

Pressemelding

25. april 2018

Resultat for første kvartal 2018

Statoil rapporterer et justert driftsresultat på 4,4 milliarder USD og 1,5 milliarder USD etter skatt i første kvartal 2018. Driftsresultatet i henhold til IFRS var på 5,0 milliarder USD, og IFRS-resultatet var på 1,3 milliarder USD.

Første kvartal var kjennetegnet av:

- Solid inntjening fra alle segmenter
- Sterk kontantstrøm. Netto gjeldsgrad redusert fra 29,0 % til 25,1 %
- Sterk drift med rekordhøy internasjonal produksjon

- Sterke resultater fra forbedringsarbeidet har gitt oss en lavere kostnadsbase, og vi leverer høy verdiskapning ved høyere priser og solid inntjening fra alle segmenter. Vi har fortsatt solid drift, og den internasjonale produksjonen var rekordhøy. Kontantstrømmen fra operasjonelle aktiviteter var meget sterk på over 7 milliarder dollar i kvartalet. Vi har redusert gjeldsgraden fra 29,0 % til 25,1 %, etter å ha betalt for Martin Linge, sier konsernsjef for Statoil ASA, Eldar Sætre.

- I kvartalet har vi vunnet konkurranser om attraktive arealer i Brasil og Mexicogolfen, sikret oss areal for utvikling av fornybarvirksomheten i Polen, og overtatt operatørskapet for Martin Linge. Denne uken ankom verdens største spar-plattform til Aasta Hansteen-feltet i Norskehavet. I tillegg går arbeidet med Johan Sverdrup og vår øvrige prosjektportefølje i henhold til plan, og vi har levert utbyggingsplanen for Askeladdprosjektet til godkjenning, sier Sætre.

- I samsvar med vår strategi for sikker drift, høy verdiskapning og lave karbonutslipp, og vår utvikling som et bredt energiselskap, har styret foreslått for generalforsamlingen i mai at navnet på selskapet skal endres til Equinor, sier Sætre.

Justert driftsresultat var 4,4 milliarder USD i første kvartal, opp fra 3,3 milliarder USD i samme periode i 2017. Justert driftsresultat etter skatt var 1,5 milliarder USD i første kvartal, opp fra 1,1 milliarder USD i samme periode i fjor. Høyere priser for både olje og gass, sammen med høy produksjon, bidro til økningen. Utviklingen i valutakursen mellom USD og NOK, økte transportkostnader, og økte produksjonsavgifter på grunn av høyere priser bidro til en kostnadsøkning. En endring av avskrivningsgrunnlaget for ett av feltene på norsk sokkel økte justerte avskrivningskostnader med mer enn 100 millioner USD. Justert for virkningen av nye felt som kom i produksjon, er de underliggende driftskostnadene og administrasjonskostnadene per fat stabile fra samme kvartal i fjor.

Driftsresultatet i henhold til IFRS var 5,0 milliarder USD i første kvartal, sammenlignet med 4,3 milliarder USD i samme periode i 2017. Økningen ble delvis motvirket av redusert verdi på derivater. IFRS-resultatet var 1,3 milliarder USD, opp fra 1,1 milliarder USD i første kvartal 2017.

Statoil leverte en egenproduksjon på 2,180 millioner fœe per dag i første kvartal, en økning fra 2,146 millioner fœe per dag i samme periode i 2017. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere produksjon i USA. Den underliggende produksjonsveksten var mer enn 2 % sammenlignet med første kvartal 2017.

Per første kvartal 2018 hadde Statoil fullført syv letebrønner, hvorav to med drivverdige funn. Justerte letekostnader i kvartalet var 238 millioner USD, opp fra 202 millioner USD i samme kvartal i 2017, hovedsakelig på grunn av høyere boreaktivitet.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter før betalte skatter og endringer i arbeidskapital var 7,1 milliarder USD i første kvartal 2018, sammenlignet med 5,9 milliarder USD i samme periode i 2017. Organiske investeringer var på 2,1 milliarder USD for de første tre månedene av 2018. Ved utgangen av kvartalet var gjeldsgraden redusert fra 29,0 % til 25,1 %, etter verdiøkende transaksjoner.

Styret har besluttet et utbytte på 0,23 USD per aksje for første kvartal, på nivå med styrets forslag til økt utbytte for fjerde kvartal 2017.

Gjennomsnittlig frekvens for alvorlige hendelser (SIF) var 0,5 for de tolv siste månedene fram til 31. mars 2018, sammenlignet med 0,8 i samme periode for ett år siden.

(i millioner USD med mindre annet er opplyst)	1.kv 2018	Kvartal 4.kv 2017	1.kv 2017	Endring 1.kv mot 1.kv
Driftsresultat iht IFRS	4,960	5,182	4,250	17%
Justert driftsresultat	4,414	3,956	3,313	33%
Periodens resultat iht IFRS	1,285	2,575	1,064	21%
Justert driftsresultat etter skatt	1,473	1,306	1,114	32%
Egenproduksjon av væsker og gass (tusen foe/dag)	2,180	2,134	2,146	2%
Gjennomsnittlig pris på væsker (USD per fat)	60.2	56.0	48.9	23%

GJENNOMGANG AV RESULTATENE – STATOIL KONSERN

Første kvartal 2018

Samlet egenproduksjon av væsker og gass var 2,180 millioner foe per dag i første kvartal 2018, en økning på 2 % sammenlignet med 2,146 millioner foe per dag i første kvartal 2017. Økningen skyldtes hovedsakelig oppstart av nye felt og nye brønner i produksjon. Økningen ble delvis motvirket av forventet, naturlig produksjonsnedgang og salg av eiendeler.

Samlet bokført produksjon av væsker og gass gikk marginalt ned med 1 % til 1,993 millioner foe per dag i første kvartal 2018, sammenlignet med 2,007 millioner foe per dag i første kvartal 2017. Høyere egenproduksjon som beskrevet ovenfor, ble motvirket av negative effekter av produksjonsdelingsavtaler (PSA) og produksjonsavgifter i USA som følge av høyere priser i første kvartal 2018 og justeringer fra tidligere kvartaler. Effekten av PSA og produksjonsavgifter i USA var 186 tusen foe per dag i første kvartal 2018, sammenlignet med 138 tusen foe per dag i første kvartal 2017.

Forenklet resultatregnskap iht IFRS (urevidert, i millioner USD)	1.kv 2018	Kvartal 4.kv 2017	1.kv 2017	Endring 1.kv mot 1.kv
Sum driftsinntekter	19,884	17,114	15,528	28%
Varekostnader	(9,794)	(8,414)	(6,466)	51%
Drifts- og administrasjonskostnader	(2,514)	(2,433)	(2,642)	(5%)
Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger	(2,368)	(1,292)	(1,943)	22%
Letekostnader	(249)	207 ¹⁾	(227)	(10%)
Driftsresultat	4,960	5,182	4,250	17%
Periodens resultat	1,285	2,575	1,064	21%

1) Positive letekostnader i fjerde kvartal 2017 på grunn av reversering av nedskrivninger.

Driftsresultatet var på 4 960 millioner USD i første kvartal 2018, sammenlignet med 4 250 millioner USD i første kvartal 2017. Økningen på 17 % skyldtes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass samt høyere salg av væskevolumer. Økningen ble delvis motvirket av lavere verdi på derivater, høyere driftskostnader hovedsakelig som følge av oppstart av nye felt og nye brønner i produksjon, samt valutaeffekter som følge av utviklingen i valutakursen mellom USD og NOK.

I første kvartal 2018 var driftsresultatet positivt påvirket av en implementeringseffekt på 287 millioner USD knyttet til en prinsippendring vedrørende over- og underløfting. I første kvartal 2017 var driftsresultatet positivt påvirket av gevinst ved endringer i virkelig verdi av derivater og sikringskontrakter på i alt 832 millioner USD, samt av reversering av nedskrivninger på 439 millioner USD. Tap på salg av eiendeler på 384 millioner USD påvirket driftsresultatet negativt.

Justert driftsresultat (i millioner USD)	Kvartal			Endring 1.kv mot 1.kv
	1.kv 2018	4.kv 2017	1.kv 2017	
Sum driftsinntekter - justert	19,408	17,455	14,571	33%
Varekostnader - justert	(9,859)	(8,386)	(6,400)	54%
Drifts- og administrasjonskostnader - justert	(2,530)	(2,407)	(2,274)	11%
Avskrivninger - justert	(2,368)	(2,433)	(2,382)	(1%)
Letekostnader - justert	(238)	(274)	(202)	18%
Justert driftsresultat	4,414	3,956	3,313	33%
Justert driftsresultat etter skatt	1,473	1,306	1,114	32%

Justerte drifts- og administrasjonskostnader var på 2 530 millioner USD i første kvartal 2018, en økning på 256 millioner USD sammenlignet med første kvartal 2017. Økningen skyldtes hovedsakelig utviklingen i valutakursen mellom USD og NOK, økt aktivitet som følge av oppstart av nye felt og nye brønner som ble satt i produksjon i USA. Høyere transportkostnader grunnet økte gassvolumer, høyere produksjonsavgifter som følge av økte priser samt større vedlikeholdsaktivitet, bidro til kostnadsøkningen. Salg av eiendeler motvirket delvis økningen.

Justerte avskrivningskostnader var stabile på 2 368 millioner USD i første kvartal 2018. Høyere avskrivninger fra nye felt som kom i produksjon, en endring i avskrivningsgrunnlaget for ett felt på norsk sokkel, og utviklingen i valutakursen mellom USD og NOK ble motvirket av høyere reserveanslag.

Justerte letekostnader var på 238 millioner USD i første kvartal 2018, noe som er en liten økning på 36 millioner USD sammenlignet med første kvartal 2017.

Etter samlede justeringer¹ av driftsresultatet på netto 546 millioner USD, var **justert driftsresultat** på 4 414 millioner USD i første kvartal 2018, en økning fra 3 313 millioner USD i første kvartal 2017.

Justert driftsresultat etter skatt var på 1 473 millioner USD i første kvartal 2018, noe som gjenspeiler en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 66,6 %, sammenlignet med 66,4 % i første kvartal 2017.

Den samlede kontantstrømmen økte med 2 341 millioner USD, sammenlignet med første kvartal 2017.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter økte med 1 356 millioner USD, sammenlignet med første kvartal 2017. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass samt en endring i arbeidskapitalen, og ble delvis motvirket av en reduksjon i effekten av finansielle derivater og høyere skattebetalinger.

Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter gikk ned med 2 124 millioner USD, sammenlignet med første kvartal 2017. Nedgangen skyldtes hovedsakelig lavere finansielle investeringer, og ble delvis motvirket av tillegg gjennom forretnings sammenslåinger.

Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter økte med 1 139 millioner USD, sammenlignet med første kvartal 2017. Økningen skyldtes hovedsakelig tilbakebetaling av lån og utbetaling av utbytte.

Fri kontantstrøm i første kvartal 2018 var på 1 528 millioner USD, sammenlignet med 3 179 millioner USD i første kvartal 2017. Nedgangen skyldtes hovedsakelig tillegg gjennom forretnings sammenslåinger, høyere skattebetalinger, utbetaling av utbytte og lavere vederlag ved salg av eiendeler, og ble delvis motvirket av høyere priser på væsker og gass.

I første kvartal 2018, i tillegg til sammenlignbare tall, var fri kontantstrøm og kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter og investeringsaktiviteter påvirket av en endring i regnskapsprinsippene, ref. note 9 Endringer i regnskapsprinsippene i Condensed interim financial statements i selskapets kvartalsrapport.

¹ For justeringer av driftsresultatet, se «Use and reconciliation of non-GAAP financial instruments» under Supplementary i selskapets kvartalsrapport.

FRAMTIDSUTSIKTER

- **Organiske investeringer** for 2018 anslås til omlag 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 2018, eksklusive signaturbonuser
- 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 2017 til 2020, og gi en vekstrate (compound annual growth rate, CAGR) på omlag 3-4 %
- **Produksjonen** i 2018 forventes å være 1-2 % høyere enn nivået for 2017
- **Planlagt vedlikeholdsaktivitet** forventes å redusere kvartalsvis produksjon med rundt 50 tusen foe per dag i andre kvartal 2018. Til sammen er det ventet at vedlikeholdet vil redusere egenproduksjonen med rundt 30 tusen foe per dag for året 2018 samlet

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. Utsatt produksjon som følge av verdoptimalisering, gassuttak, tidspunkt for når ny kapasitet settes i drift, driftsregularitet, aktivitetsnivå i den landbaserte virksomheten i USA, samt usikkerhet knyttet til slutføring av kunngjorte transaksjoner, utgjør de viktigste risikoelementene knyttet til produksjonsprognosen. For videre informasjon, 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)