

Pressemelding

25. oktober 2018

Equinors resultater for tredje kvartal og de første ni månedene av 2018

Equinor rapporterer et justert driftsresultat på 4,8 milliarder USD og 2,0 milliarder USD etter skatt i tredje kvartal 2018. Driftsresultatet i henhold til IFRS var på 4,6 milliarder USD, og IFRS-resultatet var på 1,7 milliarder USD.

Tredje kvartal var kjennetegnet av:

- Sterke resultater og kontantstrøm fra driften. Gjeldsgraden redusert til 25,7 %
- Forventede organiske investeringer redusert til om lag 10 milliarder USD, fortsatt sterkt kostnadsfokus
- Verdiskapende transaksjoner for å styrke og spisse porteføljen

- Med god drift og produksjonseffektivitet leverte vi sterke resultater og kontantstrøm fra alle segmenter. Vi har fortsatt å styrke balansen, og har redusert gjeldsgraden til 25,7 prosent dette kvartalet, sier konsernsjef for Equinor ASA, Eldar Sætre.

- Vi har oppnådd betydelige kostnadsforbedringer de siste årene, og leverer derfor høyere verdiskapning ved høyere priser. Vi vil styrke vår konkurranseposisjon ytterligere gjennom fortsatt sterkt kostnadsfokus. Som følge av kapitaldisiplin og effektiv prosjektgjennomføring, kan vi redusere investeringsprognosene for 2018 til om lag 10 milliarder dollar, sier Sætre.

- Prosjektaktiviteten er fremdeles høy. Vi har levert utbyggingsplaner for de neste fasene av Johan Sverdrup og Troll, to felt med høy verdiskapning og lave karbonutslipp. I oktober kunngjorde vi kjøp av en 40 % egenoperert andel i Rosebank-feltet i Storbritannia, og salg av to ikke prioriterte eiendeler i Norge. Vi fortsetter også å utvikle porteføljen vår innenfor fornybar energi. Solprosjektet Apodi i Brasil er i rute, og vi leverte den første strømmen til nett fra havvindprosjektet Arkona i Tyskland, sier Sætre.

Justert driftsresultat var 4,8 milliarder USD i tredje kvartal, opp fra 2,3 milliarder USD i samme periode i 2017. Justert driftsresultat etter skatt var 2,0 milliarder USD i tredje kvartal, opp fra 0,8 milliarder USD i samme periode i fjor. Høyere priser for både væsker og gass, sammen med høy produksjon, bidro til økningen. Justert for nye felt i produksjon og porteføljeendringer, har underliggende drifts- og administrasjonskostnader per fat gått noe opp sammenlignet med samme kvartal i fjor. Økningen skyldes hovedsakelig flere revisjonsstanser og forberedelse for oppstart av nye felt.

Driftsresultatet i henhold til IFRS var 4,6 milliarder USD i tredje kvartal, sammenlignet med 1,1 milliarder USD i samme periode i 2017. IFRS-resultatet var 1,7 milliarder USD, opp fra negative 0,5 milliarder USD i tredje kvartal 2017.

Equinor leverte en samlet egenproduksjon på 2,066 millioner foe per dag i tredje kvartal, en økning på 1 % fra 2,045 millioner foe per dag i samme periode i 2017. Økningen skyldtes hovedsakelig oppstart av nye felt, porteføljeendringer og ytterligere brønner i produksjon, delvis motvirket av høyt vedlikehold.

Per tredje kvartal 2018 hadde Equinor fullført 15 letebrønner, hvorav syv med drivverdige funn. Avgrensingen av Cape Vulture-funnet bekreftet en fordobling av de gjenværende reservene på Norne, noe som øker feltets levetid og verdi. Justerte letekostnader i kvartalet var 239 millioner USD, ned fra 416 millioner USD i samme kvartal 2017, hovedsakelig på grunn av at en høyere andel av letekostnadene ble balanseført, samt lavere boreaktivitet.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter før skatt var 20,4 milliarder USD i de første ni månedene av 2018, sammenlignet med 15,2 milliarder USD for samme periode i fjor. Organiske investeringer var på 7,2 milliarder USD i de første ni månedene av 2018. Ved utgangen av kvartalet, var gjeldsgraden redusert fra 27,2 % til 25,7 %.

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

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

3.kv 2018	Kvartal 2.kv 2018	3.kv 2017	Endring 3.kv mot 3.kv	(I millioner USD med mindre annet er opplyst)	2018	Hittil i år 2017	Endring
4 597	3 835	1 095	>100%	Driftsresultat iht IFRS	13 392	8 588	56%
4 843	4 314	2 346	>100%	Justert driftsresultat	13 571	8 682	56%
1 666	1 220	(478)	N/A	Periodens resultat iht IFRS	4 171	2 022	>100%
1 988	1 695	819	>100%	Justert driftsresultat etter skatt	5 156	3 222	60%
2 066	2 028	2 045	1%	Egenproduksjon av væsker og gass (tusen foe/dag)	2 091	2 062	1%
67,6	65,8	47,0	44%	Konsernets gjennomsnittlig pris på væsker (USD per fat)	64,6	46,8	38%

GJENNOMGANG AV RESULTATENE

Tredje kvartal 2018

Samlet egenproduksjon av væsker og gass var 2,066 millioner foe per dag i tredje kvartal 2018, en økning på 1 % sammenlignet med 2,045 millioner foe per dag i tredje kvartal 2017. Økningen skyldtes hovedsakelig oppstart av nye felt, porteføljeendringer og ytterligere brønner i produksjon, spesielt i den landbaserte virksomheten i USA. Økningen ble delvis motvirket av forventet, naturlig produksjonsnedgang og høyere vedlikeholdsaktivitet.

Samlet bokført produksjon av væsker og gass gikk noe opp med 1 % til 1,895 millioner foe per dag i tredje kvartal 2018, sammenlignet med 1,883 millioner foe per dag i tredje kvartal 2017. Økningen skyldtes de samme faktorene som beskrevet ovenfor, og ble delvis motvirket av negative effekter av produksjonsdelingsavtaler (PSA) og produksjonsavgifter i USA, hovedsakelig som følge av høyere priser i tredje kvartal 2018. Den samlede effekten av PSA og produksjonsavgifter var 171 tusen foe per dag i tredje kvartal 2018, sammenlignet med 162 tusen foe per dag i tredje kvartal 2017.

3.kv 2018	Kvartal 2.kv 2018	3.kv 2017	Endring 3.kv mot 3.kv	Forenklet resultatregnskap iht IFRS (urevidert, I millioner USD)	2018	Hittil i år 2017	Endring
19 136	18 135	13 609	41%	Sum driftsinntekter	57 155	44 073	30%
(9 486)	(9 415)	(6 475)	46%	Varekostnader	(28 695)	(19 798)	45%
(2 493)	(2 579)	(2 216)	13%	Drifts- og administrasjonskostnader	(7 586)	(7 068)	7%
(2 321)	(1 830)	(3 096)	(25%)	Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger	(6 519)	(7 352)	(11%)
(239)	(475)	(727)	(67%)	Letekostnader	(963)	(1 266)	(24%)
4 597	3 835	1 095	>100%	Driftsresultat	13 392	8 588	56%
1 666	1 220	(478)	N/A	Periodens resultat	4 171	2 022	>100%

Driftsresultatet var på 4 597 millioner USD i tredje kvartal 2018, sammenlignet med 1 095 millioner USD i tredje kvartal 2017. Den betydelige økningen skyldtes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass, høyere gassvolumer samt en netto reversering av nedskrivninger dette kvartalet sammenlignet med en netto nedskrivning i samme periode i 2017. Reduserte avskrivninger og letekostnader bidro til økningen i driftsresultatet. Økningen ble delvis motvirket av endringer i urealisert virkelig verdi på derivater og sikringskontrakter samt økte drifts- og administrasjonskostnader.

I tredje kvartal 2018 var driftsresultatet negativt påvirket av endringer i urealisert virkelig verdi på derivater og sikringskontrakter på 450 millioner USD, og positivt påvirket av netto reversering av nedskrivninger på 89 millioner USD.

I tredje kvartal 2017 var driftsresultatet negativt påvirket av netto nedskrivninger på 830 millioner USD, som hovedsakelig var knyttet til en ukonvensjonell landbasert eiendel i Nord-Amerika, og endringer i virkelig verdi på derivater samt sikringskontrakter på 525 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.

3.kv 2018	Kvartal 2.kv 2018	3.kv 2017	Endring 3.kv mot 3.kv	Justert driftsresultat (1 millioner USD)	2018	Hittil i år 2017	Endring
19 481	18 688	14 092	38%	Sum driftsinntekter - justert	57 577	43 327	33%
(9 516)	(9 327)	(6 515)	46%	Varekostnader - justert	(28 703)	(19 862)	45%
(2 471)	(2 467)	(2 238)	10%	Drifts- og administrasjonskostnader - justert	(7 468)	(6 675)	12%
(2 410)	(2 346)	(2 577)	(6%)	Avskrivninger - justert	(7 124)	(7 266)	(2%)
(239)	(234)	(416)	(42%)	Letekostnader - justert	(712)	(842)	(15%)
4 843	4 314	2 346	>100%	Justert driftsresultat	13 571	8 682	56%
1 988	1 695	819	>100%	Justert driftsresultat etter skatt	5 156	3 222	60%

Justerte drifts- og administrasjonskostnader var på 2 471 millioner USD i tredje kvartal 2018, en økning på 233 millioner USD sammenlignet med tredje kvartal 2017. Økningen skyldtes hovedsakelig ervervede felt, økte produksjonsavgifter grunnet høyere priser og volumer samt høyere drifts- og vedlikeholdsaktivitet. Økningen ble delvis motvirket av utviklingen i valutakursen mellom NOK og USD.

Justerte avskrivningskostnader var på 2 410 millioner USD i tredje kvartal 2018, sammenlignet med 2 577 millioner USD i tredje kvartal 2017. Nedgangen på 6 % skyldtes hovedsakelig høyere reserveanslag, og ble delvis motvirket av høyere produksjon fra nye felt og flere brønner i produksjon.

Justerte letekostnader var på 239 millioner USD i tredje kvartal 2018, en nedgang på 177 millioner USD sammenlignet med tredje kvartal 2017. Nedgangen skyldtes hovedsakelig at en høyere andel av periodens leteutgifter ble balanseført samt lavere boreaktivitet.

Etter samlede justeringer¹ av driftsresultatet på netto 247 millioner USD og ovennevnte faktorer, var **justert driftsresultat** på 4 843 millioner USD i tredje kvartal 2018, en økning fra 2 346 millioner USD i tredje kvartal 2017.

Justert driftsresultat etter skatt var på 1 988 millioner USD i tredje kvartal 2018, noe som gjenspeiler en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 59,0 %, sammenlignet med 65,1 % i tredje kvartal 2017. Nedgangen i effektiv skattesats skyldtes hovedsakelig høyere justert driftsresultat i tredje kvartal 2018 i enheter som har en skattesats som er lavere enn gjennomsnittet, eller hvor vi ikke regnskapsfører utsatte skattefordeler.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter økte med 2 104 millioner USD, sammenlignet med tredje kvartal 2017. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass, og ble delvis motvirket av økte skattebetalinger og en endring i arbeidskapitalen.

Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter økte med 4 656 millioner USD, sammenlignet med tredje kvartal 2017. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere finansielle investeringer og høyere investeringsutgifter, og ble delvis motvirket av lavere betalinger knyttet til derivater.

Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter gikk ned med 208 millioner USD, sammenlignet med tredje kvartal 2017. Nedgangen skyldtes hovedsakelig tilbakebetaling av lån i tredje kvartal 2017 og utstedelse av en obligasjon i tredje kvartal 2018, og ble delvis motvirket av høyere garantiinnbetalinger knyttet til derivater samt høyere utbetaling av utbytte.

Den samlede kontantstrømmen gikk ned med 2 344 millioner USD, sammenlignet med tredje kvartal 2017.

Fri kontantstrøm i tredje kvartal 2018 var på 1 637 millioner USD, en økning på 1 545 millioner USD sammenlignet med tredje kvartal 2017. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass, og ble delvis motvirket av høyere investeringsutgifter, utbetaling av utbytte og skattebetalinger.

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

Første ni måneder

Driftsresultatet var 13 392 millioner USD i de første ni månedene av 2018, sammenlignet med 8 588 millioner USD i de første ni månedene av 2017. Økningen på 56 % skyldes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass og høyere gassvolumer i de første ni månedene av 2018, sammenlignet med samme periode i 2017. Netto reversering av nedskrivninger og en implementeringseffekt knyttet til en regnskapsmessig prinsippendring vedrørende over- og underløfting bidro til økningen. Økningen ble delvis motvirket av endringer i urealisert virkelig verdi på derivater og sikringskontrakter samt høyere drifts- og administrasjonskostnader.

I tillegg til den positive effekten av netto reversering av nedskrivninger på 353 millioner USD og en implementeringseffekt på 287 millioner USD knyttet til en regnskapsmessig prinsippendring vedrørende over- og underløfting, var driftsresultatet negativt påvirket av endringer i urealisert virkelig verdi på derivater og sikringskontrakter på 817 millioner USD i de første ni månedene av 2018.

I de første ni månedene av 2017 var driftsresultatet positivt påvirket av reverseringen av avsetninger knyttet til virksomheten i Angola på 754 millioner USD og endringer i urealisert virkelig verdi på derivater samt sikringskontrakter på 504 millioner USD. Netto nedskrivninger på 511 millioner USD, som var sterkt påvirket av nedskrivninger av en ukonvensjonell landbasert eiendel i Nord-Amerika i tredje kvartal, og tap på salg av eiendeler på 388 millioner USD, påvirket driftsresultatet negativt i de første ni månedene av 2017.

Justerte drifts- og administrasjonskostnader var på 7 468 millioner USD i de første ni månedene av 2018, en økning på 792 millioner USD sammenlignet med de første ni månedene av 2017. Økningen skyldtes hovedsakelig økt aktivitet som følge av oppstart av ny produksjon og opptrapping av produksjonen på ulike felt, høyere drifts- og vedlikeholdsaktivitet og utviklingen i valutakursen mellom NOK og USD. Økte transportkostnader og høyere produksjonsavgifter som følge av høyere priser, bidro til økningen.

Justerte avskrivningskostnader holdt seg på samme nivå, og var på 7 124 millioner USD i de første ni månedene av 2018. Høyere reserveanslag på flere felt reduserte avskrivningskostnadene, noe som ble motvirket av oppstart og opptrapping av produksjon på nye felt samt utviklingen i valutakursen mellom NOK og USD.

Justerte letekostnader gikk ned med 130 millioner USD til 712 millioner USD i de første ni månedene av 2018, hovedsakelig som følge av at en høyere andel av leteutgiftene ble balanseført samt en reduksjon i utgiftene til seismiske undersøkelser, sammenlignet med de første ni månedene av 2017. Nedgangen ble delvis motvirket av høyere borekostnader grunnet boring av mer kostnadskrevende brønner.

Etter samlede justeringer² av driftsresultatet på 180 millioner USD og de ovennevnte faktorene, var justert driftsresultat for de første ni månedene av 2018 på 13 571 millioner USD, en økning på 56 % fra de første ni månedene av 2017, da justert driftsresultat var på 8 682 millioner USD.

Justert driftsresultat etter skatt var 5 156 millioner USD i de første ni månedene av 2018, sammenlignet med 3 222 millioner USD i de første ni månedene av 2017. Effektiv skattesats på justert driftsresultat var 62,0 %, sammenlignet med en effektiv skattesats på 62,9 % i de første ni månedene av 2017. Nedgangen i den effektive skattesatsen skyldtes hovedsakelig høyere justert driftsresultat i de første ni månedene av 2018 i enheter som har en skattesats som er lavere enn gjennomsnittet, eller hvor vi ikke regnskapsfører utsatte skattefordeler, og ble delvis motvirket av reverseringen av avsetninger knyttet til virksomheten i Angola i de første ni månedene av 2017.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter økte med 2 412 millioner USD, sammenlignet med de første ni månedene av 2017. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass, og ble delvis motvirket av økte skattebetalinger, høyere betalinger knyttet til derivater samt en endring i arbeidskapitalen.

Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter økte med 602 millioner USD, sammenlignet med de første ni månedene av 2017. Økningen skyldtes hovedsakelig økte tillegg gjennom forretningssammenslåinger og høyere investeringsutgifter, og ble delvis motvirket av lavere finansielle investeringer og høyere vederlag ved salg av eiendeler.

Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter økte med 1 825 millioner USD, sammenlignet med de første ni månedene av 2017. Økningen skyldes hovedsakelig høyere garantiinnbetalinger knyttet til derivater, tilbakebetaling av lån og høyere utbetaling av utbytte, og ble delvis motvirket av utstedelse av en obligasjon.

Den samlede kontantstrømmen gikk ned med 16 millioner USD, sammenlignet med de første ni månedene av 2017.

Fri kontantstrøm i de første ni månedene av 2018 var på 2 487 millioner USD, sammenlignet med 3 832 millioner USD i de første ni månedene av 2017, hovedsakelig som følge av tillegg gjennom forretningssammenslåinger, 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 10 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 10 tusen foe per dag i fjerde 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)