

Pressemelding

28. oktober 2015

RESULTAT FOR TREDJE KVARTAL 2015

Statoil leverte et justert driftsresultat på 16,7 milliarder kroner før skatt, og et justert driftsresultat etter skatt på 3,7 milliarder kroner i tredje kvartal. Statoils rapporterte IFRS-resultat var negativt med 2,8 milliarder kroner, hovedsakelig som følge av nedskrivninger og kostnadsavsetninger.

- Vi fortsetter å redusere de underliggende driftskostnadene og leverer et kvartal med god drift og solide resultater fra markedsføring og trading. Våre finansielle resultater ble påvirket av lave oljepriser også i tredje kvartal. Resultatene gir grunnlag for å øke prognosene for produksjonsvekst i 2015 til over 3 %, og en nedjustering av forventede investeringer med én milliard USD til omkring 16,5 milliarder USD. Vi har en sterk kontantstrøm gitt dagens markedssituasjon og en solid finansiell posisjon med en netto gjeldsgrad på 24 %, sier konsernsjef i Statoil ASA, Eldar Sætre.

Justert driftsresultat var 16,7 milliarder kroner i tredje kvartal, sammenlignet med 30,9 milliarder kroner i samme periode i 2014. Nedgangen var hovedsakelig en konsekvens av lavere væskepriser og høyere avskrivninger, delvis motvirket av bedre raffinerimarginer, god drift og reduserte underliggende driftskostnader. Målt i norske kroner var gjennomsnittlige realiserte væskepriser 37 % lavere i kvartalet enn i tredje kvartal i fjor. Justert driftsresultat etter skatt var 3,7 milliarder kroner, sammenlignet med 9,1 milliarder kroner samme periode i fjor.

Statoils driftsresultat i henhold til IFRS for kvartalet var 7,3 milliarder kroner, sammenlignet med 17,0 milliarder kroner i samme periode i 2014. Resultatet ble påvirket av netto regnskapsmessige nedskrivninger på 4,8 milliarder kroner knyttet til leteandeler og andre eiendeler samt reversering av tidligere nedskrivninger. I tillegg kommer kostnadsavsetninger for tvistesaker på 3,3 milliarder kroner og andre justeringer på 1,3 milliarder kroner. Resultat per aksje var negativt 0,89 kroner, en forbedring sammenlignet med negativt 1,48 kroner i samme periode i fjor.

- Vi viderefører effektiviseringsprogrammene våre i tråd med planen vi la frem i februar, og fortsetter å redusere de underliggende driftskostnadene. Jeg er fornøyd med innsatsen for å redusere kostnadene, men lave priser også i tredje kvartal viser at vi må fortsette arbeidet for ytterligere kostnadseffektivisering, sier Sætre.

Statoil leverte en produksjon på 1,909 millioner foe per dag i tredje kvartal, en økning på 4 % sammenlignet med samme periode i 2014. Den underliggende produksjonsveksten etter justering for salg var 7 % sammenlignet med tredje kvartal i fjor. Produksjonen fra norsk sokkel, justert for salg av eiendeler, økte med 10 % i tredje kvartal 2015 sammenlignet med samme kvartal året før. Egenproduksjonen utenfor Norge var 735 tusen foe per dag, en økning på 4 % sammenlignet med samme periode i fjor, justert for salg av eiendeler.

Statoil er tilfreds med utviklingen for Johan Sverdrup-prosjektet, der kostnadsestimatene er redusert med omlag 7 %. Statoil og partnerne har imidlertid besluttet å utsette produksjonsstart på Aasta Hansteen- og Mariner-feltene fra 2017 til andre halvdel av 2018. Det oppdaterte kostnadsestimatet for Aasta Hansteen er økt med omkring 9 % siden planen for utbygging og drift (PUD) ble lagt fram. I tillegg kommer en valutaeffekt på 2,4 milliarder kroner som samlet gir et kostnadsestimat på omlag 37 milliarder kroner. For Mariner er kostnadsøkningen i overkant av 10 % sammenlignet med opprinnelig plan.

I tredje kvartal gjorde Statoil to funn på norsk sokkel og ett på britisk sokkel. Per 30. september hadde Statoil fullført 33 brønner, mens boring pågikk i fem brønner. De justerte letekostnadene i kvartalet var 3,4 milliarder kroner, en nedgang fra 3,6 milliarder kroner i tredje kvartal 2014.

Kontantstrøm fra driften var 90,2 milliarder kroner i de første ni månedene av 2015, sammenlignet med 99,1 milliarder kroner i samme periode i fjor. Statoil opprettholdt en sterk finansiell posisjon og netto gjeldsgrad var 24 % ved utgangen av kvartalet. Organiske investeringer var 11,6 milliarder USD i de første ni månedene av 2015.

Styret har besluttet å utbetale et utbytte på 0,2201 USD per ordinær aksje for tredje kvartal og Statoil-aksjen vil bli notert eksklusiv utbytte på Oslo Børs 17. februar 2016. Fra og med tredje kvartal fastsetter Statoil sitt kvartalsutbytte i USD, mens utbyttet i NOK vil bli beregnet og kommunisert fire virkedager etter «record date» for aksjonærer på Oslo Børs.

Frekvensen for alvorlige hendelser (SIF) var 0,5 for de siste 12 månedene fram til 30. september 2015, sammenlignet med 0,6 i samme periode i fjor.

| 3.kv 2015 | Kvartal | | Endring | | | Hittil i år | | |
|-----------|-----------|-----------|---------------|---|--------|-------------|---------|--|
| | 2.kv 2015 | 3.kv 2014 | 3.kv mot 3.kv | 2015 | | 2014 | Endring | |
| 7,3 | 31,5 | 17,0 | (57%) | Driftsresultat iht IFRS (mrd kr) | 13,2 | 100,4 | (87%) | |
| 16,7 | 22,4 | 30,9 | (46%) | Justert driftsresultat (mrd kr) | 61,9 | 109,2 | (43%) | |
| (2,8) | 10,1 | (4,8) | N/A | Periodens resultat iht IFRS (mrd kr) | (28,2) | 30,9 | N/A | |
| 3,7 | 7,2 | 9,1 | (60%) | Justert driftsresultat etter skatt (mrd kr) | 17,9 | 34,8 | (49%) | |
| 1 909 | 1 873 | 1 829 | 4% | Egenproduksjon av væsker og gass (1000 foe/dag) | 1 945 | 1 868 | 4% | |
| 357,5 | 426,7 | 569,5 | (37%) | Gj.snittlig pris på væsker (kr per fat) | 383,2 | 590,1 | (35%) | |

Viktige hendelser siden andre kvartal 2015

- Plan for utbygging og drift (PUD) for Johan Sverdrup, fase 1, ble godkjent av Olje- og energidepartementet i august
- Peregrino-feltet utenfor kysten av Brasil har passert en viktig milepæl med en oljeproduksjon på 100 millioner fat olje siden april 2011
- Statoil og partnerne startet opp verdens første havbunnsbaserte gasskompresjonsanlegg på Åsgard i Norskehavet, og økte dermed produksjonen med mer enn 300 millioner fat olje gjennom feltets levetid
- Siste del av den 482 kilometer lange rørledningen Polarled ble lagt på 1260 meters havdyp i Norskehavet ved Aasta Hansteen-feltet. Polarled ble levert under budsjettet og er den første rørledningen som krysser polarsirkelen på norsk sokkel
- I oktober kjøpte Statoil 24 % eierandel i Alfa Sentral, et gass- og kondensatfelt på britisk sokkel som etter planen skal kobles til eksisterende infrastruktur for Sleipner på norsk sokkel
- To nye kompressorer ble startet opp på Troll-plattformen. Dette øker gassutvinningen fra feltet med 83 milliarder kubikkmeter
- Wenche Agerup ble valgt til nytt medlem av Statoils styre etter Catherine Hughes, som gikk ut av styret i april

GJENNOMGANG AV RESULTATENE FOR TREDJE KVARTAL 2015

Resultatene for tredje kvartal var positivt påvirket av god drift med produksjonsvekst og høy regularitet, forbedret raffineringmargin og nedgang i underliggende kostnader. Vedvarende lave væskepriser, valutakurseffekter og nedskrivninger motvirket den positive utviklingen.

Samlet egenproduksjon av væsker og gass var 1,909 millioner foe per dag, en økning på 4 % fra 1,829 millioner foe per dag i tredje kvartal 2014 som følge av god drift fra feltene våre. Økningen skyldtes hovedsakelig forbedret utnyttelse av gassverdikjeden for å skape verdi fra norsk sokkel, samt oppstart og opptrapping av produksjon på ulike felt. Forventet naturlig nedgang på modne felt og lavere produksjon grunnet lavere eierandeler etter redeterminering og salg, motvirket delvis økningen.

Samlet bokført produksjon av væsker og gass var 1,741 millioner foe per dag, en økning på 7 % sammenlignet med tredje kvartal 2014, og var påvirket av nevnte økning i egenproduksjon og lavere negativ effekt av produksjonsdelingsavtaler (PSA-effekt) som hovedsakelig skyldtes lavere oljepriser.

Driftsresultatet var på 7,3 milliarder kroner i tredje kvartal, sammenlignet med 17,0 milliarder kroner i tredje kvartal 2014. Nedskrivninger på 12,7 milliarder kroner, hovedsakelig knyttet til leteandeler og andre eiendeler, samt kostnadsavsetninger til tvistesaker på 3,3 milliarder kroner påvirket driftsresultatet negativt. Reversering av tidligere nedskrivninger på 7,9 milliarder kroner hovedsakelig knyttet til et raffineri og til offshore-andeler i Mexicogolfen, påvirket driftsresultatet positivt. I tredje kvartal 2014 var driftsresultatet negativt påvirket av nedskrivninger på i alt 13,5 milliarder kroner, hovedsakelig relatert til et oljesandprosjekt i Canada og til leteandeler fortrinnsvis i Angola og i Mexicogolfen.

Justert driftsresultat var på 16,7 milliarder kroner i tredje kvartal, en nedgang fra 30,9 milliarder kroner i tredje kvartal 2014, noe som hovedsakelig skyldtes et betydelig fall i væskepriser, samt høyere avskrivninger som følge av utviklingen i valutakurs USD/NOK. Betydelig høyere raffineringmarginer motvirket delvis nedgangen.

Justerte drifts- og administrasjonskostnader var på 20,6 milliarder kroner i tredje kvartal 2015, på samme nivå som i tredje kvartal 2014. Reduserte driftskostnader og lavere vedlikehold, i tillegg til reduserte produksjonsavgifter grunnet lavere priser, hadde en positiv effekt. Kostnadstiltakene som gjennomføres og salg av eierandeler bidro også til nedgangen. Nedgangen ble imidlertid motvirket av utviklingen i valutakurs USD/NOK.

Økningen på 12 % i justerte avskrivninger sammenlignet med tredje kvartal 2014, skyldtes hovedsakelig utviklingen i valutakurs USD/NOK samt oppstart og opptrapping av produksjon på flere felt.

Justerte letekostnader gikk ned med 0,2 milliarder kroner til 3,4 milliarder kroner i tredje kvartal 2015, hovedsakelig som følge av at en høyere andel av periodens leteutgifter ble balanseført i perioden grunnet vellykkede boreresultater. Nedgangen ble delvis motvirket av høyere borekostnader som følge av utviklingen i valutakurs USD/NOK, boring av brønner med høyere gjennomsnittlig eierandel samt at en høyere andel leteutgifter som var balanseført i tidligere perioder ble kostnadsført i perioden.

| 3.kv 2015 | Kvartal 2.kv 2015 | 3.kv 2014 | Endring 3.kv mot 3.kv | Justert driftsresultat (i milliarder kroner) | 2015 | Hittil i år 2014 | Endring |
|---------------|----------------------|-----------|--------------------------|---|----------------|---------------------|---------|
| 112,6 | 125,1 | 146,6 | (23%) | Sum driftsinntekter - justert | 359,3 | 458,4 | (22%) |
| (50,7) | (57,5) | (72,6) | (30%) | Varekostnader - justert | (159,4) | (225,5) | (29%) |
| (20,6) | (20,8) | (20,5) | 1% | Andre drifts- og administrasjonskostnader - justert | (64,6) | (61,9) | 4% |
| (21,2) | (20,4) | (19,0) | 12% | Avskrivninger - justert | (63,2) | (52,3) | 21% |
| (3,4) | (4,1) | (3,6) | (6%) | Letekostnader - justert | (10,2) | (9,6) | 6% |
| 16,7 | 22,4 | 30,9 | (46%) | Justert driftsresultat | 61,9 | 109,2 | (43%) |
| 3,7 | 7,2 | 9,1 | (60%) | Justert driftsresultat etter skatt | 17,9 | 34,8 | (49%) |

Justert driftsresultat etter skatt var på 3,7 milliarder kroner i tredje kvartal 2015, noe som gjenspeiler en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 78,1 %, sammenlignet med 70,6 % i tredje kvartal 2014. Økningen i skattesats skyldtes hovedsakelig tap (inkludert tap i letevirksomheten uten skattefradrag i segmentet Utvikling og produksjon internasjonalt) og relativt høyere justert driftsresultat fra norsk sokkel i tredje kvartal 2015. Justert driftsresultat fra norsk sokkel er gjenstand for en skattesats som er høyere enn den gjennomsnittlige skattesatsen. Økningen ble delvis motvirket av lavere skattesatser på justert driftsresultat, noe som hovedsakelig skyldtes relativt høyere fradrag for friinntekt i Utvikling og produksjon Norge, og lavere skattesats på justert driftsresultat fra Markedsføring, midtstrøm og prosessering.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde 42,2 milliarder kroner i tredje kvartal 2015, sammenlignet med 26,1 milliarder kroner i tredje kvartal 2014. Sett bort fra bevegelser i arbeidskapital og betalte skatter, utgjorde kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter 42,9 milliarder kroner i tredje kvartal 2015, sammenlignet med 50,0 milliarder kroner i tredje kvartal 2014. Nedgangen på 7,1 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig reduserte væskepriser.

Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter var på 31,6 milliarder kroner i tredje kvartal 2015, sammenlignet med 17,5 milliarder kroner i tredje kvartal 2014. Økningen på 14,1 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig høyere investeringer i likvide plasseringer med en forfallstid på over tre måneder på 9,2 milliarder kroner samt høyere investeringer på 5,9 milliarder kroner.

Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter utgjorde 3,2 milliarder kroner i tredje kvartal 2015, sammenlignet med 6,6 milliarder kroner i tredje kvartal 2014, en nedgang på 3,4 milliarder kroner som hovedsakelig skyldtes endring i innkalt margin knyttet til finansielle derivater.

Hittil i år 2015

Driftsresultatet var 13,2 milliarder kroner i de første ni månedene av 2015, sammenlignet med 100,4 milliarder kroner i de første ni månedene av 2014. Driftsresultatet var negativt påvirket av netto nedskrivninger på 53,9 milliarder kroner, lavere virkelig verdi på derivater på 3,5 milliarder kroner og kostnadsavsetninger for tvistesaker på 2,6 milliarder kroner. Gevinst ved salg av eiendeler på 14,5 milliarder kroner, hovedsakelig knyttet til salg av Shah Deniz-prosjektet, påvirket driftsresultatet positivt. I de første ni månedene av 2014 var driftsresultatet negativt påvirket av nedskrivninger på 18,0 milliarder kroner. Gevinst ved salg av eiendeler på 6,5 milliarder kroner og en erstatningsutbetaling etter en tvistesak på 2,8 milliarder kroner påvirket driftsresultatet positivt.

Justert driftsresultat var 61,9 milliarder kroner i de første ni månedene av 2015, en nedgang på 43 % fra 109,2 milliarder kroner i de første ni månedene av 2014. Nedgangen skyldtes hovedsakelig lavere priser målt i norske kroner og en økning på 21 % i avskrivningskostnadene. En betydelig bedring i raffineringsmarginene og høyere salgsvolumer av både væsker og gass, motvirket delvis nedgangen.

Justerte drifts- og administrasjonskostnader økte med 4 % i de første ni månedene av 2015, hovedsakelig som følge av utviklingen i valutakurs USD/NOK. Økningen ble delvis motvirket av lavere vedlikeholds- og transportkostnader, reduksjon i produksjonsavgiftene som følge av lavere væskepriser samt positive effekter av kostnadstiltakene som gjennomføres og endringer i porteføljen.

Økningen i justerte avskrivninger i de første ni månedene av 2015 skyldtes hovedsakelig utvikling i valutakurs USD/NOK samt oppstart og opptrapping av produksjonen på flere felt. I tillegg førte negative endringer i sikre reserver for visse eiendeler til høyere avskrivningskostnader sammenlignet med de første ni månedene av 2014.

Justerte letekostnader gikk opp med 6 % i de første ni månedene av 2015, hovedsakelig som følge av utviklingen i valutakurs USD/NOK og økte borekostnader på grunn av boring av brønner med høyere eierandel. Leteutgifter som var balanseført i tidligere perioder men som ble kostnadsført i denne perioden, bidro også til økningen. En høyere kapitaliseringsandel av periodens letekostnader motvirket delvis økningen i letekostnader.

Justert driftsresultat etter skatt var 17,9 milliarder kroner i de første ni månedene av 2015, sammenlignet med 34,8 milliarder kroner i de første ni månedene av 2014. Effektiv skattesats på justert driftsresultat var 71,1 % sammenlignet med en effektiv skattesats på 68,1 % i de første ni månedene av 2014. Økningen i skattesats skyldtes hovedsakelig tap (inkludert tap i letevirksomheten uten skattefradrag i segmentet Utvikling og produksjon internasjonalt) og relativt høyere justert driftsresultat fra norsk sokkel i de første ni månedene av 2015. Justert driftsresultat fra norsk sokkel er gjenstand for en skattesats som er høyere enn den gjennomsnittlige skattesatsen. Økningen ble delvis motvirket av lavere skattesatser på justert driftsresultat, noe som hovedsakelig skyldtes relativt høyere fradrag for friinntekt i Utvikling og produksjon Norge, og lavere skattesats på justert driftsresultat fra Markedsføring, midtstrøm og prosessering.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde 90,2 milliarder kroner i de første ni månedene av 2015, sammenlignet med 99,1 milliarder kroner i de første ni månedene av 2014. Sett bort fra bevegelser i arbeidskapital og betalte skatter, var kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter 130,8 milliarder kroner i de første ni månedene av 2015, sammenlignet med 167,9 milliarder kroner i de første ni månedene av 2014. Nedgangen på 37,1 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig lavere væskepriser.

Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter var 112,9 milliarder kroner i de første ni månedene av 2015, sammenlignet med 75,8 milliarder kroner i de første ni månedene av 2014. Økningen på 37,1 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig høyere investering i likvide

plasseringer med forfallstid på over tre måneder på 45,6 milliarder kroner og høyere investeringer på 7,8 milliarder kroner. Økningen ble delvis motvirket av høyere vederlag fra salg av eiendeler på 16,0 milliarder kroner.

Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter utgjorde 0,1 milliarder kroner i de første ni månedene av 2015, sammenlignet med en negativ kontantstrøm på 29,5 milliarder kroner i de første ni månedene av 2014, en økning på 29,6 milliarder kroner, som hovedsakelig skyldtes opptak av ny gjeld på 32,1 milliarder kroner i første kvartal 2015.

Fri kontantstrøm i de første ni månedene av 2015 var negativ med 2,2 milliarder kroner, sammenlignet med negative 3,3 milliarder kroner i de første ni månedene av 2014. Økningen skyldtes hovedsakelig lavere skattebetalinger, høyere inntekter fra salg av eiendeler og virksomhet, samt lavere utbytte.

FRAMTIDSUTSIKTER

- **Organiske investeringer** for 2015 (eksklusiv oppkjøp, finansielle leieavtaler og andre investeringer med vesentlig forskjellig kontantstrømmønster) anslås til omlag 16,5 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 3,0 milliarder USD i 2015, eksklusiv signaturbonuser
- Statoil forventer å levere **effektivitetsforbedringer** med kontantstrømeffekter før skatt på om lag 1,7 milliarder USD fra 2016
- Statoils ambisjon er at **avkastningen på gjennomsnittlig sysselsatt kapital** (return on capital employed, RoACE) skal ligge på samme nivå som i 2013, justert for pris- og valutakursnivå, og at **produksjonsenhetskostnaden** fortsatt skal ligge i øvre kvartil blant Statoils sammenlignbare selskaper
- Det ventes at den **organiske produksjonsveksten** vil komme fra nye prosjekter i perioden fra 2014 til 2016, og gi en vekstrate (compound annual growth rate, CAGR) på rundt 2 % fra et 2014-nivå, justert for avhendelser
- Utviklingen i **egenproduksjonen** i 2015 forventes å gi en vekstrate (CAGR) på over 3 % fra et 2014-nivå, justert for avhendelser
- **Planlagt vedlikeholdsaktivitet** forventes å redusere den kvartalsvise produksjonen med rundt 15 tusen foe per dag i fjerde kvartal 2015, hvorav det meste er væskeproduksjon. Til sammen er det ventet at vedlikeholdet vil redusere egenproduksjonen med rundt 40 tusen foe per dag for året 2015, hvorav det meste er væskeproduksjon
- **Indikativ PSA-effekt (produksjonsdelingsavtaler) og produksjonsavgifter i USA** anslås til rundt 170 tusen foe per dag i 2015 basert på en oljepris på 60 USD per fat, og 200 tusen foe per dag basert på en oljepris på 100 USD per fat
- **Utsatt gassproduksjon** som følge av verdioptimalisering, gassuttak, tidspunkt for når ny kapasitet settes i drift samt driftsregularitet, utgjør de viktigste risikoelementene knyttet til produksjonsprognosen
- Med virkning fra første kvartal 2016 endrer Statoil **presentasjonsvaluta til USD**. Fra og med tredje kvartal 2015 vil Statoil fastsette sitt **kvartalsutbytte i USD**

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)

Presse

Knut Rostad, pressetalsmann, +47 9054 8990 (mobil)