduksjon i organiske investeringer fra 20 milliarder til 18 milliarder US dollar i 2015
- Opptrapping av forbedringsprogrammet med 30 % til 1,7 milliarder US dollar fra 2016
- Totalt vil planene gi samlede forbedringer i kontantstrøm før skatt på 5 milliarder US dollar
- Beredskap for å benytte betydelig fleksibilitet i porteføljen til å sikre fri kontantstrøm til dekning av utbytte, og operere med 15-30 % nettogjeld på tvers av et bredt sett med prisscenarier
- Foreslått utbytte for fjerde kvartal på 1,80 kroner per aksje, med intensjon om å holde utbyttet stabilt de tre første kvartaler i 2015.

Forbedring av kontantstrøm før skatt på 5 milliarder dollar

Statoil presenterte et omfattende forbedringsprogram under CMU i februar 2014, der målet var årlige kostnadsreduksjoner på 1,3 milliarder dollar per år fra 2016. Dette året vil Statoil trappe opp effektiviseringsprogrammet med 30 % med sikte på å realisere 1,7 milliarder dollar i årlige kostnadsreduksjoner.

Organiske investeringer i 2015 vil bli redusert til 18 milliarder dollar, en reduksjon på 2 milliarder dollar sammenlignet med tidligere anslått nivå.

- Vi har forbedret produksjonseffektiviteten på norsk sokkel med mer enn fem prosentpoeng, en økning på 50.000 fat per dag tilsvarende mer enn 1 milliarder dollar i kontanter på årsbasis. Sammen med de årlige effektiviseringsgevinstene fra 2016 på 1,7 milliarder dollar og reduserte investeringer og leteutgifter på 2,2 milliarder dollar, ser vi en kontantstrømforbedring før skatt på omkring 5 milliarder dollar. Dette tilsvarer en reduksjon på om lag 30 dollar per fat i forhold til en nøytral kontantstrøm fra 2016, sier Sætre.

Avveining mellom vekst og avkastning

Statoil forventer å øke den organiske produksjonen med om lag 2 % per år fra 2014-16, og med 3 % fra 2016-2018.

- Basert på vår sanksjonerte portefølje av prosjekter, vil vi fortsette å levere produksjonsvekst av høy verdi fram mot 2018. Vi har en betydelig fleksibilitet i vår brede portefølje av Statoil-opererte eiendeler, og er forberedt på å bruke denne fleksibiliteten for å levere på våre prioriteringer. Det meste av denne fleksibiliteten vil bli beholdt gjennom 2015. Statoil vil imidlertid fortsette å investere i eiendeler av høy kvalitet, og planlegger å levere plan for utvikling og drift (PUD) for Johan Sverdrup i februar 2015, sier Sætre.

Statoils portefølje av landbaserte og ikke sanksjonerte prosjekter inneholder betydelig fleksibilitet, og mer enn en tredjedel av investeringskostnadene i 2017-18 er ikke forpliktet. Ved å utnytte fleksibiliteten i porteføljen vil Statoil kunne levere fri kontantstrøm til utbytte i 2016 med en oljepris på 100 dollar per fat, i 2017 med en oljepris på 80 dollar per fat og i 2018 med en oljepris på 60 dollar per fat.

Vekst i kontantstrøm fra produserende eiendeler sammen med fleksible investeringsprogrammer gjør at Statoil kan opprettholde den angitte netto gjeldsgrad på 15-30 % under ulike prisscenarier fram mot 2018.

Kapitaldisiplin og utbytte

- Vår økonomiske posisjon er robust, vi opprettholder vår finansielle kapasitet og vi har en solid balanse. Vi har til hensikt å oppfylle våre forpliktelser overfor aksjonærene og betale et konkurransedyktig utbytte, sier Sætre.

Statoils styre foreslår et utbytte på 1,80 kroner per aksje for fjerde kvartal 2014, med forbehold om godkjenning fra generalforsamlingen i samsvar med fullmakt fra mai 2014. Det årlige utbyttet for 2014 var 7,20 kroner per aksje, en økning fra 7,00 kroner i 2013.

	Fjerde kvartal					
	2014	2013	endring	2014	Året 2013	endring
9,0	43,9	(79%)	Driftsresultat (mrd kr)	109,5	155,5	(30%)
26,9	42,3	(36%)	Justert driftsresultat (mrd kr)	136,1	163,1	(17%)
(8,9)	14,8	>(100%)	Periodens resultat (mrd kr)	22,0	39,2	(44%)
4,3	11,0	(61%)	Justert driftsresultat etter skatt (mrd kr)	39,1	46,4	(16%)
2 103	1 945	8%	Egenproduksjon av væsker og gass (1 000 foe/dag)	1 927	1 940	(1%)
458,9	607,8	(24%)	Gj.sntl. pris på væsker (kr per fat)	558,5	587,8	(5%)

Viktige hendelser siden tredje kvartal 2014

- **Fremdrift Johan Sverdrup:** Lisenspartnerne er enige om å anbefale Statoil som operatør for alle faser av feltet. Kontraktene for understell og prosjektering er tildelt, og plan for utbygging og drift (PUD) vil bli levert til myndighetene i februar 2015.
- **Produksjonsstart for nye prosjekter:** Valemon i Nordsjøen startet produksjon 3. januar 2015. Jack/St. Malo-prosjektet i Mexicogolfen hadde oppstart 2. desember 2014.
- **Utvikling av nye prosjekter:** Stampede-utbyggingen i Mexicogolfen ble godkjent, og utbyggingsplanene for Gullfaks Rimfaksdalen og Peregrino Fase II ble levert.
- **Optimaliseringsprosjekter:** Planlagt dato for DG2 for Snorre 2040-prosjektet ble utsatt fra mars 2015 til oktober 2015.
- **Porteføljeforoptimalisering:** Inngått avtale om å redusere eierandelen i den partneropererte sørlige delen av det landbaserte Marcellus-området fra 29 % til 23 % mot et kontantvederlag på 0,4 milliarder dollar. Transaksjonen ble fullført i første kvartal 2015. Transaksjonen med Wintershall ble fullført i fjerde kvartal 2014, og en gevinst på 5,9 milliarder kroner ble inntektsført.
- **Leting:** Det ble besluttet «time-out» i leteprogrammet for Kwanza, med påfølgende kansellering av riggkontrakten. Det ble lagt til 15 nye lisenser på norsk sokkel, 12 lisenser på britisk sokkel, og 4 nye tillatelser i New Zealand. Suspensjonsperiodene for boreriggene COSL Pioneer, Scarabeo 5 og Songa Trym ble forlenget.
- **Opptak av gjeld i kapitalmarkedet** til en verdi av 3 milliarder dollar gjennomført i november 2014.
- **GE og Statoil:** Nytt ambisiøst samarbeid for å fremskynde utviklingen av bærekraftige energiløsninger.

GJENNOMGANG AV RESULTATENE FOR FJERDJE KVARTAL 2014

Resultatene i fjerde kvartal var påvirket av det store fallet i olje- og gassprisene, noe som førte til lavere driftsresultat og nedskrivninger. Høyere egenproduksjon som gjenspeilet god drift med lave ikke-planlagte produksjonstap, motvirket nedgangen.

Samlet egenproduksjon av væsker og gass var 2,103 millioner foe per dag, en økning på 8 % fra 1,945 millioner foe per dag i fjerde kvartal 2013. Økningen skyldtes hovedsakelig oppstart og opptrapping av produksjon på ulike felt og høyere produksjonsregularitet sammenlignet med fjerde kvartal 2013. Forventet naturlig nedgang og reduserte eierandeler etter nedsalg motvirket delvis økningen.

Samlet bokført produksjon av væsker og gass var 1,932 millioner foe per dag, en økning på 12 % fra 1,723 millioner foe per dag i fjerde kvartal 2013, påvirket av ovennevnte økning i egenproduksjonen og en lavere negativ effekt av produksjonsdelingsavtaler (PSA).

Driftsresultatet var 9,0 milliarder kroner i fjerde kvartal, sammenlignet med 43,9 milliarder kroner i fjerde kvartal 2013.

Driftsresultatet i fjerde kvartal 2014 var negativt påvirket av nedskrivninger knyttet til visse eiendeler på 20,6 milliarder kroner og effekten av kansellering av en riggkontrakt på 2,1 milliarder kroner. Gevinster ved salg av eiendeler på 6,2 milliarder kroner og en gevinst knyttet til endringer i pensjonsplaner på 3,5 milliarder kroner påvirket driftsresultatet positivt.

Driftsresultatet i fjerde kvartal 2013 var positivt påvirket av gevinster ved salg av eiendeler på 10,5 milliarder kroner, mens lavere virkelig verdi på derivater på 5,1 milliarder kroner og netto nedskrivninger på 1,5 milliarder kroner påvirket driftsresultatet negativt.

Justert driftsresultat var på 26,9 milliarder kroner i fjerde kvartal, en nedgang på 36 % sammenlignet med fjerde kvartal 2013, hovedsakelig som følge av et betydelig fall i væskepriser. Lavere gasspriser i Europa og høyere avskrivninger og driftskostnader bidro til nedgangen. Høyere raffineringsmarginer, økt produksjon og en styrking av USD sammenlignet med NOK motvirket nedgangen i justert driftsresultat.

Justerte salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader gikk opp med 9 % sammenlignet med fjerde kvartal 2013, og skyldtes hovedsakelig økt transportaktivitet, produksjonsoppstart, driftsrelaterte elementer og en negativ valutakurseffekt (NOK/USD).

Økningen i justerte avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger skyldtes hovedsakelig høyere produksjon, nye investeringer, oppstart og opptrapping av produksjon og høyere kostnader for framtidig nedstenging og fjerning av produksjonsanlegg med tilsvarende høyere grunnlag for avskrivninger. I tillegg bidro valutakursutviklingen (NOK/USD) i betydelig grad til høyere avskrivningskostnader sammenlignet med fjerde kvartal 2013.

Justerte letetekostnader gikk opp med 2,9 milliarder kroner, og var påvirket av høyere borevirksomhet, lavere kapitaliseringsgrad på grunn av ikke-kommersielle brønner og en negativ valutakurseffekt, sammenlignet med fjerde kvartal 2013.

Fjerde kvartal 2014			Justert driftsresultat (i milliarder kroner)	Året 2013		
2014	Fjerde kvartal 2013 (omarbeidet)	endring		2014	Året 2013 (omarbeidet)	endring
148,7	154,9	(4%)	Sum driftsinntekter - justert	607,1	629,6	(4%)
(70,6)	(70,9)	(0%)	Varekostnader - justert	(296,1)	(307,5)	(4%)
(21,4)	(19,6)	9%	Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader - justert	(83,3)	(76,3)	9%
(22,3)	(17,5)	27%	Avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger - justert	(74,5)	(65,6)	14%
(7,5)	(4,6)	63%	Letetekostnader - justert	(17,1)	(17,1)	(0%)
26,9	42,3	(36%)	Justert driftsresultat	136,1	163,1	(17%)
4,3	11,0	(61%)	Justert driftsresultat etter skatt (mrd kr)	39,1	46,4	(16%)

Sikre reserver var 5 359 millioner foe ved utgangen av 2014, en nedgang sammenlignet med 5 600 millioner foe ved utgangen av 2013. Som følge av revisjoner, utvidelser, funn og oppkjøp ble det i 2014 lagt til i alt 629 millioner foe, mens salg av reserver på 233 millioner foe og bokført produksjon på 635 millioner foe reduserte sikre reserver.

Reserveerstatningsraten (RRR), som måler sikre reserver som legges til reservebasen (medregnet virkningen av kjøp og salg) i forhold til mengden produsert olje og gass, var 62 % i 2014, sammenlignet med 128 % i 2013. Den organiske reserveerstatningsraten var 96 %

sammenlignet med 145 % i 2013. Den gjennomsnittlige erstatningsraten over 3 år (inkludert virkningen av kjøp og salg), var 97 % ved utgangen av 2014, sammenlignet med 115 % i 2013. Reservedgangen i 2014 var hovedsakelig et resultat av høy produksjon fra eksisterende felt og avhendelser i 2014. Nedgangen ble delvis motvirket av positive revisjoner på flere av våre produserende felt grunnet gode produksjonsresultater og økt utvinning, sanksjonering av nye feltutviklingsprosjekter i Norge og Canada og fortsatt boring på de landbaserte feltene Bakken, Eagle Ford og Marcellus i USA. Shah Deniz er inkludert i sikre reserver med en eierandel på 15,5 %. Det varslede nedsalget vil påvirke RRR i 2015.

Basert på justert driftsresultat etter skatt og gjennomsnittlig sysselsatt kapital, var justert **avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital** (ROACE) på 8,7 % for de siste 12 månedene fram til 31. desember 2014, og 11,8 % for tilsvarende periode fram til 31. desember 2013. ROACE etter skatt var på henholdsvis 2,7 % og 11,3 % for de respektive periodene.

Organiske investeringer (eksklusiv oppkjøp og finansielle leieavtaler) beløp seg til 121,6 milliarder kroner, eller 19,6 milliarder USD for perioden fram til utgangen av 2014. Dette er i samsvar med våre prognoser for 2014. Samlede investeringer utgjorde 125,1 milliarder kroner.

Justert driftsresultat etter skatt var på 4,3 milliarder kroner, noe som gjenspeiler en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 84,1 %, sammenlignet med en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 73,9 % i fjerde kvartal 2013. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere skattesats på justert driftsresultat fra Utvikling og produksjon internasjonalt i fjerde kvartal 2014. Dette var i hovedsak et resultat av relativt høyere justert driftsresultat fra høyskatteregimer, og betydelig høyere leteknostnader uten effektivt skattefradrag. Økt skatt på justert driftsresultat skyldtes også relativt høyere justert driftsresultat fra norsk sokkel i fjerde kvartal 2014. Inntekter fra norsk sokkel er gjenstand for en skattesats som er høyere enn den gjennomsnittlige skattesatsen.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde 27,3 milliarder kroner i fjerde kvartal 2014, sammenlignet med 14,6 milliarder kroner i fjerde kvartal 2013. Økningen på 12,7 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig endringer i arbeidskapital. Eksklusiv bevegelser i arbeidskapital utgjorde kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter 10,0 milliarder kroner i fjerde kvartal 2014, sammenlignet med 23,6 milliarder kroner i fjerde kvartal 2013. Nedgangen på 13,6 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig fallende priser og høyere leteutgifter, noe som ble motvirket av lavere betalte skatter i fjerde kvartal 2014.

Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter var på 36,2 milliarder kroner i fjerde kvartal 2014, sammenlignet med 33,6 milliarder kroner i fjerde kvartal 2013, en økning på 2,6 milliarder kroner. Investeringer utgjorde 33,1 milliarder kroner, en økning på 2,4 milliarder kroner. Vederlag fra salg av eiendeler på 11,4 milliarder kroner i fjerde kvartal 2014 var hovedsakelig knyttet til salg av andeler på norsk sokkel.

Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter utgjorde 6,5 milliarder kroner, og var i hovedsak påvirket av opptak av ny gjeld på 20,5 milliarder kroner i fjerde kvartal 2014, tilbakebetaling av gjeld og betaling av utbytte i kvartalet. Beløpene som ble rapportert i fjerde kvartal 2013 var hovedsakelig påvirket av opptak av gjeld på 25,3 milliarder kroner.

Året 2014

Samlet egenproduksjon av væsker og gass var 1,927 millioner foe per dag i 2014, om lag på samme nivå som i 2013 da samlet egenproduksjon var 1,940 millioner foe per dag. Oppstart og opptrapping av produksjonen på flere felt og høyere produksjonsregularitet sammenlignet med året før, ble motvirket av forventet naturlig nedgang og lavere eierandeler etter avhendelser.

Samlet bokført produksjon av væsker og gass var 1,729 millioner foe per dag i 2014 sammenlignet med 1,719 millioner foe per dag i 2013.

Driftsresultatet var 109,5 milliarder kroner, sammenlignet med 155,5 milliarder kroner i 2013.

I 2014 ble driftsresultatet negativt påvirket av netto nedskrivninger av visse eiendeler på i alt 38,7 milliarder kroner og avslutning av en riggkontrakt på 2,1 milliarder kroner. Gevinst ved salg av eiendeler på 12,7 milliarder kroner (hovedsakelig knyttet til salg av andeler på norsk sokkel og andeler i Shah Deniz-prosjektet), en erstatningsutbetaling etter en tvistesak på 2,8 milliarder kroner og en gevinst på 3,5 milliarder kroner knyttet til innføring av ny pensjonsordning, påvirket driftsresultatet positivt i 2014.

Driftsresultatet i 2013 var negativt påvirket av netto nedskrivninger på 6,8 milliarder kroner (hovedsakelig knyttet til raffineriene på grunn av lavere forventede fremtidige raffineringsmarginer), avsetninger knyttet til en redetermineringsprosess på 4,3 milliarder kroner og en tapskontrakt på 4,9 milliarder kroner knyttet til Cove Point-terminalen i USA, mens gevinst ved salg av eiendeler på 16,9 milliarder kroner (hovedsakelig knyttet til salg av visse andeler på norsk sokkel) påvirket driftsresultatet positivt.

Justert driftsresultat var på 136,1 milliarder kroner i 2014, en nedgang på 17 % fra 163,1 milliarder kroner. Nedgangen sammenlignet med 2013 skyldtes hovedsakelig lavere priser for væsker og gass, noe som ble delvis motvirket av en positiv effekt på driftsinntektene av valutakursutviklingen mellom NOK og USD. Valutakurseffekten ble delvis motvirket av en økning i alle USD-baserte kostnader sammenlignet med 2013.

Justerte salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader økte, hovedsakelig som følge av at nye felt kom i produksjon, opptrapping av produksjon på landanlegg og høyere transportkostnader i Nord-Amerika. Justerte avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger økte med 14 %, hovedsakelig grunnet nye investeringer, høyere produksjon og høyere kostnader for framtidig nedstenging og

fjerning av produksjonsanlegg med tilsvarende høyere grunnlag for avskrivninger. Høyere anslag over sikre reserver motvirket delvis økningen i avskrivningene.

Justerte letekostnader var på 17,1 milliarder kroner i 2014, på samme nivå som i 2013. Lavere bore- og seismikkvirksomhet og lavere feltutviklingskostnader ble motvirket av høyere kostnader knyttet til ikke-kommersielle brønner, sammenlignet med 2013.

Justert driftsresultat etter skatt var 39,1 milliarder kroner i 2014, sammenlignet med 46,4 milliarder kroner i 2013. Effektiv skattesats på justert driftsresultat var 71,3 % i 2014, sammenlignet med en effektiv skattesats på 71,6 % i 2013.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde 126,5 milliarder kroner i 2014, sammenlignet med 101,3 milliarder kroner i 2013. Økningen på 25,2 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig endringer i arbeidskapital og lavere betalte skatter i 2014.

Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter var på 112,0 milliarder kroner i 2014, sammenlignet med 110,4 milliarder kroner i 2013. Dette var en økning på 1,6 milliarder kroner som hovedsakelig skyldtes høyere investeringer, og ble delvis motvirket av lavere investering i betalingsmidler med forfalltid på over tre måneder. Vederlag fra salg av eiendeler i 2014 utgjorde 22,6 milliarder kroner og var hovedsakelig knyttet til salg av andeler i Shah Deniz-feltet og i rørledningen South Caucasus samt salg av andeler på norsk sokkel.

Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter utgjorde 23,1 milliarder kroner og er i hovedsak knyttet til betaling av utbytte og tilbakebetaling av gjeld, og ble delvis motvirket av opptak av ny gjeld i fjerde kvartal 2014. Beløpene som ble rapportert i 2013 var påvirket av opptak av gjeld på i alt 62,8 milliarder kroner.

FRAMTIDSUTSIKTER

- **Organiske investeringer** for 2015 (eksklusiv oppkjøp, finansielle leieavtaler og andre investeringer med betydelig forskjellig kontantstrømmønster), anslås til omlag 18 milliarder USD.
- Statoil vil fortsette utviklingen av den store porteføljen av leteandeler og anslår at samlet aktivitetsnivå for **letevirksomheten** vil ligge på rundt 3,2 milliarder USD i 2015, eksklusiv signaturbonuser.
- Statoil forventer å levere **effektivitetsforbedringer** med kontantstrømeffekter før skatt på om lag 1,7 milliarder USD fra 2016.
- Vår ambisjon er at **avkastningen på gjennomsnittlig sysselsatt kapital** (ROACE) skal ligge på samme nivå som i 2013, justert for pris- og valutainivå, og at produksjonsenhetskostnaden fortsatt skal ligge i øvre kvartil blant sammenlignbare selskaper.
- Det ventes at den **organiske produksjonsveksten** vil komme fra nye prosjekter i perioden fra 2014 til 2016, og gi en vekstrate (compound annual growth rate, CAGR) på rundt 2 % fra et 2014-nivå som er re-basert for avhendelser.
- Utviklingen i **egenproduksjonen** i 2015 forventes å gi en vekstrate (CAGR) på rundt 2 % fra et 2014-nivå som er re-basert for avhendelser.
- **Planlagt vedlikeholdsaktivitet** forventes å redusere produksjonen med rundt 10 tusen foe per dag i første kvartal 2014, hvorav all aktivitet er planlagt utenfor norsk sokkel og omfatter kun væskeproduksjonen. Til sammen er det ventet at vedlikeholdet vil redusere egenproduksjonen med rundt 45 tusen foe per dag for året 2014, hvorav det meste er væskeproduksjon.
- **Indikativ PSA-effekt (produksjonsdelingsavtaler) og produksjonsavgifter i USA** anslås til rundt 160 tusen foe per dag i 2015 basert på en oljepris på 60 USD per fat, og 190 tusen foe per dag basert på en oljepris på 100 USD per fat.
- Utsatt gassproduksjon som følge av verdioptimalisering, 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.

Kontaktpersoner

Investor relations

Peter Hutton, direktør IR, +44 7881 918 792 (mobil)

Presse

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