

# Pressemelding

27. juli 2016

## Andre kvartal 2016

Statoil rapporterer et driftsresultat på 180 millioner USD og et justert driftsresultat på 913 millioner USD for andre kvartal 2016.

**Andre kvartal var karakterisert av**

- **Solid drift – finansielle resultater er påvirket av lave priser**
- **Opprettholder produksjonsprognosene – reduserer guiding for investeringer og letetekstnader for 2016**
- **Fortsatt fokus på god kapitaldisiplin**

- Vi leverte solid drift med sterk produksjonsvekst og god fremdrift i våre prosjekter. De finansielle resultatene var imidlertid påvirket av lave olje- og gasspriser i kvartalet, sier konsernsjef i Statoil ASA, Eldar Sætre.

- Produksjonsprognosene ligger fast og vi forventer en årlig gjennomsnittlig organisk vekst på omkring 1 % fra 2014 til 2017. Klare prioriteringer, gode resultater fra forbedringsprogrammet samt mer effektive boreoperasjoner gjør at vi kan redusere forventede investeringer og letetekstnader for 2016, sier Sætre.

- Vi ser fortsatt fremdrift i tråd med vår plan for å øke effektiviteten og oppnå raskere og større kostnadsreduksjoner. I tillegg har vi hatt en vellykket innføring av utbytteaksjeprogrammet, som vil bidra til å styrke selskapets finansielle fleksibilitet, sier Sætre.

Driftsresultatet for andre kvartal var 180 millioner USD, sammenlignet med 3 635 millioner USD i samme periode i 2015. Reduksjonen skyldtes hovedsakelig nedgangen i prisene for olje og gass, samt lavere raffineringsmarginer. Kostnadsreduksjoner bidro positivt til resultatet. I tillegg var driftsresultatet i andre kvartal 2015 påvirket av en betydelig salgstransaksjon.

Justert driftsresultat var 913 millioner USD i andre kvartal, sammenlignet med 2 883 millioner USD i samme periode i 2015. I tillegg til fortsatt lave priser gjenspeiler resultatene reduserte samlede driftskostnader, hovedsakelig som følge av pågående kostnadsreduserende tiltak. Justert driftsresultat etter skatt var negativt med 28 millioner USD i andre kvartal, en nedgang fra 929 millioner USD i samme periode i fjor.

Statoil leverte en egenproduksjon på 1,959 millioner fœe per dag i andre kvartal. Justert for salg av andeler var den underliggende produksjonsveksten i kvartalet 6 % sammenlignet med andre kvartal i fjor. Statoil gjorde to funn på norsk sokkel og ett i Canada, og ved utgangen av juni 2016 hadde Statoil fullført 15 letebrønner. De justerte letetekstnadene i kvartalet var 423 millioner USD, en nedgang fra 524 millioner USD i andre kvartal 2015.

Kontantstrøm fra driften var 3 349 millioner USD i årets seks første måneder, sammenlignet med 6 278 millioner USD i samme periode i fjor. Organiske investeringer beløp seg til 5,3 milliarder USD i de første seks månedene av 2016 og ved utgangen av kvartalet var gjeldsgraden 31,2 %.

Statoil nedjusterer investeringsprognosen for 2016 fra 13 milliarder USD til 12 milliarder USD, og prognosen for letetekstnader for 2016 fra 2 milliarder USD til 1,8 milliarder USD. Produksjonsprognosene ligger fast, og forventet årlig organisk produksjonsvekst er omkring 1 % fra 2014 til 2017.

Styret har besluttet å betale et utbytte på 0,2201 USD per ordinær aksje for andre kvartal 2016. I samsvar med utbytteaksjeprogrammet som ble godkjent av generalforsamlingen 11. mai 2016 vil aksjonærene kunne velge mellom å motta utbytte for andre kvartal i enten kontanter eller nyutstedte aksjer i Statoil med 5 % rabatt.

I andre kvartal opplevde Statoil to dødsulykker. Den 29. april havarerte et helikopter fra Gullfaks B ved Turøy utenfor Bergen, og 13 personer omkom. Ulykken ved Turøy granskes av Havarikommisjonen. Den 21. april omkom en kontraktøransatt i en arbeidsulykke ved et verft i Korea.

Frekvensen for alvorlige hendelser (SIF) var 0,8 for de siste 12 månedene fram til 30. juni 2016, sammenlignet med 0,6 i samme periode i fjor.

2.kv 2016	Kvartal		Endring			Første halvår		Endring
	1.kv 2016	2.kv 2015	2.kv mot 2.kv			2016	2015	
<b>180</b>	1 060	3 635	(95%)	Driftsresultat iht IFRS (millioner USD)		<b>1 240</b>	332	>100%
<b>913</b>	857	2 883	(68%)	Justert driftsresultat (millioner USD)		<b>1 769</b>	5 828	(70%)
<b>(302)</b>	611	866	N/A	Periodens resultat iht IFRS (millioner USD)		<b>309</b>	(3 704)	N/A
<b>(28)</b>	122	929	N/A	Justert driftsresultat etter skatt (millioner USD)		<b>94</b>	1 831	(95%)
<b>1 959</b>	2 054	1 873	5%	Egenproduksjon av væsker og gass (1000 foe/dag)		<b>2 007</b>	1 964	2%
<b>39</b>	29	55	(28%)	Gj.snittlig pris på væsker (USD per fat)		<b>34</b>	51	(33%)

### Viktige hendelser siden første kvartal 2016:

- Etter helikopterulykken 29. april iverksatte Statoil en gransking for å identifisere tiltak for å forbedre selskapets arbeid med helikoptersikkerheten på norsk sokkel. Rapporten forventes å foreligge ved utgangen av september 2016.
- Statoil inngikk avtale med Lundin Petroleum om å selge hele eierandelen på 15 % i Edvard Grieg-feltet mot en økt aksjepost i Lundin Petroleum AB, noe som økte Statoils eierandel til 20,1 %.
- Utbytteaksjeprogrammet ble innført i mai og ved utgangen av tegningsperioden hadde 43 % valgt aksjer med 5 % rabatt.
- Olje- og energidepartementet tildelte Statoil fem lisenser i 23. konsesjonsrunde, hvorav fire er operatørskap.
- Statoil inngikk avtale om kjøp av JX Nippons operatørskap og 45 % eierandel i den britiske lisensen for Utgard-feltet.
- Olje- og energidepartementet har godkjent plan for utvikling og drift (PUD) av Oseberg Vestflanken 2-feltet.

## GJENNOMGANG AV RESULTATENE FOR ANDRE KVARTAL 2016

**Resultatene for andre kvartal er fortsatt preget av det lave prisnivået og lave raffineringmarginer. Solid produksjon og reduserte kostnader påvirket inntjeningen positivt.**

**Samlet egenproduksjon av væsker og gass** var 1,959 millioner foe per dag i andre kvartal 2016, en økning med 5 % sammenlignet med andre kvartal 2015 hovedsakelig på grunn av mer effektiv drift, samt oppstart og opptrapping av produksjon på ulike felt. Forventet naturlig nedgang på modne felt og lavere eierandeler som følge av nedsalg motvirket delvis økningen.

**Samlet bokført produksjon av væsker og gass** økte med 6 % til 1,814 millioner foe per dag, sammenlignet med 1,709 millioner foe per dag i andre kvartal 2015. Økningen skyldtes høyere egenproduksjon som beskrevet ovenfor og en fordelaktig effekt av produksjonsdelingsavtaler (PSA-effekt), hovedsakelig som følge av nedgangen i oljeprisene. PSA-effekten var 103 tusen foe per dag i andre kvartal 2016, sammenlignet med 122 tusen foe per dag i andre kvartal 2015.

2.kv 2016	Kvartal 1.kv 2016	2.kv 2015	Endring 2.kv mot 2.kv	Forenklet resultatregnskap etter IFRS (urevidert, i millioner USD)	Første halvår 2016	Første halvår 2015	Endring
<b>10 895</b>	10 115	17 422	(37%)	Sum driftsinntekter	<b>21 010</b>	32 935	(36%)
<b>(5 251)</b>	(4 170)	(7 307)	(28%)	Varekostnader	<b>(9 421)</b>	(13 893)	(32%)
<b>(2 172)</b>	(2 495)	(2 922)	(26%)	Andre drifts- og administrasjonskostnader	<b>(4 667)</b>	(6 094)	(23%)
<b>(2 783)</b>	(2 039)	(3 087)	(10%)	Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger	<b>(4 822)</b>	(10 424)	(54%)
<b>(509)</b>	(351)	(471)	8%	Letekostnader	<b>(860)</b>	(2 192)	(61%)
<b>180</b>	1 060	3 635	(95%)	Driftsresultat	<b>1 240</b>	332	>100%
<b>(302)</b>	611	866	N/A	Periodens resultat	<b>309</b>	(3 704)	N/A

**Driftsresultatet** var på 180 millioner USD i andre kvartal 2016, sammenlignet med 3 635 millioner USD i andre kvartal 2015. Den betydelige nedgangen skyldtes hovedsakelig nedgangen i priser for væsker og gass, lavere raffineringmarginer samt redusert gevinst ved salg av eiendeler dette kvartalet. Lavere kostnader motvirket delvis nedgangen.

I tillegg var driftsresultatet i andre kvartal 2016 negativt påvirket av endringer i virkelig verdi på derivater på 342 millioner USD og av netto nedskrivninger på 275 millioner USD hovedsakelig knyttet til en konvensjonell offshore-eiendel i Mexicogolfen etter oppdatering av produksjonsprognosene. Driftsresultatet ble positivt påvirket av gevinst ved salg av eiendeler på 119 millioner USD hovedsakelig knyttet til salg av Edvard Grieg-feltet.

I andre kvartal 2015 var driftsresultatet positivt påvirket hovedsakelig av gevinst ved salg av eiendeler på 1 346 millioner USD hovedsakelig knyttet til salg av Shah Deniz-prosjektet, og negativt påvirket av netto nedskrivninger på 391 millioner USD.

**Justerte drifts- og administrasjonskostnader** gikk ned med 18 % til 2 203 millioner USD i andre kvartal 2016 hovedsakelig på grunn av reduserte driftskostnader som følge av pågående kostnadsreduserende tiltak. Lavere kostnader knyttet til tilsetningsvæsker og reduserte produksjonsavgifter som følge av lavere priser, samt valutakursutviklingen i NOK/USD bidro til reduksjonen. Økte driftskostnader fra nye felt i drift, høyere transportutgifter i USA og porteføljeendringer motvirket delvis kostnadsreduksjonene.

**Justerte avskrivningskostnader** gikk ned med 3 % til 2 560 millioner USD i andre kvartal 2016, hovedsakelig på grunn av lavere avskrivning på modne felt og valutakursutviklingen i NOK/USD. Høyere reserveanslag for visse felt forsterket nedgangen, delvis motvirket av oppstart og opptrapping av produksjon på nye felt samt nye investeringer.

**Justerte letekostnader** gikk ned med 19 % til 423 millioner USD i andre kvartal 2016 hovedsakelig på grunn av lavere borevirksomhet og at brønner boret i andre kvartal i fjor var mer kostnadsintensive. Nedgangen ble delvis motvirket av at en lavere andel leteutgifter ble balanseført, samt at en større andel balanseførte utgifter fra tidligere år ble utgiftsført dette kvartalet sammenlignet med andre kvartal i 2015.

Etter samlede justeringer av driftsresultatet på 733 millioner USD, var **justert driftsresultat** 913 millioner USD i andre kvartal 2016, en nedgang på 68 % sammenlignet med 2 883 millioner USD i andre kvartal 2015.

2.kv 2016	Kvartal 1.kv 2016	2.kv 2015	Endring 2.kv mot 2.kv	Justert driftsresultat (i millioner USD)	Første halvår 2016	Første halvår 2015	Endring
<b>11 291</b>	10 179	16 135	(30%)	Sum driftsinntekter - justert	<b>21 470</b>	31 797	(32%)
<b>(5 192)</b>	(4 223)	(7 410)	(30%)	Varekostnader - justert	<b>(9 416)</b>	(14 013)	(33%)
<b>(2 203)</b>	(2 400)	(2 682)	(18%)	Andre drifts- og administrasjonskostnader - justert	<b>(4 603)</b>	(5 672)	(19%)
<b>(2 560)</b>	(2 418)	(2 636)	(3%)	Avskrivninger - justert	<b>(4 979)</b>	(5 408)	(8%)
<b>(423)</b>	(280)	(524)	(19%)	Letekostnader - justert	<b>(703)</b>	(875)	(20%)
<b>913</b>	857	2 883	(68%)	Justert driftsresultat	<b>1 769</b>	5 828	(70%)
<b>(28)</b>	122	929	N/A	Justert driftsresultat etter skatt	<b>94</b>	1 831	(95%)

**Justert driftsresultat etter skatt** var negativt med 28 millioner USD i andre kvartal 2016, som gjenspeiles i en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 103,1 %, sammenlignet med 67,8 % i andre kvartal 2015. Økningen i den effektive skattesatsen skyldtes hovedsakelig tap (inklusive tap i letevirksomheten uten skattefradrag i segmentet Utvikling og produksjon internasjonalt) i enheter med skattesatser som er lavere enn gjennomsnittet, eller selskaper uten bokført skattekostnad.

**Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter** utgjorde 1 144 millioner USD i andre kvartal 2016, sammenlignet med 2 538 millioner USD i andre kvartal 2015. Sett bort fra bevegelser i arbeidskapital og betalte skatter, utgjorde kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter 3 026 millioner USD i andre kvartal 2016, sammenlignet med 5 476 millioner USD i andre kvartal 2015. Nedgangen på 45 % skyldtes hovedsakelig reduserte priser på væsker og gass.

**Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter** var på 3 039 millioner USD i andre kvartal 2016, sammenlignet med 2 061 millioner USD i andre kvartal 2015. Økningen på 978 millioner USD skyldtes hovedsakelig lavere inntekter fra salg av eiendeler på 2 640 millioner USD og lavere investeringer på 1 467 millioner USD sammenlignet med andre kvartal 2015.

**Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter** utgjorde 242 millioner USD i andre kvartal 2016, sammenlignet med kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter på 2 209 millioner USD i andre kvartal 2015, en endring på 2 451 millioner USD. Endringen skyldes hovedsakelig netto endring i kortsiktig lån på 2 273 millioner USD og lavere utbyttebetaling på 331 millioner USD, delvis motvirket av høyere tilbakebetaling av gjeld på 150 millioner USD.

**Fri kontantstrøm** i andre kvartal 2016 var negativ med 1 771 millioner, sammenlignet med 104 millioner USD for andre kvartal 2015, hovedsakelig på grunn av reduserte priser på væsker og gass.

## Første halvår

**Driftsresultatet** var 1 240 millioner USD i første halvår 2016, sammenlignet med 332 millioner USD i første halvår 2015. Økningen skyldtes hovedsakelig betydelig lavere netto nedskrivninger i første halvår 2016 sammenlignet med samme periode i fjor, samt reduserte kostnader. Økningen ble delvis motvirket av lavere priser på væsker og gass, lavere marginer i salgs- og trading-virksomheten, lavere raffineringmarginer, redusert virkelig verdi på derivater og lavere gevinst ved salg av eiendeler.

I tillegg ble driftsresultatet i første halvår 2016 negativt påvirket av lavere virkelig verdi på råvarederivater på 305 millioner USD og endringer i markedsverdi på lagerbeholdning og råvarekontrakter på 187 millioner USD. Driftsresultatet ble positivt påvirket av gevinst ved salg av eiendeler på 119 millioner USD, hovedsakelig knyttet til salg av Edvard Grieg-feltet.

I første halvår 2015 ble driftsresultatet negativt påvirket av netto nedskrivninger på 6 325 millioner USD og lavere virkelige verdier på derivater på 386 millioner USD. Gevinst ved salg av eiendeler på 1 403 millioner USD hovedsakelig knyttet til salg av Shah Deniz-prosjektet påvirket resultatet positivt.

**Justerte drifts- og administrasjonskostnader** gikk ned med 19 % til 4 603 millioner USD i første halvår 2016 hovedsakelig på grunn av pågående kostnadsreduserende tiltak og valutakursutviklingen NOK/USD. Lavere drifts- og vedlikeholdskostnader, lavere kostnader knyttet til tilsetningsvæsker og reduserte produksjonsavgifter, samt lavere transportkostnader bidro til reduksjonen, delvis motvirket av driftskostnader for nye felt som kom i drift.

**Justerte avskrivningskostnader** gikk ned med 8 % til 4 979 millioner USD i første halvår 2016, hovedsakelig på grunn av lavere avskrivninger på modne felt, valutakursutviklingen NOK/USD, lavere fjerningsforpliktelser og høyere reserveanslag. Nedgangen ble delvis motvirket av oppstart og opptrapping av produksjon på nye felt.

**Justerte letekostnader** gikk ned med 20 % til 703 millioner USD i første halvår 2016, hovedsakelig som følge av lavere boreaktivitet og at brønner boret i første halvår 2015 var mer kostnadsintensive. Nedgangen ble delvis motvirket av at en lavere andel leteutgifter ble balanseført og at en høyere andel balanseførte utgifter fra tidligere år ble utgiftsført i denne perioden sammenlignet med første halvår 2015.

Etter samlede justeringer av driftsresultatet på 530 millioner USD som beskrevet ovenfor, var **justert driftsresultat** 1 769 millioner USD i første halvår 2016, en nedgang på 70 % fra 5 828 millioner USD i samme periode i for.

**Justert driftsresultat etter skatt** var 94 millioner USD i første halvår 2016, sammenlignet med 1 831 millioner USD i første halvår 2015. Effektiv skattesats på justert driftsresultat var 94,7 %, sammenlignet med en effektiv skattesats på 68,6 % i 2015. Skattesatsen økte hovedsakelig på grunn av tap (inkludert tap i letevirksomheten uten skattefradrag i segmentet Utvikling og produksjon internasjonalt) i enheter med lavere skattesats enn gjennomsnittet, eller selskaper uten bokført skattekostnad.

**Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter** utgjorde 3 349 millioner USD i første halvår 2016, sammenlignet med 6 278 millioner USD i første halvår 2015. Sett bort fra bevegelser i arbeidskapital og betalte skatter utgjorde kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter 6 412 millioner USD i første halvår 2016, sammenlignet med 11 242 millioner USD i første halvår 2015. Nedgangen på 43 % skyldtes hovedsakelig lavere priser på væsker og gass.

**Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter** var på 5 376 millioner USD i første halvår 2016, sammenlignet med 10 399 millioner USD i første halvår 2015. Nedgangen på 5 023 millioner USD skyldtes hovedsakelig en økning i finansielle investeringer på 5 520 millioner USD sammenlignet med 2015. Lavere inntekter fra salg av eiendeler på 3 112 millioner USD ble delvis motvirket av lavere investeringskostnader på 2 610 millioner USD sammenlignet med første halvår 2015.

**Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter** utgjorde 6 millioner USD i første halvår 2016, sammenlignet med en kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter på 534 millioner USD i første halvår 2015, en endring på 540 millioner USD. Endringen skyldes hovedsakelig opptak av ny gjeld i 2015 på 4 263 millioner USD, delvis motvirket av høyere tilbakebetaling av gjeld på 1 274 millioner USD og netto endring i kortsiktig lån på 2 060 millioner USD samt lavere utbyttebetaling på 390 millioner USD.

**Fri kontantstrøm** i første halvår 2016 var negativ med 3 154 millioner USD, sammenlignet med negative 40 millioner USD i første halvår 2015, hovedsakelig på grunn av reduserte priser på væsker og gass.

## FRAMTIDSUTSIKTER

- **Organiske investeringer** for 2016 (eksklusiv oppkjøp, finansielle leieavtaler og andre investeringer med vesentlig forskjellig kontantstrømmønster) anslås til om lag 12 milliarder USD.
- Statoil har til hensikt å fortsette utviklingen av den store porteføljen av leteandeler og anslår at samlet aktivitetsnivå for **letevirksomheten** vil ligge på rundt 1,8 milliarder USD i 2016, eksklusiv signaturbonuser.
- Statoil forventer å levere årlige **effektivitetsforbedringer** med kontantstrømeffekter før skatt på om lag 2,5 milliarder USD fra 2016.
- Statoils ambisjon er 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 2017, og gi en vekstrate (compound annual growth rate, CAGR) på rundt 1 % fra et 2014-nivå, justert for salg av andeler.
- **Egenproduksjonen** i 2016 forventes å være noe lavere enn nivået for 2015 grunnet Statoils prioritering av verdi framfor volum.
- **Planlagt vedlikeholdsaktivitet** forventes å redusere den kvartalsvise produksjonen med rundt 115 tusen foe per dag i tredje kvartal 2016. Til sammen er det ventet at vedlikeholdet vil redusere egenproduksjonen med rundt 60 tusen foe per dag for året 2016, noe som er høyere enn effekten i 2015.
- **Indikativ PSA-effekt (produksjonsdelingsavtaler) og produksjonsavgifter i USA** anslås til rundt 135 tusen foe per dag i 2016 basert på en oljepris på 40 USD per fat, og 165 tusen foe per dag basert på en oljepris på 70 USD per fat.
- **Utsatt produksjon** 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)

Morten Sven Johannessen, vice president Investor Relations North America tel +12035702524 (mobil)

### **Presse**

Bård Glad Pedersen, informasjonsdirektør, +47 918 01 791 (mobil)