

Pressemelding

25. juli 2014

RESULTAT FOR ANDRE KVARTAL 2014

Statoils kvartalsrapport for andre kvartal 2014

Statoils driftsresultat for andre kvartal 2014 var 32,0 milliarder kroner, en nedgang på 2,3 milliarder kroner sammenlignet med andre kvartal 2013. Justert driftsresultat var 32,3 milliarder kroner.

- Statoil leverte solid drift i kvartalet, med fortsatt høy produksjonsregularitet på norsk sokkel og prosjektgjennomføring i henhold til plan. Vi har utsatt gassproduksjon for å skape økt verdi, men er i rute for å levere på våre produksjonsprognoser for 2014. Kvartalsresultatet ble påvirket av salg av eiendeler, sesongeffekter, og lavere gasspriser. Resultatet for første halvår var på om lag samme nivå som i tilsvarende periode i fjor, sier Statoils konsernsjef Helge Lund.

Statoils resultat for andre kvartal var 12,0 milliarder kroner, en økning fra 4,3 milliarder kroner i samme periode i 2013. Resultat per aksje var 3,75 kroner, en økning fra 1,38 kroner.

Justert driftsresultat var 32,3 milliarder kroner, en nedgang på 15 % sammenlignet med andre kvartal i fjor. Nettojusteringen på 0,3 milliarder kroner er hovedsakelig knyttet til gevinster og nedskrivninger. Selskapet bokførte en gevinst i andre kvartal på 3,6 milliarder kroner fra nedsalg i Shah Deniz og South Caucasus-rørledningen. Gevinsten ble motvirket av nedskrivninger på 4,3 milliarder kroner i den landbaserte virksomheten i USA, hovedsakelig knyttet til vedvarende lokale prisforskjeller. Justert driftsresultat etter skatt var 9,9 milliarder kroner, sammenlignet med 11,3 milliarder kroner i samme periode i fjor.

- Kontantstrøm fra drift før skatt er 118 milliarder kroner hittil i år, og vi har en solid finansiell posisjon. Vi vil utbetale et utbytte på 1,80 kroner per aksje for kvartalet, i tråd med vår prioritering av utbytte til våre aksjonærer, sier Lund.

Netto gjeldsgrad ved utgangen av kvartalet var 16 %. Organiske investeringer hittil i år er på 10 milliarder USD, og prognosen på 20 milliarder USD per år i 2014-2016 ligger fast.

Statoils justerte driftsresultat fra oppstrømsvirksomhet i Norge gikk ned fra 31,5 milliarder kroner til 24,1 milliarder kroner. Inntjeningen fra oppstrømsvirksomhet utenfor Norge økte til 6,3 milliarder kroner fra 5,9 milliarder kroner, mens inntjening fra midtstrømsaktiviteten økte til 2,4 milliarder kroner fra 0,8 milliarder kroner.

I løpet av andre kvartal gjorde Statoil Piri-funnet i Tanzania. Samlet tilstedeværende gass i blokk 2 økte til omkring 20 billioner kubikkfot (tcf), og styrker dermed grunnlaget for en framtidig utbygging av infrastruktur i stor skala. Leteutgiftene var 2,7 milliarder kroner, en nedgang på 1,4 milliarder kroner sammenlignet med samme kvartal i fjor. De reduserte leteutgiftene skyldtes hovedsakelig økt balanseføring som følge av høyere funnrate.

- Vi fortsetter arbeidet med å redusere kostnader og forbedre kapitaleffektiviteten. I kvartalet kunngjorde vi et potensial for å redusere bemanningen med mellom 1100 og 1400 stillinger. Staber og fellestjenester er allerede redusert med omkring 1000 stillinger. Vi har også opprettet seks prosjekter med fokus på teknisk effektivitet som vil få stor innvirkning på tvers i selskapet, og første bølge av prosjekter gjennomføres nå. Vi er i rute, og vil gi en oppdatert status i forbindelse med rapporteringen av årsresultatene, sier Lund.

Statoil produserte 1,799 millioner foe per dag i andre kvartal, en nedgang på 9 % sammenlignet med andre kvartal i 2013. Oppstart og opptrapping av produksjonen fra felt som Skarv på norsk sokkel, Marcellus og Eagle Ford i USA og PSVM og CLOV utenfor kysten av Angola bidro positivt. Dette ble motvirket av nedsalg og redeterminering, forventet naturlig nedgang, sesongeffekter og optimalisering av gassproduksjonen.

Statoil fortsatte sin sterke fremgang innen prosjektutvikling og – gjennomføring, blant annet gjennom tildeling av en intensjonsavtale for to stålunderstell til Johan Sverdrup-feltet. Dette representerer et nytt steg framover i planleggingen av første fase av denne viktige utbyggingen på norsk sokkel.

Frekvensen for alvorlige hendelser (SIF) gikk ned fra 0,9 i andre kvartal 2013, til 0,7 i andre kvartal 2014.

Andre kvartal				Første halvår			Året
2014	2013	endring		2014	2013	endring	2013
32,0	34,3	(7%)	Driftsresultat (mrd kr)	83,4	72,3	15%	155,5
32,3	38,0	(15%)	Justert driftsresultat (mrd kr)	78,3	80,4	(3%)	163,1
12,0	4,3	>100%	Periodens resultat (mrd kr)	35,7	10,8	>100%	39,2
1 799	1 967	(9%)	Egenproduksjon av væsker og gass (1 000 foe/dag)	1 888	1 982	(5%)	1 940
596,7	547,3	9%	Gj.snrtl. pris på væsker (kr per fat)	600,0	564,0	6%	588,1

Viktige hendelser siden første kvartal 2014

- Dypvannsfeltet CLOV utenfor kysten av Angola kom i produksjon i henhold til opprinnelig prosjektplan.
- Johan Sverdrup-utbyggingen: nye steg tatt ved tildeling av intensjonsavtaler for to stålunderstell.
- Utenfor kysten av Tanzania gjorde Statoil et funn med stort potensial i Piri-brønnen, verdens største gassfunn hittil i år.
- Statoil og PTTEP fullførte avtalen om omfordeling av eiendeler i kanadisk oljesand.
- Nedsalgene i Shah Deniz-feltet og South Caucasus-rørledning ble fullført.
- Statoil åpnet sitt nye forskningssenter for økt oljeutvinning på Rotvoll i Trondheim.
- Porteføljejusteringer i blokk 15/06, 38 og 39 utenfor kysten av Angola.
- Statoil og Statkraft tok investeringsbeslutning for havvindsparken Dudgeon i Storbritannia.

GJENNOMGANG AV RESULTATENE FOR ANDRE KVARTAL 2014

Resultatene i andre kvartal var påvirket av lavere produksjon som følge av salg av eiendeler og sesongeffekter, samt lavere gasspriser. Driften var solid.

Samlet egenproduksjon av væske og gass gikk ned med 9 % til 1,799 millioner foe per dag i andre kvartal. Reduksjonen skyldtes hovedsakelig lavere eierandeler etter nedsalg og redetermineringer, forventet naturlig nedgang på modne felt, lavere gassuttak og høyere vedlikeholdsaktivitet på norsk sokkel. Oppstart og opptrapping av produksjonen på forskjellige felt motvirket delvis nedgangen.

Samlet bokført produksjon av væsker og gass gikk ned med 7 % til 1,588 millioner foe per dag, påvirket av ovennevnte nedgang i egenproduksjon og en lavere negativ effekt av produksjonsdelingsavtaler (PSA). PSA-effekten var 169 tusen foe per dag, sammenlignet med 182 tusen foe per dag i andre kvartal 2013.

Driftsresultatet var 32,0 milliarder kroner i andre kvartal, en nedgang på 7 % sammenlignet med andre kvartal 2013.

Justert driftsresultat var på 32,3 milliarder kroner i andre kvartal, en nedgang på 15 % sammenlignet med andre kvartal 2013, hovedsakelig som følge av nedgangen i produksjonen av både væsker og gass. Lavere gasspriser målt i norske kroner og høyere avskrivninger som følge av nye investeringer og oppstart /opptrapping av produksjon, bidro til nedgangen. Også høyere produksjonsavgifter og transportkostnader som følge av økt aktivitet, reduserte det justerte driftsresultatet. Nedgangen ble delvis motvirket av høyere væskepriser målt i norske kroner og balanseføring av en høyere andel av leteutgiftene i dette kvartalet.

Andre kvartal 2014	Andre kvartal 2013 (omarbeidet)	endring	Justert driftsresultat (i milliarder kroner)	Første halvår 2014	Første halvår 2013 (omarbeidet)	endring	Året 2013 (omarbeidet)
142,3	150,0	(5%)	Sum driftsinntekter - justert	311,9	310,3	1%	629,6
(69,6)	(72,4)	(4%)	Varekostnader - justert	(152,9)	(153,7)	(1%)	(307,5)
(20,6)	(19,2)	7%	Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader - justert	(41,4)	(37,9)	9%	(76,3)
(17,1)	(16,4)	5%	Avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger - justert	(33,3)	(31,1)	7%	(65,6)
(2,7)	(4,1)	(34%)	Letekostnader - justert	(6,0)	(7,1)	(16%)	(17,1)
32,3	38,0	(15%)	Justert driftsresultat	78,3	80,4	(3%)	163,1

Justerte samlede driftsinntekter gikk ned med 5 %, hovedsakelig på grunn av lavere salgsvolumer av både væsker og gass. Lavere gasspriser bidro til nedgangen mens høyere væskepriser, målt i norske kroner, motvirket delvis nedgangen i inntektene.

Justerte varekostnader, som i all hovedsak består av væskevolumer som Statoil kjøper av SDØE og andre tredjepartsvolumer, gikk ned med 4 %.

Justerte driftskostnader og salgs- og administrasjonskostnader gikk opp med 7 % til 20,6 milliarder kroner, hovedsakelig som følge av høyere transportkostnader og produksjonsavgifter. Høyere pensjonskostnader og høyere aktivitet på forskjellige felt bidro til økningen, som ble delvis motvirket av lavere eierandeler etter avhendelser og redeterminering.

Justerte avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger økte med 5 % til 17,1 milliarder kroner, hovedsakelig på grunn av høyere avskrivning fra produksjonsopptrapping på ulike felt hvor avskrivningskostnad per enhet er høyere, og nye investeringer på felt som har betydelig produksjon. Økningen ble delvis motvirket av økte reserveanslag og lavere produksjon som følge av nedsalg, redeterminering og nedgang på modne felt.

Justerte letekostnader gikk ned med 1,4 milliarder kroner til 2,7 milliarder kroner, hovedsakelig på grunn av at en høyere andel av løpende leteutgifter ble balanseført i denne perioden som følge av vellykkede boreresultater, samt boring av brønner med høyere Statoil-andel. Lavere seismikk- og feltutviklingskostnader bidro til nedgangen, som ble delvis motvirket av at en høyere andel av leteutgifter som var balanseført i tidligere perioder ble kostnadsført i denne perioden.

Netto justerte finansposter før skatt viste en kostnad på 0,6 milliarder kroner i andre kvartal 2014, sammenlignet med en kostnad på 0,2 milliarder kroner i andre kvartal 2013. Kostnadsøkningen skyldtes hovedsakelig et høyere nivå på langsiktig gjeld sammenlignet med andre kvartal 2013.

Justert driftsresultat etter skatt var på 9,9 milliarder kroner, noe som gjenspeiler en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 69,3 %, sammenlignet med en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 70,3 % i andre kvartal 2013. Nedgangen i skattesats skyldtes hovedsakelig relativt lavere justert driftsresultat fra norsk sokkel i andre kvartal 2014. Inntekter fra norsk sokkel er gjenstand for en skattesats som er høyere enn den gjennomsnittlige skattesatsen.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde 18,1 milliarder kroner, en økning på 9,9 milliarder kroner sammenlignet med andre kvartal 2013. Lavere skattebetalinger var hovedårsaken til økningen.

Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter var på 50,5 milliarder kroner, en økning på 31,0 milliarder kroner sammenlignet med andre kvartal 2013, noe som hovedsakelig skyldtes en økning på 34,1 milliarder kroner i betalingsmidler med en forfallstid på over tre måneder. Investeringer i eiendom, anlegg og utstyr samt immaterielle eiendeler utgjorde 32,7 milliarder kroner. Vederlag fra salg av eiendeler på 5,8 milliarder kroner i andre kvartal 2014 var hovedsakelig knyttet til salg av en andel på 6,7 % i Shah Deniz-feltet.

Kontantstrøm fra (benyttet til) finansieringsaktiviteter utgjorde 24,1 milliarder kroner, en økning på 17,3 milliarder kroner sammenlignet med andre kvartal 2013. Endringen skyldtes hovedsakelig opptak av gjeld på 17,3 milliarder kroner i 2013.

For ytterligere informasjon, se *Consolidated statement of cash flows* i selskapets fullstendige kvartalsrapport.

Første halvår 2014

Justert driftsresultat var 78,3 milliarder kroner i første halvår 2014. Nedgangen på 3 % i forhold til første halvår 2013 skyldtes hovedsakelig lavere salgsvolumer av væsker og gass. Økte avskrivningskostnader grunnet høyere investeringer og oppstart/opprulling av produksjon på forskjellige felt, samt høyere transport- og anleggskostnader, bidro til nedgangen i justert driftsresultat.

Høyere væskepriser og økt bidrag fra gassalg i USA som følge av høyere gasspriser, motvirket delvis reduksjonen i justert driftsresultat. Nedgangen på 16 % i letekostnader, hovedsakelig som følge av at en høyere andel av løpende leteutgifter ble balanseført, samt at seismikk- og feltutviklingskostnadene var lavere, hadde dessuten en motvirkende effekt på nedgangen i justert driftsresultat i første halvår 2014 sammenlignet med samme periode året før.

FRAMTIDSUTSIKTER

- **Organiske investeringer** for 2014 (eksklusiv oppkjøp, finansielle leieavtaler og andre investeringer med betydelig forskjellig kontantstrømmønster), anslås til omlag 20 milliarder USD.
- Statoil vil fortsette utviklingen av den store porteføljen av leteandeler og forventer å ferdigstille omkring 50 brønner i 2014. Samlet aktivitetsnivå for letevirksomheten vil ligge på rundt 3,5 milliarder USD, eksklusiv signaturbonuser.
- Statoil fokuserer på verdiskapning, og **avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital** (ROACE) ventes å ligge stabilt på samme nivå som i 2013, basert på en oljepris på 100 USD per fat (2013-pris).
- Vår ambisjon er at **produksjonsenhetskostnaden** skal ligge i øvre kvartil blant sammenlignbare selskaper.
- Det ventes at den **organiske produksjonsveksten** vil komme fra nye prosjekter i perioden fra 2013 til 2016, og gi en vekstrate (compound annual growth rate, CAGR) på rundt 3 % fra et 2013-nivå som er rebasert for avhendelser og redeterminering.
- Utviklingen i **egenproduksjonen** i 2014 forventes å gi en vekstrate (CAGR) på rundt 2 % fra et 2013-nivå som er rebasert for avhendelser og redetermineringer.
- **Planlagt vedlikeholdsaktivitet** forventes å redusere produksjonen med rundt 60 tusen foe per dag i tredje kvartal 2014, hvorav størstedelen er planlagt på norsk sokkel og rundt halvparten er væsker. Til sammen er det ventet at vedlikeholdet vil redusere egenproduksjonen med rundt 50 tusen foe per dag for året 2014, hvorav det meste er væsker.
- **Indikativ PSA-effekt (produksjonsdelingsavtaler) og produksjonsavgifter i USA** anslås til rundt 200 tusen foe per dag i 2014 basert på en oljepris på 110 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

Morten Sven Johannessen, direktør IR, +47 909 34 148 (mobil)

Presse

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