

Pressemelding

26. oktober 2017

Resultat for tredje kvartal og de første ni månedene av 2017

Statoil rapporterer et justert driftsresultat på 2,3 milliarder USD og 0,8 milliarder USD etter skatt i tredje kvartal 2017. Driftsresultatet i henhold til IFRS var på 1,1 milliarder USD og IFRS-resultatet var negativt med 0,5 milliarder USD.

Tredje kvartal var kjennetegnet av:

- Solid inntjening og underliggende kontantstrøm. Stabil gjeldsgrad på 27,8 %
- God drift. Forventet produksjonsvekst er økt til rundt 6 % i 2017
- Prosjektleveranser og forbedringstiltak i rute. Investeringsanslaget er redusert til omlag 10 milliarder USD for 2017

- Vår solide inntjening og underliggende kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter er et resultat av god drift med høy produksjon og fortsatte forbedringstiltak. I kvartalet leverte vi 15 % produksjonsvekst og 11 % reduksjon i underliggende driftskostnader per fat. I tillegg ser vi et sterkt bidrag fra vår oljehandel- og raffineringsevne, sier konsernsjef i Statoil ASA, Eldar Sætre.

- Med en oljepris under 52 dollar per fat har vi levert 3,6 milliarder dollar i fri kontantstrøm hittil i år, basert på gode bidrag fra alle forretningssegmentene. Dette har styrket vår finansielle posisjon ytterligere, sier Eldar Sætre.

- Vi fortsetter å realisere forbedringer og har sterk framdrift i våre prosjekter. Vi reduserer vårt organiske investeringsanslag for 2017 med 1 milliard dollar, til omlag 10 milliarder dollar. Dette er et resultat av hardt arbeid fra organisasjonen i nært samarbeid med våre leverandører og partnere, samt streng kapitaldisiplin. Vi får mer for mindre, sier Eldar Sætre.

Justert driftsresultat var 2,3 milliarder USD i tredje kvartal, en økning fra 0,6 milliarder USD i samme periode i 2016. Justert driftsresultat etter skatt var 0,8 milliarder USD i tredje kvartal, en oppgang fra negative 0,3 milliarder USD i samme periode i fjor. Høyere priser for både olje og gass, solid drift med høy produksjon, og sterke resultater fra vår handel med oljeprodukter og raffineringsevne bidro til oppgangen.

Driftsresultat i henhold til IFRS var 1,1 milliarder USD i tredje kvartal, sammenlignet med 0,7 milliarder USD i samme periode i 2016. Driftsresultatet var påvirket av netto nedskrivninger på 0,8 milliarder USD, hovedsakelig knyttet til en ukonvensjonell landbasert eiendel i Nord-Amerika på 0,9 milliarder USD som følge av lavere enn forventet produksjon. Periodens resultat i henhold til IFRS var negativt med 0,5 milliarder USD, en nedgang fra negative 0,4 milliarder USD i samme periode i fjor.

Statoil leverte en egenproduksjon på 2,045 millioner foe per dag i tredje kvartal, en økning fra 1,805 millioner foe per dag i samme periode i 2016. Oppgangen skyldtes hovedsakelig økt fleksibel gassproduksjon på grunn av høyere priser, lavere planlagt vedlikeholdsaktivitet, opptrapping av produksjonen på nye felt, ytterligere brønncapasitet, og fortsatt god drift. Korrigert for porteføljeendringer var den underliggende produksjonsveksten 15 %, sammenlignet med tredje kvartal i fjor.

De justerte letekostnadene i kvartalet var 0,4 milliarder USD, en nedgang fra 0,6 milliarder USD i tredje kvartal 2016.

I de første ni månedene av 2017 var kontantstrømmen fra drift før skatt på 14,9 milliarder USD, sammenlignet med 9,9 milliarder USD for samme periode i fjor. Organiske investeringer var på 6,7 milliarder USD i de første ni månedene av 2017. Ved utgangen av kvartalet var gjeldsgraden 27,8 %.

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

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

Med virkning fra tredje kvartal 2017 er segmentnavnene endret for rapporteringssegmentene UPN og DPI. Nye navn er henholdsvis Exploration and Production Norway (E&P Norway) og Exploration and Production International (E&P International). Det er ingen endringer av andre rapporteringssegmenter, og forretningsområdenes navn forblir uendret.

	Kvartal		Endring			Hittil i år	
3.kv 2017	2.kv 2017	3.kv 2016	3.kv mot 3.kv			2017	2016
							Endring
1 095	3 244	737	48%	Driftsresultat iht IFRS (millioner USD)		8 588	1 977
2 346	3 023	636	>100%	Justert driftsresultat (millioner USD)		8 682	2 406
(478)	1 436	(427)	(12%)	Periodens resultat iht IFRS (millioner USD)		2 022	(117)
819	1 289	(261)	N/A	Justert driftsresultat etter skatt (millioner USD)		3 222	(167)
2 045	1 996	1 805	13%	Egenproduksjon av væsker og gass (1000 foe/dag)		2 062	1 939
47,0	44,5	40,0	18%	Gj.snittlig pris på væsker (USD per fat)		46,8	35,9

GJENNOMGANG AV RESULTATENE FOR TREDJE KVARTAL 2017

Samlet egenproduksjon av væsker og gass var 2,045 millioner foe per dag i tredje kvartal 2017, en økning på 13 % sammenlignet med tredje kvartal 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig økt fleksibel gassproduksjon på norsk sokkel som følge av høyere priser. Lavere planlagt vedlikeholdsnivå, høyere produksjonseffektivitet og ny produksjon fra oppstart og opptrapping på ulike felt bidro til økningen, som ble delvis motvirket av forventet naturlig nedgang og salg.

Samlet bokført produksjon av væsker og gass økte med 14 % til 1,883 millioner foe per dag i tredje kvartal 2017, sammenlignet med 1,651 millioner foe per dag i tredje 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 162 tusen foe per dag i tredje kvartal 2017, sammenlignet med 154 tusen foe per dag i tredje kvartal 2016.

3.kv 2017	Kvartal 2.kv 2017	3.kv 2016	Endring 3.kv mot 3.kv	Sammendratt resultatregnskap iht IFRS (urevidert, i millioner USD)	2017	Hittil i år 2016	Endring
13 609	14 935	12 106	12%	Sum driftsinntekter	44 073	33 117	33%
(6 475)	(6 857)	(5 793)	12%	Varekostnader	(19 798)	(15 215)	30%
(2 216)	(2 210)	(2 453)	(10%)	Andre drifts- og administrasjonskostnader	(7 068)	(7 120)	(1%)
(3 096)	(2 312)	(2 466)	26%	Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger	(7 352)	(7 289)	1%
(727)	(312)	(656)	11%	Letekostnader	(1 266)	(1 516)	(16%)
1 095	3 244	737	48%	Driftsresultat	8 588	1 977	>100%
(478)	1 436	(427)	(12%)	Periodens resultat	2 022	(117)	N/A

Driftsresultatet var på 1 095 millioner USD i tredje kvartal 2017, sammenlignet med et driftsresultat på 737 millioner USD i tredje kvartal 2016. Økningen på 48 % skyldtes hovedsakelig høyere priser på både væsker og gass. Økning i solgte gassvolumer og høyere marginer i raffineringsevirsomheten bidro til det høyere driftsresultatet. Høyere netto nedskrivninger motvirket delvis økningen i driftsresultatet og skyldtes hovedsakelig nedskrivning av en ukonvensjonell landbasert eiendel i Nord-Amerika på 856 millioner USD i tredje kvartal 2017 som følge av at produksjon var lavere enn forventet (se note 2 og 6 til regnskapet). Driftsresultatet ble også påvirket av økte avskrivningskostnader fra høyere produksjon.

I tillegg til effekten av netto nedskrivninger på 830 millioner USD i tredje kvartal 2017, var driftsresultatet negativt påvirket av endringer i virkelig verdi på derivater og sikringskontrakter på 525 millioner USD. I tredje kvartal 2016 var driftsresultatet negativt påvirket av endringer i netto nedskrivninger på 53 millioner USD, og positivt påvirket av endringer i virkelig verdi på derivater på 138 millioner USD.

3.kv 2017	Kvartal 2.kv 2017	3.kv 2016	Endring 3.kv mot 3.kv	Justert driftsresultat (i millioner USD)	2017	Hittil i år 2016	Endring
14 092	14 664	11 862	19%	Sum driftsinntekter - justert	43 327	33 332	30%
(6 515)	(6 946)	(5 905)	10%	Varekostnader - justert	(19 862)	(15 321)	30%
(2 238)	(2 164)	(2 249)	(1%)	Andre drifts- og administrasjonskostnader - justert	(6 675)	(6 852)	(3%)
(2 577)	(2 307)	(2 490)	4%	Avskrivninger - justert	(7 266)	(7 468)	(3%)
(416)	(224)	(581)	(28%)	Letekostnader - justert	(842)	(1 284)	(34%)
2 346	3 023	636	>100%	Justert driftsresultat	8 682	2 406	>100%
819	1 289	(261)	N/A	Justert driftsresultat etter skatt	3 222	(167)	N/A

Utviklingen i **justerte drifts- og administrasjonskostnader** var nærmest flat i tredje kvartal 2017, sammenlignet med tredje kvartal 2016. Lavere driftskostnader fra endringer i porteføljen, lavere avsetninger til framtidige kostnader ved fjerning av installasjoner og reduserte transportkostnader ble motvirket av at nye felt kom i produksjon og av utviklingen i valutakursen mellom NOK og USD.

Justerte avskrivningskostnader økte med 4 % til 2 577 millioner USD i tredje kvartal 2017, hovedsakelig på grunn av oppstart og opptrapping av produksjon på nye felt, og ble delvis motvirket av høyere reserveanslag og lavere avskrivningsgrunnlag som følge av nedskrivninger av eiendeler i tidligere perioder.

Justerte letekostnader gikk ned med 165 millioner USD til 416 millioner USD i tredje kvartal 2017, hovedsakelig på grunn av at en lavere andel balanseførte leteutgifter fra tidligere år ble kostnadsført dette kvartalet sammenlignet med tredje kvartal i fjor. Nedgangen ble delvis motvirket av høyere letevirksomhet og mer kostnadskrevende boring av brønner.

Etter samlede justeringer av driftsresultatet på netto 1 252 millioner USD, var **justert driftsresultat** på 2 346 millioner USD i tredje kvartal 2017, en økning fra 636 millioner USD i tredje kvartal 2016.

Justert driftsresultat etter skatt var på 819 millioner USD i tredje kvartal 2017, noe som gjenspeiler en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 65,1 %, sammenlignet med 140,9 % i tredje kvartal 2016. Nedgangen i den effektive skattesatsen skyldtes hovedsakelig lavere tap i tredje kvartal 2017, sammenlignet med tredje kvartal 2016, i enheter som har en skattesats som er lavere enn gjennomsnittet eller i enheter som ikke regnskapsfører utsatte skattefordeler.

Den samlede kontantstrømmen gikk ned med 225 millioner USD, sammenlignet med tredje kvartal 2016.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter gikk ned med 885 millioner USD, sammenlignet med tredje kvartal 2016. Nedgangen skyldtes hovedsakelig høyere skattebetalinger og endringer i arbeidskapitalen, som ble motvirket av høyere priser på væsker og gass sammenlignet med tredje kvartal året før.

Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter gikk ned med 1 774 millioner USD, sammenlignet med tredje kvartal 2016. Nedgangen skyldtes hovedsakelig lavere finansielle investeringer, som ble motvirket av lavere vederlag fra salg av eiendeler.

Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter økte med 1 114 millioner USD, sammenlignet med tredje kvartal 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig tilbakebetaling av lån.

Fri kontantstrøm i tredje kvartal 2017 var på negative 418 millioner USD, sammenlignet med 131 millioner USD i tredje kvartal 2016. Nedgangen skyldtes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass, som ble motvirket av høyere skattebetalinger og lavere vederlag fra salg av eiendeler.

Første ni måneder

Driftsresultatet var 8 588 millioner USD i de første ni månedene av 2017, sammenlignet med 1 977 millioner USD i de første ni månedene av 2016. Den betydelige økningen skyldes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass samt høyere salgsvolumer av gass. Økt inntekt som følge av reversering av avsetninger knyttet til virksomheten i Angola i andre kvartal bidro også til økningen, som ble delvis motvirket av lavere letekostnader.

I tillegg var driftsresultatet i de første ni månedene av 2017 positivt påvirket av endringer i virkelig verdi på derivater og sikringskontrakter på til sammen 504 millioner USD. Driftsresultatet var negativt påvirket av netto nedskrivninger på 511 millioner USD, som var sterkt påvirket av nedskrivning av en ukonvensjonell landbasert eiendel i Nord-Amerika i tredje kvartal (se note 2 og 6 til regnskapet), og av tap ved salg av eiendeler på 388 millioner USD.

I de første ni månedene av 2016 var driftsresultatet negativt påvirket av endringer i virkelig verdi på derivater og sikringskontrakter på til sammen 333 millioner USD, samt av netto nedskrivninger på 20 millioner USD. Gevinst ved salg av eiendeler på 151 millioner USD, hovedsakelig knyttet til salg av Edvard Grieg-feltet, påvirket driftsresultatet positivt i de første ni månedene av 2016.

Justerte drifts- og administrasjonskostnader gikk ned med 3 % til 6 675 millioner USD i de første ni månedene av 2017, hovedsakelig som følge av endringer i porteføljen, lavere avsetninger til framtidige kostnader ved fjerning av installasjoner og lavere kostnader ved rigger som ikke er i drift. Nedgangen ble delvis motvirket av høyere kostnader knyttet til nye felt som kom i produksjon.

Justerte avskrivningskostnader gikk ned med 3 % til 7 266 millioner USD i de første ni månedene av 2017, hovedsakelig på grunn av netto økning i reserveanslag på flere felt. Lavere avskrivningsgrunnlag som følge av nedskrivninger av eiendeler i tidligere perioder bidro til nedgangen, som ble delvis motvirket av høyere avskrivningskostnader knyttet til oppstart og opptrapping av produksjon på nye felt.

Justerte letekostnader gikk ned med 442 millioner USD til 842 millioner USD, hovedsakelig som følge av at en lavere andel balanseførte utgifter fra tidligere år ble kostnadsført i de første ni månedene av 2017, sammenlignet med samme periode i 2016. Letevirksomheten var høyere i de første ni månedene av 2017, men på grunn av mer kostnadseffektiv boring av brønner i de første ni månedene av 2017, ble leteutgiftene også lavere, og ble bare delvis motvirket av en lavere andel balanseførte leteutgifter.

Etter samlede justeringer av driftsresultatet på 94 millioner USD, var **justert driftsresultat** på 8 682 millioner USD i de første ni månedene av 2017, en betydelig økning fra de første ni månedene av 2016, da justert driftsresultat var på 2 406 millioner USD.

Justert driftsresultat etter skatt var 3 222 millioner USD i de første ni månedene av 2017, sammenlignet med negative 167 millioner USD i de første ni månedene av 2016. Effektiv skattesats på justert driftsresultat var 62,9 %, sammenlignet med en effektiv skattesats på 107,0 % i de første ni månedene av 2016. Nedgangen i den effektive skattesatsen skyldtes hovedsakelig reversering av avsetninger knyttet til virksomheten vår i Angola i andre kvartal 2017, og lavere tap i de første ni månedene av 2017 sammenlignet med de første ni månedene av 2016 i enheter som har en skattesats som er lavere enn gjennomsnittet, eller i enheter som ikke regnskapsfører utsatte skattefordeler.

Den samlede kontantstrømmen økte med 1 562 millioner USD, sammenlignet med de første ni månedene av 2016.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter økte med 5 697 millioner USD, sammenlignet med de første ni månedene av 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass, og en reduksjon i arbeidskapitalen i perioden, sammenlignet med de første ni månedene av året før.

Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter økte med 2 027 millioner USD, sammenlignet med de første ni månedene av 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere finansielle investeringer, og ble delvis motvirket av lavere investeringsutgifter.

Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter økte med 2 108 millioner USD, sammenlignet med de første ni månedene av 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig tilbakebetaling av lån og redusert kontantstrøm fra sikkerhetsstillelser knyttet til derivater. Lavere utbyttebetaling som følge av utbytteaksjeprogrammet motvirket delvis økningen.

Fri kontantstrøm i de første ni månedene av 2017 var på 3 609 millioner USD, sammenlignet med negative 3 023 millioner USD i de første ni månedene av 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig 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 omlag 10 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 i 2017
- 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 omlag 3 %
- **Organisk produksjonsvekst** i 2017 forventes å være rundt 6 % høyere enn nivået for 2016
- **Planlagt vedlikeholdsaktivitet** forventes å redusere kvartalsvis produksjon med rundt 25 tusen foe per dag i fjerde kvartal 2017. Til sammen er det ventet at vedlikeholdet vil redusere egenproduksjonen med rundt 30 tusen foe per dag for året 2017 samlet
- **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)

Helge Hove Haldorsen, vice president Investor Relations North America, +1 281 224 0140 (mobil)

Presse

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