

Pressemelding

26. juli 2018

Equinors resultater for andre kvartal og første halvår 2018

I sin første kvartalsrapport etter navneendringen rapporterer Equinor et justert driftsresultat på 4,3 milliarder USD og 1,7 milliarder USD etter skatt i andre kvartal 2018. Driftsresultatet i henhold til IFRS var på 3,8 milliarder USD, og IFRS-resultatet var på 1,2 milliarder USD.

Andre kvartal var kjennetegnet av:

- Solide resultater og kontantstrøm fra driften, og sterkt justert driftsresultat etter skatt
- Rekordhøy internasjonal produksjon
- Verdiskapende transaksjoner og høy prosjektaktivitet

- Vi skaper verdi ved høyere priser, og leverer solide resultater og kontantstrøm fra driften. Dette kvartalet leverer vi meget sterke resultater fra vår internasjonale virksomhet, mens nye felt, økt vedlikehold og en del kvartalsspesifikke elementer bidrar til noe høyere kostnader på norsk sokkel. Dette understreker viktigheten av fortsatt kostnadsfokus i hele organisasjonen. Vi er i rute for å levere på vår guiding til kapitalmarkedet, sier konsernsjef for Equinor ASA, Eldar Sætre.

- Vi fortsetter å utvikle vår portefølje basert på våre industrielle styrker. I kvartalet har vi fullført Roncador- og Carcara-transaksjonene i Brasil og North Platte-transaksjonen i USA. I tillegg har vi sikret nye attraktive leteområder i Brasil, Storbritannia og Norge. Vi har startet installeringsarbeidet på Johan Sverdrup-feltet, og har høy prosjektaktivitet med flere prosjekter i gjennomføringsfasen. I juli leverte vi utbyggingsplanen for det meget lønnsomme Troll Fase 3-prosjektet til myndighetene for godkjenning, sier Sætre.

Justert driftsresultat var 4,3 milliarder USD i andre kvartal, opp fra 3,0 milliarder USD i samme periode i 2017. Justert driftsresultat etter skatt var 1,7 milliarder USD i andre kvartal, opp fra 1,3 milliarder USD i samme periode i fjor, som inkluderte en reversering av en avsetning i Angola på 0,7 milliarder USD. Høyere priser for både væsker og gass, sammen med høy produksjon, bidro til økningen. Som følge av økt vedlikehold og en del kvartals- og feltspesifikke elementer, har underliggende drifts- og administrasjonskostnader per fat gått noe opp sammenlignet med samme kvartal i fjor, justert for nye felt i produksjon.

Driftsresultatet i henhold til IFRS var 3,8 milliarder USD i andre kvartal, sammenlignet med 3,2 milliarder USD i samme periode i 2017. I kvartalet hadde Equinor en netto reversering av tidligere nedskrivninger på 0,3 milliarder USD, og en negativ effekt av endring i urealisert verdi av derivater på 0,5 milliarder USD. IFRS-resultatet var 1,2 milliarder USD, ned fra 1,4 milliarder USD i andre kvartal 2017.

Equinor leverte en egenproduksjon på 2,028 millioner fte per dag i andre kvartal, en økning fra 1,996 millioner fte per dag i samme periode i 2017. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere produksjon i USA. Produksjonsveksten var på rundt 2 % sammenlignet med andre kvartal 2017.

Per andre kvartal 2018 hadde Equinor fullført 10 letebrønner, hvorav fire med drivverdige funn. Justerte letekostnader i kvartalet var 234 millioner USD, opp fra 224 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 13,2 milliarder USD for første halvdel av 2018, sammenlignet med 10,5 milliarder USD i samme periode i 2017. Organiske investeringer var på 4,6 milliarder USD for de første seks månedene av 2018. Ved utgangen av juni hadde gjeldsgraden økt fra 25,1 % til 27,2 %, etter verdikøkende transaksjoner og økt arbeidskapital.

Styret har besluttet å opprettholde et utbytte på 0,23 USD per aksje for andre kvartal.

Gjennomsnittlig frekvens for alvorlige hendelser (SIF) var 0,5 for de tolv siste månedene fram til 30. juni 2018, sammenlignet med 0,7 i samme periode for ett år siden.

2.kv 2018	Kvartal		Endring		(I millioner USD med mindre annet er opplyst)	Første halvår		
	1.kv 2018	2.kv 2017	2.kv mot 2.kv			2018	2017	Endring
3 835	4 960	3 244	18%	Driftsresultat iht IFRS		8 795	7 494	17%
4 314	4 414	3 023	43%	Justert driftsresultat		8 728	6 336	38%
1 220	1 285	1 436	(15%)	Periodens resultat iht IFRS		2 506	2 500	0%
1 695	1 473	1 289	31%	Justert driftsresultat etter skatt		3 168	2 403	32%
2 028	2 180	1 996	2%	Egenproduksjon av væsker og gass (tusen foe/dag)		2 104	2 071	2%
65,8	60,2	44,5	48%	Gjennomsnittlig pris på væsker (USD per fat)		63,0	46,7	35%

GJENNOMGANG AV RESULTATENE

Andre kvartal 2018

Samlet egenproduksjon av væsker og gass var 2,028 millioner foe per dag i andre kvartal 2018, en økning på 2 % sammenlignet med 1,996 millioner foe per dag i andre kvartal 2017. Økningen skyldtes hovedsakelig oppstart av nye felt og nye brønner i produksjon, spesielt i den landbaserte virksomheten i USA. Økningen ble delvis motvirket av forventet, naturlig produksjonsnedgang.

Samlet bokført produksjon av væsker og gass gikk noe opp med 1 % til 1,851 millioner foe per dag i andre kvartal 2018, sammenlignet med 1,836 millioner foe per dag i andre kvartal 2017. Høyere egenproduksjon, som beskrevet ovenfor, ble delvis motvirket av negative effekter av produksjonsdelingsavtaler (PSA) og produksjonsavgifter i USA som følge av høyere priser i andre kvartal 2018. Effekten av PSA og produksjonsavgifter var 178 tusen foe per dag i andre kvartal 2018, sammenlignet med 160 tusen foe per dag i andre kvartal 2017.

2.kv 2018	Kvartal		Endring		Forenklet resultatregnskap iht IFRS (urevidert, I millioner USD)	Første halvår		
	1.kv 2018	2.kv 2017	2.kv mot 2.kv			2018	2017	Endring
18 135	19 884	14 935	21%	Sum driftsinntekter		38 019	30 463	25%
(9 415)	(9 794)	(6 857)	37%	Varekostnader		(19 209)	(13 323)	44%
(2 579)	(2 514)	(2 210)	17%	Drifts- og administrasjonskostnader		(5 093)	(4 852)	5%
(1 830)	(2 368)	(2 312)	(21%)	Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger		(4 198)	(4 255)	(1%)
(475)	(249)	(312)	(52%)	Letekostnader		(724)	(539)	34%
3 835	4 960	3 244	18%	Driftsresultat		8 795	7 494	17%
1 220	1 285	1 436	(15%)	Periodens resultat		2 506	2 500	0%

Driftsresultatet var på 3 835 millioner USD i andre kvartal 2018, sammenlignet med 3 244 millioner USD i andre kvartal 2017. Økningen på 18 % skyldtes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass, høyere gassvolumer samt en netto reversering av nedskrivninger dette kvartalet sammenlignet med et netto nedskrivningstap i samme periode i 2017. Økningen ble delvis motvirket av lavere verdi på derivater og økte drifts- og administrasjonskostnader. I tillegg var resultatene for andre kvartal 2017 positivt påvirket av en reversering av en avsetning på 754 millioner USD knyttet til virksomheten i Angola.

I andre kvartal 2018 var driftsresultatet negativt påvirket av endringer i urealisert virkelig verdi på derivater og sikringskontrakter på 553 millioner USD, og positivt påvirket av netto reversering av nedskrivninger på 273 millioner USD.

I andre kvartal 2017 var driftsresultatet positivt påvirket av en økt inntekt som følge av reverseringen av avsetningen på 754 millioner USD i Angola, og av markedsverdiendringer på derivater og sikringskontrakter på til sammen 198 millioner USD.

For mer informasjon om netto reversering av nedskrivninger henvises det til Note 2 Segmenter i «Condensed interim financial statements» og for flere detaljer om justeringer av driftsresultatet henvises det til "Use and reconciliation of non-GAAP financial measures" under Supplementary i selskapets kvartalsrapport.

2.kv 2018	Kvartal 1.kv 2018	2.kv 2017	Endring 2.kv mot 2.kv	Justert driftsresultat (i millioner USD)	Første halvår 2018	Første halvår 2017	Endring
18 688	19 408	14 664	27%	Sum driftsinntekter - justert	38 097	29 235	30%
(9 327)	(9 859)	(6 946)	34%	Varekostnader - justert	(19 186)	(13 347)	44%
(2 467)	(2 530)	(2 164)	14%	Drifts- og administrasjonskostnader - justert	(4 997)	(4 437)	13%
(2 346)	(2 368)	(2 307)	2%	Avskrivninger - justert	(4 714)	(4 689)	1%
(234)	(238)	(224)	5%	Letekostnader - justert	(472)	(426)	11%
4 314	4 414	3 023	43%	Justert driftsresultat	8 728	6 336	38%
1 695	1 473	1 289	31%	Justert driftsresultat etter skatt	3 168	2 403	32%

Justerte drifts- og administrasjonskostnader var på 2 467 millioner USD i andre kvartal 2018, en økning på 303 millioner USD sammenlignet med andre kvartal 2017. Økningen skyldtes hovedsakelig økt aktivitet som følge av oppstart av nye felt og nye brønner som ble satt i produksjon i den landbaserte virksomheten i USA, større vedlikeholdsaktivitet og høyere transportkostnader grunnet økte gassvolumer. Utviklingen i valutakursen mellom NOK og USD, og økte produksjonsavgifter grunnet høyere priser, bidro til kostnadsøkningen.

Justerte avskrivningskostnader var på 2 346 millioner USD i andre kvartal 2018, sammenlignet med 2 307 millioner USD i andre kvartal 2017. Økningen på 2 % skyldtes hovedsakelig høyere avskrivningskostnader som følge av høyere produksjon fra produksjonsoppstart på nye felt, samt utviklingen i valutakursen mellom NOK og USD. Høyere reserveanslag motvirket delvis økningen i avskrivningskostnadene.

Justerte letekostnader var på 234 millioner USD i andre kvartal 2018, en liten økning på 10 millioner USD sammenlignet med andre kvartal 2017. Dette skyldtes hovedsakelig høyere borekostnader, som ble delvis motvirket av lavere seismisk aktivitet og av at en høyere andel av periodens leteutgifter ble balanseført.

Etter samlede justeringer¹ av driftsresultatet på netto 479 millioner USD, var **justert driftsresultat** på 4 314 millioner USD i andre kvartal 2018, en økning fra 3 023 millioner USD i andre kvartal 2017.

Justert driftsresultat etter skatt var på 1 695 millioner USD i andre kvartal 2018, noe som gjenspeiler en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 60,7 %, sammenlignet med 57,4 % i andre kvartal 2017. Økningen i effektiv skattesats skyldtes hovedsakelig reverseringen av avsetninger knyttet til virksomheten i Angola i andre kvartal 2017, og ble delvis motvirket av høyere justert driftsresultat i andre kvartal 2018 i enheter som har en skattesats som er lavere enn gjennomsnittet, eller som ikke regnskapsfører utsatte skattefordeler.

Den samlede kontantstrømmen gikk ned med 14 millioner USD, sammenlignet med andre kvartal 2017.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter gikk ned med 1 050 millioner USD, sammenlignet med andre kvartal 2017. Nedgangen skyldtes hovedsakelig en endring i arbeidskapitalen, høyere skattebetalinger og en reduksjon i effekten fra derivater, og ble delvis motvirket av høyere priser på væsker og gass.

Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter gikk ned med 1 931 millioner USD, sammenlignet med andre kvartal 2017. Nedgangen skyldtes hovedsakelig lavere finansielle investeringer og høyere vederlag ved salg av eiendeler, og ble delvis motvirket av tillegg gjennom virksomhetssammenslåinger.

Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter økte med 894 millioner USD, sammenlignet med andre kvartal 2017. Økningen skyldtes hovedsakelig tilbakebetaling av lån.

Fri kontantstrøm i andre kvartal 2018 var på negative 679 millioner USD, sammenlignet med 561 millioner USD i andre kvartal 2017. Nedgangen skyldtes hovedsakelig tillegg gjennom virksomhetssammenslåinger, høyere skattebetalinger og investeringsutgifter, og ble delvis motvirket av høyere priser på væsker og gass og høyere vederlag ved salg av eiendeler.

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

Første halvår 2018

Driftsresultatet var 8 795 millioner USD i første halvår 2018, sammenlignet med 7 494 millioner USD i første halvår 2017. Økningen på 17 % skyldes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass og høyere gassvolumer i første halvår 2018, sammenlignet med samme periode i 2017. Økningen ble delvis motvirket av lavere verdi på derivater, lavere salg av væskevolumer og reversering av en avsetning som påvirket inntektene positivt i første halvår 2017.

I tillegg til den positive effekten av netto reversering av nedskrivninger på 264 millioner USD og en implementeringseffekt på 287 millioner USD knyttet til en prinsippendring vedrørende over- og underløfting, var driftsresultatet negativt påvirket av endringer i urealisert virkelig verdi på derivater og sikringskontrakter på 367 millioner USD i første halvår 2018.

I første halvår 2017 var driftsresultatet positivt påvirket av endringer i urealisert virkelig verdi på derivater og sikringskontrakter på 1 029 millioner USD, reverseringen av avsetning knyttet til virksomheten i Angola på 754 millioner USD og netto reversering av nedskrivninger på 321 millioner USD. Tap på salg av eiendeler på 388 millioner USD påvirket driftsresultatet negativt i første halvår 2017.

Justerte drifts- og administrasjonskostnader var på 4 997 millioner USD i første halvår 2018, en økning på 560 millioner USD sammenlignet med første halvår 2017. Økningen skyldtes hovedsakelig økt aktivitet som følge av oppstart av ny produksjon og opptrapping av produksjonen på ulike felt, høyere vedlikeholdsaktivitet og økte transportkostnader. Utviklingen i valutakursen mellom NOK og USD, og høyere produksjonsavgifter som følge av høyere priser, bidro til økningen.

Justerte avskrivningskostnader holdt seg på samme nivå, og var på 4 714 millioner USD i første halvår 2018. Oppstart og opptrapping av produksjon på nye felt, en endring i avskrivningsgrunnlaget for ett av feltene på norsk sokkel samt utviklingen i valutakursen mellom NOK og USD økte avskrivningskostnadene, men ble motvirket av lavere avskrivningskostnader som følge av en økning i reserveanslag på flere felt.

Justerte letekostnader økte med 46 millioner USD til 472 millioner USD i første halvår 2018, hovedsakelig som følge av høyere borekostnader på grunn av boring av mer kostnadskrevenne brønner sammenlignet med første halvår 2017. Økningen ble delvis motvirket av at en høyere andel av leteutgiftene ble balanseført samt en reduksjon i utgiftene til seismiske undersøkelser.

Etter samlede justeringer² av driftsresultatet på 67 millioner USD, var justert driftsresultat for første halvår 2018 på 8 728 millioner USD, en økning på 38 % fra første halvår 2017, da justert driftsresultat var på 6 336 millioner USD.

Justert driftsresultat etter skatt var 3 168 millioner USD i første halvår 2018, sammenlignet med 2 403 millioner USD i første halvår 2017. Effektiv skattesats på justert driftsresultat var 63,7 %, sammenlignet med en effektiv skattesats på 62,1 % i første halvår 2017. Økningen i den effektive skattesatsen skyldtes hovedsakelig reverseringen av avsetninger knyttet til virksomheten i Angola i første halvår 2017, og ble delvis motvirket av høyere justert driftsresultat i første halvår 2018 i enheter som har en skattesats som er lavere enn gjennomsnittet, eller som ikke regnskapsfører utsatte skattefordeler.

Den samlede kontantstrømmen økte med 2 328 millioner USD, sammenlignet med første halvår 2017.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter økte med 308 millioner USD, sammenlignet med første halvår 2017. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass, og ble delvis motvirket av høyere skattebetalinger, en reduksjon i effekten av derivater samt en endring i arbeidskapitalen.

Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter gikk ned med 4 054 millioner USD, sammenlignet med første halvår 2017. Nedgangen skyldtes hovedsakelig lavere finansielle investeringer og høyere vederlag ved salg av eiendeler, og ble delvis motvirket av tillegg gjennom forretnings sammenslåinger.

Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter økte med 2 034 millioner USD, sammenlignet med første halvår 2017. Økningen skyldes hovedsakelig tilbakebetaling av lån og utbetaling av utbytte.

Fri kontantstrøm i første halvår 2018 var på 850 millioner USD, sammenlignet med 3 739 millioner USD i første halvår 2017, hovedsakelig som følge av tillegg gjennom forretnings sammenslåinger, økte skattebetalinger, høyere investeringsutgifter og utbetaling av utbytte. Nedgangen ble delvis motvirket av høyere priser på væsker og gass samt høyere vederlag ved salg av eiendeler.

² 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
- Equinor 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
- Equinors 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 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 80 tusen foe per dag i tredje kvartal 2018. Til sammen er det ventet at vedlikeholdet vil redusere egenproduksjonen med rundt 35 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 verdioptimalisering, 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)