

# Pressemelding

27. juli 2017

## Resultat for andre kvartal og første halvår 2017

Statoil rapporterer et justert driftsresultat på 3,0 milliarder USD og et justert driftsresultat etter skatt på 1,3 milliarder USD i andre kvartal 2017. I henhold til IFRS var driftsresultatet 3,2 milliarder USD og periodens resultat var 1,4 milliarder USD.

Andre kvartal var kjennetegnet av:

- Solid inntjening og sterk kontantstrøm. Gjeldsgraden redusert til 27,5 %
- God drift og høy regularitet. Forventet produksjonsvekst i 2017 på rundt 5 %
- Prosjektleveranser og effektiviseringstiltak i rute

- Våre solide finansielle resultater og sterke kontantstrøm er et resultat av god drift med høy produksjonsregularitet og fortsatte kostnadsforbedringer. Med oljepriser på rundt 50 dollar per fat leverer vi 4 milliarder dollar i fri kontantstrøm, og vi har redusert gjeldsgraden med 8,1 prosentpoeng siden begynnelsen av året. Vi forventer å levere en produksjonsvekst på om lag 5 % i år, samtidig som vi realiserer ytterligere én milliard dollar i effektiviseringer, sier konsernsjef i Statoil ASA, Eldar Sætre.

- Sammen med leverandøriindustrien fortsetter vi med sterk progresjon i våre prosjekter. Gina Krog har startet produksjon og vi har fortsatt god fremdrift på Johan Sverdrup og andre prosjekter, som Aasta Hansten, Mariner, Oseberg Vestflanken, Peregrino Fase 2, Dudgeon og Hywind. På norsk sokkel har vi fått godkjent planene for tre nye prosjekter, og levert inn ytterligere en utbyggingsplan, sier Sætre.

- Hittil i år har vi boret 14 letebrønner og gjort ni funn. Flere av disse kan raskt settes i lønnsom produksjon. Leteprogrammet vårt i Barentshavet ble innledet med Kayak-funnet, og gir oss mulighet til å teste flere nye prospekter. Vi forventer å bore rundt 30 letebrønner i 2017. Med streng prioritering og effektive boreoperasjoner reduserer vi prognosene for letekostnader til rundt 1,3 milliarder dollar for året, sier Sætre.

Justert driftsresultat var 3,023 milliarder USD i andre kvartal, en økning fra 0,913 milliarder USD i samme periode i 2016. Justert driftsresultat etter skatt var 1,289 milliarder USD i andre kvartal, en oppgang fra negative 0,028 milliarder USD i samme periode i fjor. Høyere priser for både olje og gass, solid drift med høy produksjon, reversering av avsetninger i Angola med 0,754 milliarder USD og fortsatt fremdrift i forbedringsarbeidet bidro til oppgangen.

Driftsresultat iht. IFRS var 3,244 milliarder USD i andre kvartal, sammenlignet med 0,180 milliarder USD i samme periode i 2016. Resultat iht. IFRS var 1,436 milliarder USD, en oppgang fra negative 0,302 milliarder USD i samme periode i fjor.

Statoil leverte en egenproduksjon på 1,996 millioner fœe per dag i andre kvartal, en økning fra 1,959 millioner fœe per dag i samme periode i 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig god drift, økt gassavtak og opptrapping av produksjonen på nye felt. Korrigert for porteføljeendringer var den underliggende produksjonsveksten 3 % sammenlignet med andre kvartal i fjor.

De justerte letekostnadene i kvartalet var 0,224 milliarder USD, en nedgang fra 0,423 milliarder USD i andre kvartal 2016.

I første halvår 2017 var kontantstrømmen fra operasjonelle aktiviteter 9,931 milliarder USD, sammenlignet med 3,349 milliarder USD for samme periode i fjor. Organiske investeringer var på 4,5 milliarder USD i første halvår 2017. Gjeldsgraden ved utgangen av andre kvartal var redusert til 27,5 %.

Styret har besluttet å opprettholde et utbytte på 0,2201 USD per aksje for andre kvartal, og fortsette ordningen med utbytteaksjer der aksjonærene kan velge mellom å motta utbytte i kontanter, eller nytstedte aksjer i Statoil med en rabatt på 5 %.

Gjennomsnittlig frekvens for alvorlige hendelser (SIF) var 0,8 for de siste 12 månedene fram til 30. juni 2017, sammenlignet med 0,7 i samme periode for ett år siden.

2.kv 2017	Kvartal		Endring			Første halvår		Endring
	1.kv 2017	2.kv 2016	2.kv mot 2.kv	2017		2016		
3 244	4 250	180	>100%	Driftsresultat iht IFRS (millioner USD)	7 494	1 240	>100%	
3 023	3 313	913	>100%	Justert driftsresultat (millioner USD)	6 336	1 769	>100%	
1 436	1 064	(302)	N/A	Periodens resultat iht IFRS (millioner USD)	2 500	309	>100%	
1 289	1 114	(28)	N/A	Justert driftsresultat etter skatt (millioner USD)	2 403	94	>100%	
1 996	2 146	1 959	2%	Egenproduksjon av væsker og gass (1000 foe/dag)	2 071	2 007	3%	
44,5	48,9	39,4	13%	Gj.snittlig pris på væsker (USD per fat)	46,7	33,9	38%	

## GJENNOMGANG AV RESULTATENE FOR ANDRE KVARTAL 2017

Resultatene for andre kvartal var drevet av høyere priser og en fortsatt nedgang i driftskostnader. Reduserte avsetninger i den internasjonale virksomheten påvirket resultatet positivt.

**Samlet egenproduksjon av væsker og gass** var 1,996 millioner foe per dag i andre kvartal 2017, en økning på 2 % sammenlignet med andre kvartal 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig ny produksjon fra oppstart og opptrapping på ulike felt samt et lavere planlagt vedlikeholds nivå. Økningen ble delvis motvirket av salg og forventet naturlig nedgang.

**Samlet bokført produksjon av væsker og gass** økte med 1 % til 1,836 millioner foe per dag i andre kvartal 2017, sammenlignet med 1,814 millioner foe per dag i andre kvartal 2016. Økningen skyldtes høyere egenproduksjon som beskrevet ovenfor, og ble delvis motvirket av negative effekter av produksjonsdelingsavtaler (PSA) og produksjonsavgifter i USA. Effekten av PSA og produksjonsavgifter i USA var 160 tusen foe per dag i andre kvartal 2017 sammenlignet med 145 tusen foe per dag i andre kvartal 2016.

2.kv 2017	Kvartal 1.kv 2017	2.kv 2016	Endring 2.kv mot 2.kv	Sammendratt resultatregnskap iht IFRS (urevidert, i millioner USD)	Første halvår 2017	Første halvår 2016	Endring
14 935	15 528	10 895	37%	Sum driftsinntekter	30 463	21 010	45%
(6 857)	(6 466)	(5 251)	31%	Varekostnader	(13 323)	(9 421)	41%
(2 210)	(2 642)	(2 172)	2%	Andre drifts- og administrasjonskostnader	(4 852)	(4 667)	4%
(2 312)	(1 943)	(2 783)	(17%)	Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger	(4 255)	(4 822)	(12%)
(312)	(227)	(509)	(39%)	Letekostnader	(539)	(860)	(37%)
3 244	4 250	180	>100%	Driftsresultat	7 494	1 240	>100%
1 436	1 064	(302)	N/A	Periodens resultat	2 500	309	>100%

**Driftsresultatet** var på 3 244 millioner USD i andre kvartal 2017, sammenlignet med et driftsresultat på 180 millioner USD i andre kvartal 2016. Den betydelige økningen skyldtes hovedsakelig høyere gasspriser, høyere virkelig verdi på derivater og økt inntekt som følge av reversering av avsetninger relatert til virksomheten i Angola på 754 millioner USD (se note 8, Provisions til Financial Statements i selskapets kvartalsrapport). Høyere væskepriser og reduserte avskrivninger og letekostnader bidro til økningen.

I tillegg var driftsresultatet positivt påvirket av endringer i virkelig verdi på derivater og sikringskontrakter på 198 millioner USD, og negativt påvirket av netto nedskrivninger av signaturbonuser på 87 millioner USD.

I andre kvartal 2016 var driftsresultatet 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. Driftsresultatet ble positivt påvirket av gevinst ved salg av eiendeler på 119 millioner USD.

**Justerte drifts- og administrasjonskostnader** gikk ned med 2 % til 2 164 millioner USD i andre kvartal 2017. Nedgangen skyldtes hovedsakelig salg av eiendeler, lavere transportkostnader og effekter av pågående tiltak for å redusere drifts- og vedlikeholdskostnader. Nedgangen ble delvis motvirket av driftskostnader fra nye felt som kom i produksjon.

**Justerte avskrivningskostnader** gikk ned med 10 % til 2 307 millioner USD i andre kvartal 2017, hovedsakelig på grunn av høyere reserveanslag, lavere avskrivningsgrunnlag som følge av nedskrivninger av eiendeler i tidligere perioder, samt salg av eiendeler. Nedgangen i avskrivninger ble delvis motvirket av oppstart og opptrapping av produksjon på nye felt.

**Justerte letekostnader** gikk ned med 199 millioner USD til 224 millioner USD i andre kvartal 2017, hovedsakelig på grunn av at en lavere andel balanseførte leteutgifter fra tidligere år ble kostnadsført dette kvartalet, samt lavere letevirksomhet.

Etter samlede justeringer av driftsresultatet på netto 220 millioner USD, var **justert driftsresultat** på 3 023 millioner USD i andre kvartal 2017, en økning fra 913 millioner USD i andre kvartal 2016.

2.kv 2017	Kvartal 1.kv 2017	2.kv 2016	Endring 2.kv mot 2.kv	Justert driftsresultat (i millioner USD)	2017	Første halvår 2016	Endring
14 664	14 571	11 291	30%	Sum driftsinntekter - justert	29 235	21 470	36%
(6 946)	(6 400)	(5 192)	34%	Varekostnader - justert	(13 347)	(9 416)	42%
(2 164)	(2 274)	(2 203)	(2%)	Andre drifts- og administrasjonskostnader - justert	(4 437)	(4 603)	(4%)
(2 307)	(2 382)	(2 560)	(10%)	Avskrivninger - justert	(4 689)	(4 979)	(6%)
(224)	(202)	(423)	(47%)	Letekostnader - justert	(426)	(703)	(39%)
3 023	3 313	913	>100%	Justert driftsresultat	6 336	1 769	>100%
1 289	1 114	(28)	N/A	Justert driftsresultat etter skatt	2 403	94	>100%

**Justert driftsresultat etter skatt** var på 1 289 millioner USD i andre kvartal 2017, noe som gjenspeiler en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 57,4 %, sammenlignet med 103,1 % i andre kvartal 2016. Nedgangen i den effektive skattesatsen skyldtes hovedsakelig reversering av avsetninger knyttet til Angola, som beskrevet i note 8, Provisions til Financial Statements i selskapets kvartalsrapport. Relativt lavere tap i enheter som har en skattesats som er lavere enn gjennomsnittet eller som ikke regnskapsfører utsatte skattefordeler, bidro ytterligere til nedgangen i effektiv skattesats.

Den samlede kontantstrømmen gikk ned med 603 millioner USD, sammenlignet med andre kvartal 2016.

**Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter** økte med 2 818 millioner USD, sammenlignet med andre kvartal 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass samt en reduksjon i arbeidskapitalen i perioden, sammenlignet med en økning i andre kvartal året før.

**Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter** økte med 2 219 millioner USD, sammenlignet med andre kvartal 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig finansielle investeringer som ble foretatt i andre kvartal, og ble delvis motvirket av lavere investeringsutgifter.

**Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter** økte med 1 202 millioner USD, sammenlignet med andre kvartal 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig at kontantstrømgenerering knyttet til utvalgte derivater var lavere, samt at det var to utbyttebetalinger i andre kvartal 2017, sammenlignet med én utbyttebetaling i andre kvartal 2016 (se note 8, Dividends til Financial Statements i selskapets kvartalsrapport).

**Fri kontantstrøm** i andre kvartal 2017 var på 465 millioner USD, en økning på 2 236 millioner USD, sammenlignet med andre kvartal 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass samt lavere investeringsutgifter.

## Første halvår

**Driftsresultatet** var 7 494 millioner USD i første halvår 2017, sammenlignet med 1 240 millioner USD i første halvår 2016. Den betydelige økningen skyldes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass samt høyere gassvolumer. Økte inntekter som følge av reversering av avsetninger relatert til virksomheten i Angola på 754 millioner USD, høyere netto reversering av tidligere nedskrivninger og lavere driftskostnader bidro til økningen.

I tillegg var driftsresultatet i første halvår 2017 positivt påvirket av endringer i virkelig verdi på derivater og sikringskontrakter på 1 029 millioner USD, samt netto reversering av nedskrivninger på 321 millioner USD. Driftsresultatet var negativt påvirket av tap fra salg av eiendeler på 388 millioner USD.

I første halvår 2016 var driftsresultatet negativt påvirket av endringer i virkelig verdi på derivater og sikringskontrakter på 492 millioner USD, og positivt påvirket av gevinst ved salg av eiendeler på 119 millioner USD.

**Justerte drifts- og administrasjonskostnader** gikk ned med 4 % til 4 437 millioner USD i første halvår 2017, hovedsakelig som følge av endringer i porteføljen og lavere transportkostnader. Nedgangen ble delvis motvirket av høyere kostnader knyttet til produksjonsavgifter og oppstart av produksjon på nye felt.

**Justerte avskrivningskostnader** gikk ned med 6 % til 4 689 millioner USD i første halvår 2017, hovedsakelig på grunn av netto økning i reserveanslag på flere felt, samt lavere avskrivningsgrunnlag som følge av nedskrivninger av eiendeler i tidligere perioder. Nedgangen ble delvis motvirket av høyere avskrivninger knyttet til oppstart og opptrapping av produksjon på nye felt.

**Justerte letekostnader** gikk ned med 277 millioner USD til 426 millioner USD i første halvår 2017, hovedsakelig som følge av at en lavere andel balanseførte utgifter fra tidligere år ble kostnadsført i første halvår 2016. Lavere letevirksomhet og mer kostnadseffektiv boring av brønner i første halvår 2017 bidro til nedgangen, som ble delvis motvirket av at en lavere andel av periodens leteutgifter ble balanseført.

Etter samlede justeringer av driftsresultatet på 1 158 millioner USD, var **justert driftsresultat** på 6 336 millioner USD i første halvår 2017, en betydelig økning fra første halvår 2016, da justert driftsresultat var på 1 769 millioner USD.

**Justert driftsresultat** etter skatt var 2 403 millioner USD i første halvår 2017, sammenlignet med 94 millioner USD i første halvår 2016. Effektiv skattesats på justert driftsresultat var 62,1 %, sammenlignet med en effektiv skattesats på 94,7 % i første halvår 2016. Nedgangen i den effektive skattesatsen skyldtes hovedsakelig reversering av avsetninger knyttet til Angola. Relativt lavere tap i enheter som har en skattesats som er lavere enn gjennomsnittet eller som ikke regnskapsfører utsatte skattefordeler, bidro ytterligere til nedgangen i effektiv skattesats.

**Den samlede kontantstrømmen** økte med 1 788 millioner USD, sammenlignet med første halvår 2016.

**Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter** økte med 6 582 millioner USD, sammenlignet med første halvår 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass, og en reduksjon i arbeidskapitalen i perioden sammenlignet med en økning i første halvår året før.

**Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter** økte med 3 801 millioner USD, sammenlignet med første halvår 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig finansielle investeringer og høyere vederlag ved salg av eiendeler som hovedsakelig var knyttet til salg av oljesandprosjektene Kai Kos Dehseh (KKD) i første kvartal. Lavere investeringsutgifter motvirket delvis økningen.

**Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter** økte med 993 millioner USD, sammenlignet med første halvår 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig at kontantstrømgenerering knyttet til utvalgte derivater var lavere, og ble delvis motvirket av at utbyttebetalingen var lavere på grunn av at det var to utbyttebetalinger i aksjer i første halvår 2017 sammenlignet med én utbyttebetaling i aksjer i første halvår 2016 (se note 8, Dividends til Financial Statements i selskapets kvartalsrapport).

**Fri kontantstrøm** i første halvår 2017 var på 4 026 millioner USD, en økning på 7 180 millioner USD sammenlignet med første halvår 2016, som hovedsakelig skyldtes høyere priser på væsker og gass samt lavere investeringsutgifter.

## FRAMTIDSUTSIKTER

- **Organiske investeringer** for 2017 (eksklusiv oppkjøp, finansielle leieavtaler og andre investeringer med vesentlig forskjellig kontantstrømmønster) anslås til om lag 11 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 1,3 milliarder USD i 2017, eksklusive signaturbonuser
- Statoil forventer å levere **effektivitetsforbedringer** på ytterligere 1 milliard USD i 2017, totalt 4,2 milliarder USD
- Statoils ambisjon er at **produksjonshetskostnaden** fortsatt skal ligge i øvre kvartil blant sammenlignbare selskaper
- Det ventes at den **organiske produksjonsveksten** vil komme fra nye prosjekter i perioden fra 2016 til 2020, og gi en vekstrate (compound annual growth rate, CAGR) på rundt 3 %
- **Organisk produksjonsvekst** i 2017 forventes å øke med rundt 5 % sammenlignet med nivået for 2016
- **Planlagt vedlikeholdsaktivitet** forventes å redusere kvartalsvis produksjon med rundt 50 tusen foe per dag i tredje kvartal 2017. Til sammen er det ventet at vedlikeholdet vil redusere egenproduksjonen med rundt 30 tusen foe per dag for året 2017
- **Indikativ effekt fra PSA (produksjonsdelingsavtaler) og produksjonsavgifter (royalties) i USA** anslås til rundt 150 tusen foe per dag i 2017 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 Forward-Looking Statements i selskapets 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)