

Pressemelding

27. oktober 2016

Tredje kvartal 2016

Statoil rapporterer et driftsresultat på 737 millioner USD og et justert driftsresultat på 636 millioner USD for tredje kvartal 2016.

Tredje kvartal var kjennetegnet ved:

- **Fortsatt svake markeder, planlagt vedlikehold og kostnadsførte letebrønner**
- **Sterk drift og forbedringsprogram i rute**
- **Positiv netto kontantstrøm og redusert gjeldsgrad**
- **Reduserer prognosene for investeringer og letekostnader for 2016**

- De finansielle resultatene var påvirket av lave olje- og gasspriser, omfattende planlagt vedlikehold og kostnadsførte letebrønner fra tidligere perioder. Vi leverte solid drift med sterke kostnadsforbedringer og god fremdrift i våre prosjekter, sier konsernsjef i Statoil ASA, Eldar Sætre.

- Streng prioritering og fortsatt gode resultater fra forbedringsprogrammet, gjør at vi kan redusere prognosene for investeringer og letekostnader ytterligere for 2016, sier Sætre.

- Vår finansielle posisjon er robust med en positiv netto kontantstrøm i kvartalet. Vi viderefører ordningen med utbytteaksjer og har redusert gjeldsgraden, sier Sætre.

Driftsresultatet for tredje kvartal var 737 millioner USD sammenlignet med 883 millioner USD i samme periode i 2015. Reduksjonen skyldtes i hovedsak lavere olje- og gasspriser, kostnadsførte letebrønner og lavere raffineringsmarginer. Fortsatt fremdrift for forbedringsprogrammet med reduserte kostnader og sterk operasjonell drift bidro positivt til resultatene.

Justert driftsresultat var 636 millioner USD i tredje kvartal, sammenlignet med 2,027 milliarder USD i samme periode i 2015. I tillegg til fortsatt lave priser, motvirkes nedgangen i resultatet av reduserte driftskostnader, hovedsakelig som følge av de pågående forbedringstiltakene. Justert driftsresultat etter skatt var negativt med 261 millioner USD i tredje kvartal, en nedgang fra et positivt resultat på 445 millioner USD i samme periode i fjor. I kvartalet har vi kostnadsført letekostnader som var balanseført i tidligere perioder med til sammen 324 millioner USD. Dette er hovedsakelig kostnader knyttet til to letebrønner i Mexicogolfen.

Statoil leverte en egenproduksjon på 1,805 millioner fat oljeekvivalenter (foe) per dag i tredje kvartal, sammenlignet med 1,909 millioner foe per dag i samme periode i 2015. Reduksjonen skyldtes hovedsakelig planlagt vedlikehold og utsatt gassalg. Uten disse elementene og salg av eiendeler, var den underliggende produksjonsveksten i kvartalet 5 % sammenlignet med tredje kvartal i fjor.

Per 30. september 2016 hadde Statoil fullført 21 letebrønner. De justerte letekostnadene i kvartalet var 581 millioner USD, en økning fra 412 millioner USD i tredje kvartal 2015.

Kontantstrøm fra driften var 7,0 milliarder USD etter skatt i de første ni månedene av 2016, sammenlignet med 11,4 milliarder USD i samme periode i fjor. Organiske investeringer var 7,8 milliarder USD i de første ni månedene av 2016 og ved utgangen av kvartalet var gjeldsgraden 30,3 %.

Statoil reduserer investeringsprognosene for 2016 fra 12 milliarder USD til om lag 11 milliarder USD, og prognosen for letekostnader for 2016 fra 1,8 milliarder USD til om lag 1,5 milliarder USD. Produksjonsprognosene ligger fast og forventet årlig organisk produksjonsvekst er 1 % fra 2014 til 2017.

Styret har besluttet å betale et utbytte på 0,2201 USD per ordinær aksje for tredje kvartal. Aksjonærene vil kunne velge mellom å motta utbytte for tredje kvartal i enten kontanter eller i nyutstedte 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. september 2016 sammenlignet med 0,5 i samme periode i for.

3.kv 2016	Kvartal		Endring			Hittil i år		Endring
	2.kv 2016	3.kv 2015	3.kv mot 3.kv			2016	2015	
737	180	883	(16%)	Driftsresultat iht IFRS (millioner USD)		1 977	1 215	63%
636	913	2 027	(69%)	Justert driftsresultat (millioner USD)		2 406	7 855	(69%)
(427)	(302)	(343)	(24%)	Periodens resultat iht IFRS (millioner USD)		(117)	(4 047)	97%
(261)	(28)	445	N/A	Justert driftsresultat etter skatt (millioner USD)		(168)	2 280	N/A
1 805	1 959	1 909	(5%)	Egenproduksjon av væsker og gass (1000 foe/dag)		1 939	1 945	(0%)
40	39	43	(8%)	Gj.snittlig pris på væsker (USD per fat)		36	48	(26%)

GJENNOMGANG AV RESULTATENE FOR TREDJE KVARTAL 2016

Resultatene for tredje kvartal var påvirket av fortsatt svake markeder, redusert produksjon som følge av planlagt vedlikehold samt lavere raffineringmarginer. Inntjeningen ble positivt påvirket av økt produksjon i den internasjonale virksomheten og av kostnadsreduksjoner som følge av pågående forbedringsaktiviteter.

Samlet egenproduksjon av væsker og gass var 1,805 millioner foe per dag i tredje kvartal 2016, en nedgang på 5 % sammenlignet med tredje kvartal 2015. Nedgangen skyldtes hovedsakelig høyere planlagt vedlikeholdsaktivitet og lavere gassalg fra norsk sokkel på grunn av utsatte gassvolumer, som er i tråd med vår strategi om å prioritere verdi framfor volum. Nedgangen ble delvis motvirket av redetermineringseffekter og ny produksjon fra opptrapping og oppstart av produksjon på ulike felt.

Samlet bokført produksjon av væsker og gass gikk ned med 5 % til 1,651 millioner foe per dag, sammenlignet med 1,741 millioner foe per dag i tredje kvartal 2015. Nedgangen skyldtes lavere egenproduksjon som beskrevet ovenfor, delvis motvirket av en fordelaktig effekt av produksjonsdelingsavtaler (PSA-effekt), hovedsakelig som følge av nedgangen i oljeprisene. PSA-effekten var 112 tusen foe per dag i tredje kvartal 2016, sammenlignet med 125 tusen foe per dag i tredje kvartal 2015.

3.kv 2016	Kvartal 2.kv 2016	3.kv 2015	Endring 3.kv mot 3.kv	Forenklet resultatregnskap etter IFRS (urevidert, i millioner USD)	2016	Hittil i år 2015	Endring
12 106	10 895	13 614	(11%)	Sum driftsinntekter	33 117	46 549	(29%)
(5 793)	(5 251)	(6 388)	(9%)	Varekostnader	(15 215)	(20 280)	(25%)
(2 453)	(2 172)	(2 823)	(13%)	Andre drifts- og administrasjonskostnader	(7 120)	(8 917)	(20%)
(2 466)	(2 783)	(2 319)	6%	Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger	(7 289)	(12 744)	(43%)
(656)	(509)	(1 201)	(45%)	Letekostnader	(1 516)	(3 393)	(55%)
737	180	883	(16%)	Driftsresultat	1 977	1 215	63%
(427)	(302)	(343)	(24%)	Periodens resultat	(117)	(4 047)	97%

Driftsresultatet var på 737 millioner USD i tredje kvartal 2016, sammenlignet med 883 millioner USD i tredje kvartal 2015. Nedgangen på 16 % skyldtes hovedsakelig reduksjonen i gassprisene, lavere væskepriser, reduserte salgsvolumer av gass hovedsakelig som følge av planlagt vedlikehold, utsatt gassproduksjon og lavere raffineringmarginer. Kostnadsreduksjoner som følge av pågående kostnadsreducerende tiltak motvirket delvis nedgangen.

I tillegg var driftsresultatet i tredje kvartal 2016 negativt påvirket av endringer i netto nedskrivninger på 53 millioner USD, og positivt påvirket av endringer i urealisert verdi på derivater på 138 millioner USD.

I tredje kvartal 2015 var driftsresultatet negativt påvirket av netto nedskrivninger på 581 millioner USD, som hovedsakelig var knyttet til leteandeler og forskjellige andre eiendeler, og kostnadsavsetninger til tvistesaker på 399 millioner USD.

Justerte drifts- og administrasjonskostnader gikk ned med 10 % til 2 249 millioner USD i tredje kvartal 2016, hovedsakelig på grunn av lavere drifts- og vedlikeholdskostnader som følge av pågående kostnadsreducerende tiltak og lavere kostnader knyttet til tilsetningsvæsker som følge av lavere volumer og reduserte priser. Høyere transportutgifter og økte produksjonskostnader fra nye felt i drift, motvirket delvis kostnadsreduksjonene.

Justerte avskrivningskostnader gikk ned med 4 % til 2 490 millioner USD i tredje kvartal 2016, hovedsakelig på grunn av lavere nettoproduksjon og høyere reserveanslag, delvis motvirket av nye investeringer samt oppstart og opptrapping av produksjon på nye felt.

Justerte letekostnader økte med 170 millioner USD til 581 millioner USD i tredje kvartal 2016, hovedsakelig på grunn av at en større andel balanseførte utgifter fra tidligere år ble kostnadsført dette kvartalet. En høyere andel balanseføring av utgifter i tredje kvartal 2015 bidro til økningen, og ble bare delvis motvirket av at letevirksomheten var lavere i tredje kvartal 2016.

Etter samlede justeringer av driftsresultatet på netto 101 millioner USD, var **justert driftsresultat** på 636 millioner USD i tredje kvartal 2016, en nedgang på 69 % sammenlignet med 2 027 millioner USD i tredje kvartal 2015.

3.kv 2016	Kvartal 2.kv 2016	3.kv 2015	Endring 3.kv mot 3.kv	Justert driftsresultat (i millioner USD)	2016	Hittil i år 2015	Endring
11 862	11 291	13 702	(13%)	Sum driftsinntekter - justert	33 332	45 499	(27%)
(5 905)	(5 192)	(6 170)	(4%)	Varekostnader - justert	(15 321)	(20 183)	(24%)
(2 249)	(2 203)	(2 511)	(10%)	Andre drifts- og administrasjonskostnader - justert	(6 852)	(8 183)	(16%)
(2 490)	(2 560)	(2 583)	(4%)	Avskrivninger - justert	(7 468)	(7 991)	(7%)
(581)	(423)	(412)	41%	Letekostnader - justert	(1 284)	(1 287)	(0%)
636	913	2 027	(69%)	Justert driftsresultat	2 406	7 855	(69%)
(261)	(28)	445	N/A	Justert driftsresultat etter skatt	(168)	2 280	N/A

Justert driftsresultat etter skatt var negativt med 261 millioner USD i tredje kvartal 2016, noe som gjenspeiler en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 140,9 %, sammenlignet med 78,0 % i tredje kvartal 2015. Økningen i den effektive skattesatsen skyldtes hovedsakelig relativt høyere tap (inklusive tap i letevirkomheten uten skattefradrag i segmentet Utvikling og produksjon internasjonalt) i enheter som har skattesatser som er lavere enn gjennomsnittet eller i selskaper som ikke bokfører utsatte skattefordeler.

Den samlede kontantstrømmen er forbedret med 535 millioner USD, sammenlignet med tredje kvartal i 2015.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter ble redusert med 1 474 millioner USD, sammenlignet med tredje kvartal 2015. Nedgangen skyldtes hovedsakelig reduserte priser på væsker og gass, og ble delvis motvirket av lavere betalte skatter.

Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter ble redusert med 1 719 millioner USD, sammenlignet med tredje kvartal 2015. Nedgangen skyldtes hovedsakelig betydelig lavere investeringer.

Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter ble redusert med 89 millioner USD, sammenlignet med tredje kvartal 2015. Nedgangen skyldtes hovedsakelig reduksjon i utbytteutbetaling etter innføringen av utbytteaksjer.

Fri kontantstrøm i tredje kvartal 2016 var svakt positiv, hovedsakelig som følge av at lavere investeringskostnader motvirket nedgangen i inntektene.

Første ni måneder

Driftsresultatet var 1 977 millioner USD i de første ni månedene av 2016, sammenlignet med 1 215 millioner USD i de første ni månedene av 2015. Økningen skyldtes hovedsakelig betydelig lavere netto nedskrivninger i de første ni månedene av 2016, samt lavere driftskostnader. Økningen i driftsresultatet ble delvis motvirket av lavere priser på væsker og gass, redusert gevinst ved salg av eiendeler og lavere raffineringsmarginer.

I tillegg ble driftsresultatet i de første ni månedene av 2016 negativt påvirket av endringer i urealisert verdi på derivater på 167 millioner USD og 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.

I de første ni månedene av 2015 ble driftsresultatet negativt påvirket av netto nedskrivninger på 6 906 millioner USD og lavere virkelig verdi på derivater på 452 millioner USD. Gevinst ved salg av eiendeler på 1 424 millioner USD hovedsakelig knyttet til salg av Shah Deniz-prosjektet, påvirket resultatet positivt.

Justerte drifts- og administrasjonskostnader gikk ned med 16 % til 6 852 millioner USD i de første ni månedene av 2016. De pågående kostnadsreduserende tiltakene førte til lavere drifts- og vedlikeholdskostnader og lavere administrasjonskostnader. Valutakursutviklingen NOK/USD og reduserte kostnader knyttet til tilsetningsvæsker bidro til nedgangen. Høyere driftskostnader for nye felt som kom i drift motvirket delvis nedgangen.

Justerte avskrivningskostnader gikk ned med 7 % til 7 468 millioner USD i de første ni månedene av 2016, hovedsakelig på grunn av lavere avskrivninger på modne felt, valutakursutviklingen NOK/USD og lavere fjerningsforpliktelser. Nedgangen ble delvis motvirket av oppstart og opptrapping av produksjon på nye felt.

Justerte letekostnader var stabile i de første ni månedene av 2016, sammenlignet med samme periode i 2015. Lavere borekostnader ble motvirket av at en lavere andel leteutgifter ble balanseført, og at en høyere andel balanseførte utgifter fra tidligere år ble kostnadsført i de første ni månedene av 2016.

Etter samlede justeringer av driftsresultatet på 429 millioner USD som beskrevet ovenfor, var **justert driftsresultat** på 2 406 millioner USD i de første ni månedene av 2016, en nedgang på 69 % fra 7 855 millioner USD i samme periode i fjor.

Justert driftsresultat etter skatt var negativt med 168 millioner USD i de første ni månedene av 2016, sammenlignet med 2 280 millioner USD i de første ni månedene av 2015. Effektiv skattesats på justert driftsresultat var 107,0 %, sammenlignet med 71,0 % i 2015. Økningen i den effektive skattesatsen skyldtes hovedsakelig relativt høyere tap (inklusive tap i letevirksomheten uten skattefradrag i segmentet Utvikling og produksjon internasjonalt) i enheter som har skattesatser som er lavere enn gjennomsnittet eller i selskaper som ikke bokfører utsatte skattefordeler.

Den samlede kontantstrømmen er forbedret med 2 765 millioner USD, sammenlignet med de første ni månedene av 2015.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter ble redusert med 4 403 millioner USD sammenlignet med de første ni månedene av 2015. Nedgangen skyldtes hovedsakelig lavere priser på væsker og gasser, og ble delvis motvirket av lavere betalte skatter.

Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter ble redusert med 6 742 millioner USD, sammenlignet med de første ni månedene av 2015. Nedgangen skyldtes hovedsakelig betydelig lavere investeringskostnader og lavere inntekter fra salg av eiendeler.

Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter økte med 451 millioner USD, sammenlignet med de første ni månedene av 2015. Endringen skyldtes hovedsakelig lavere finansiell gjeld, som ble motvirket av høyere innkalt margin knyttet til derivater og lavere utbytteutbetaling som følge av utbytteaksjeprogrammet.

Fri kontantstrøm i de første ni månedene av 2016 var negativ med 3 023 millioner USD, en nedgang på 2 690 millioner USD sammenlignet med de første ni månedene av 2015, som hovedsakelig skyldtes nedgangen i inntekter.

FRAMTIDSUTSIKTER

- **Organiske investeringer** for 2016 (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 1,5 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 40 tusen foe per dag i fjerde 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 145 tusen foe per dag i 2016 basert på en oljepris på 40 USD per fat, og 170 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)