

Pressemelding

4. februar 2016

RESULTAT FOR FJERDE KVARTAL 2015

Statoil leverte et justert driftsresultat på 15,2 milliarder kroner før skatt, og et justert driftsresultat etter skatt på 1,6 milliarder kroner i fjerde kvartal 2015. For året 2015 som helhet var justert driftsresultat 77,0 milliarder kroner før skatt, og 19,5 milliarder kroner etter skatt. Statoils rapporterte IFRS-resultat for fjerde kvartal 2015 var negativt med 9,2 milliarder kroner, og for året som helhet var IFRS-resultatet negativt med 37,3 milliarder kroner, hovedsakelig på grunn av reduserte kortsiktige prisforutsetninger som førte til regnskapsmessige nedskrivninger og andre kostnadsavsetninger.

I dag presenterer Statoil sin oppdatering til kapitalmarkedet, og kunngjør en opptrapping av forbedringsprogrammet med 50 % til 2,5 milliarder USD per år i 2016. Ett år tidligere enn planlagt, leverer Statoil årlige kostnadsbesparelser på 1,9 milliarder USD sammenlignet med målet for 2016 på 1,7 milliarder USD. Statoil reduserer organiske investeringer fra 14,7 milliarder USD i 2015 til omlag 13 milliarder USD i 2016. Porteføljen av ikke-sanksjonerte prosjekter med planlagt oppstart innen utløpet av 2022 er betydelig forbedret, og gjennomsnittlig balansepris er redusert fra 70 USD per fat oljekvivalenter (foe) i 2013 til 41 USD per foe i 2016.

- Resultatet i fjerde kvartal er betydelig påvirket av lave priser. Vi fortsetter imidlertid vår solide fremgang når det gjelder både kostnader og effektivitet. Vi trapper opp forbedringsprogrammet og tar ned investeringer og leteaktiviteten. Dette er viktige elementer i vår styring av virksomheten i en tid med lave oljepriser, sier konsernsjef i Statoil ASA, Eldar Sætre.

- Statoil er godt posisjonert for å skape verdier ved en forventet prisoppgang i markedet. Vi har forbedret vår portefølje av ikke-sanksjonerte prosjekter betraktelig. Mer enn 80 % av våre opererte prosjekter, med oppstart innen 2022, har en balansepris på under 50 USD per foe, sier Sætre.

Styret vil foreslå for generalforsamlingen at det for fjerde kvartal 2015 opprettholdes et utbytte på 0,2201 USD per aksje, og at det innføres et toårig program for utbytteaksjer med start i fjerde kvartal 2015. Programmet for utbytteaksjer gir aksjonærene et valg mellom å motta kvartalsvise utbytter enten i kontanter eller i form av nytstedte aksjer i Statoil, med 5 % rabatt for fjerde kvartal 2015. Den norske regjeringen, som majoritetsaksjonær, støtter forslaget og vil søke Stortingets godkjenning for å kunne stemme for forslaget på generalforsamlingen. Regjeringen vil matche minoritetsaksjonærenes andel i programmet for utbytteaksjer og dermed opprettholde sin eierandel på 67 %.

– Vi står ved vår forpliktelse og opprettholder et konkurransedyktig utbytte, i tråd med vår utbyttepolitikk. Forslaget innebærer at utbyttet opprettholdes samtidig som vi tilbyr aksjonærene et alternativ med å re-investere sitt utbytte i nytstedte aksjer. Vi innfører programmet for utbytteaksjer som et ytterligere verktøy for å styrke selskapets økonomiske fleksibilitet til å investere i prosjekter av høy kvalitet til riktig tid, sier Sætre.

Justert driftsresultat var 15,2 milliarder kroner i fjerde kvartal 2015, en nedgang på 44 % sammenlignet med 26,9 milliarder kroner i fjerde kvartal 2014. Målt i norske kroner var realiserte gjennomsnittlige væskepriser i kvartalet 29 % lavere enn i fjerde kvartal i fjor. Justert driftsresultat etter skatt var 1,6 milliarder kroner, sammenlignet med 4,3 milliarder kroner i samme periode i fjor.

Statoils driftsresultat i henhold til IFRS var 1,7 milliarder kroner i fjerde kvartal, sammenlignet med 9,0 milliarder kroner i samme periode i 2014. IFRS-resultatet ble påvirket av netto regnskapsmessige nedskrivninger knyttet til ulike eiendeler på 10,1 milliarder kroner, kostnadsavsetninger på 4,8 milliarder kroner samt gevinst ved salg av eiendeler på 3,2 milliarder kroner. Resultat per aksje i perioden var negativt 2,89 kroner, sammenlignet med negativt 2,81 kroner i samme periode i fjor.

Statoil leverte en egenproduksjon på 2,046 millioner foe per dag i fjerde kvartal, en nedgang på 3 % sammenlignet med samme periode i 2014. Justert for salg av andeler var underliggende produksjon på samme nivå som i fjerde kvartal i fjor.

I 2015 var Statoils kontantstrøm fra driften på 165,8 milliarder kroner før skatt og arbeidskapitalposter. Ved utgangen av året var Statoils gjeldsgrad 26,8 %, mens organiske investeringer var på 14,7 milliarder USD i 2015.

Statoil fullførte 39 letebrønner i 2015, mens boring pågikk i tre brønner ved årets slutt. De justerte letekostnadene var 4,2 milliarder kroner i kvartalet, en nedgang fra 7,5 milliarder kroner i fjerde kvartal 2014, hovedsakelig som følge av lavere boreaktivitet og færre kostnadsintensive brønner.

Det var tre dødsfall blant kontraktøransatte knyttet til Statoils virksomhet i fjerde kvartal; en på norsk sokkel og to i den landbaserte virksomheten vår i USA.

- Dødsfallene er en klar påminnelse om at sikkerheten til våre medarbeidere og integriteten i våre operasjoner må forbli vår førsteprioritet, sier konsernsjef Eldar Sætre.

Frekvensen for alvorlige hendelser (SIF) var 0,6 i 2015.

Kapitalmarkedsoppdatering

I dag presenterer Statoil sin strategi for kapitalmarkedet, der tre prioriteringer vektlegges:

- Levere raskere og større kostnadsreduksjoner: Trappe opp forbedringsprogrammet med 50 % til 2.5 milliarder USD med årlige besparelser i 2016.
- Forberedt på å investere i neste generasjons portefølje: Investere i en radikalt forbedret prosjektportefølje, med en gjennomsnittlig balansepris på 41 USD per fat oljeekvivalenter.
- Utnytte oppgang i olje- og gasspriser: Opprettholde effektiviseringsgevinstene og investere i attraktive prosjekter for å utnytte forventet prisoppgang.

«Redusere kostnadsnivået - utnytte fremtidige muligheter, det er kjernen i vår strategi. At vi var tidlig ute med kostnadseffektivisering, gjør at vi nå kan forme neste generasjons prosjektportefølje. Statoil er posisjonert for verdiskapning i et marked med lave priser og for å utnytte den forventede oppgangen i oljeprisen», sier Eldar Sætre.

Statoil kunngjør videre sine oppdaterte framtidsutsikter for 2016-2019:

- Statoil skal investere om lag 13 milliarder USD i 2016.
- Fra 2014 til 2017 anslår Statoil en årlig organisk produksjonsvekst på om lag 1 % fra et re-basert egenproduksjonsnivå. Fra 2017 til 2019 forventer Statoil en årlig organisk produksjonsvekst på 2-4 %.
- Leteaktiviteten i 2016 vil være på omlag 2 milliarder USD.

Kvartal				Endring			
4.kv 2015	3.kv 2014	4.kv 2014	4.kv mot 4.kv		2015	Året 2014	Endring
1,7	7,3	9,0	(81%)	Driftsresultat iht IFRS (mrd kr)	14,9	109,5	(86%)
15,2	16,7	26,9	(44%)	Justert driftsresultat (mrd kr)	77,0	136,1	(43%)
(9,2)	(2,8)	(8,9)	N/A	Periodens resultat iht IFRS (mrd kr)	(37,3)	22,0	N/A
1,6	3,7	4,3	(63%)	Justert driftsresultat etter skatt (mrd kr)	19,5	39,1	(50%)
2 046	1 909	2 103	(3%)	Egenproduksjon av væsker og gass (1000 foe/dag)	1 971	1 927	2%
327,7	357,5	458,9	(29%)	Gj.snittlig pris på væsker (kr per fat)	370,7	558,4	(34%)

Viktige hendelser siden tredje kvartal 2015:

- Plan for utbygging og drift (PUD) for Oseberg Vestflanken 2 i Nordsjøen ble levert til myndighetene.
- Gassproduksjon startet fra Corrib-feltet utenfor nordvest-kysten av Irland.
- For å optimalisere leteporteføljen besluttet Statoil å trekke seg ut av Alaska i lys av nye leteresultater i nabolisenser.
- Statoil ble tildelt andeler i 24 lisenser på norsk sokkel i TFO-runden for 2015.
- Statoil inngikk transaksjon på britisk sokkel, der Statoil kjøpte First Oils andel på 24 % i den britiske lisensen for Alfa Sentral-feltet.
- Andelen på 20 % i Trans Adriatic Pipeline AG ble solgt til det italienske gassinfrastrukturselskapet Snam SpA for et samlet vederlag på 208 millioner euro.
- Statoil og Repsol inngikk transaksjoner der Statoil solgte en andel på 15 % i Gudrun-feltet på norsk sokkel til Repsol, mot operatørskap og en eierandel på 13 % i Eagle Ford, samt operatørskap for BM-C-33 lisensen i Brasil.
- I november tok Statoil endelig investeringsbeslutning om å bygge pilotprosjektet Hywind i Skottland, verdens første flytende vindpark.
- I januar kjøpte Statoil 11,93 % av Lundin Petroleum og økte selskapets eksponering i viktige feltutbyggingsprosjekter og veksteiendeler på norsk sokkel, inkludert Johan Sverdrup- og Edvard Grieg-feltene.

GJENNOMGANG AV RESULTATENE FOR FJERDE KVARTAL 2015

Resultatene for fjerde kvartal er sterkt preget av fortsatt lave priser. Effektiv drift, solide trading-resultater samt en positiv utvikling i underliggende kostnader påvirket resultatet.

Samlet egenproduksjon av væsker og gass var 2,046 millioner foe per dag, en nedgang på 3 % fra 2,103 millioner foe per dag i fjerde kvartal 2014, hovedsakelig som følge av forventet naturlig nedgang på modne felt og lavere eierandeler etter redeterminering og salg av eierandeler. Nedgangen ble delvis motvirket av opptrapping av produksjon på ulike felt, produksjonsoppstart på nye felt og mer effektiv drift.

Samlet bokført produksjon av væsker og gass var 1,921 millioner foe per dag, en liten nedgang på 1 % sammenlignet med fjerde kvartal 2014. Endringen i bokført produksjon var påvirket av nedgangen i egenproduksjon som beskrevet ovenfor og en fordelaktig effekt av produksjonsdelingsavtaler (PSA-effekt), hovedsakelig som følge av lavere oljepriser.

Driftsresultatet var på 1,7 milliarder kroner i fjerde kvartal 2015, sammenlignet med 9,0 milliarder kroner i fjerde kvartal 2014. Nedskrivninger på 15,2 milliarder kroner knyttet til eiendeler og kostnadsavsetninger på 4,8 milliarder kroner påvirket driftsresultatet negativt. Reversering av tidligere nedskrivninger på 5,1 milliarder kroner hovedsakelig knyttet til enkelte ukonvensjonelle landbaserte eiendeler i Nord-Amerika, og gevinst ved salg av eiendeler på 3,2 milliarder kroner, påvirket driftsresultatet positivt.

Driftsresultatet i fjerde kvartal 2014 var negativt påvirket av netto nedskrivninger knyttet til visse eiendeler på 20,6 milliarder kroner og effekten av kansellering av en riggkontrakt på 2,1 milliarder kroner. Gevinst ved salg av eiendeler på 6,2 milliarder kroner og endringer i pensjonsplaner på 3,5 milliarder kroner, påvirket driftsresultatet positivt.

Justert driftsresultat var på 15,2 milliarder kroner i fjerde kvartal, en nedgang på 44 % fra 26,9 milliarder kroner i fjerde kvartal 2014, noe som hovedsakelig skyldtes et betydelig fall i væskepriser, lavere gasspriser og lavere produksjon som beskrevet ovenfor.

Justerte drifts- og administrasjonskostnader gikk ned med 4 % til 20,5 milliarder kroner i fjerde kvartal 2015, hovedsakelig som følge av reduserte driftskostnader og lavere vedlikehold, i tillegg til effekter fra pågående kostnadstiltak. Lavere kostnader knyttet til tilsetningsvæsker og reduserte produksjonsavgifter som følge av lavere priser, bidro til nedgangen. Utviklingen i valutakursen USD/NOK og høyere transportkostnader motvirket delvis nedgangen. Når det ses bort fra utviklingen i valutakursen USD/NOK, gikk justerte drifts- og administrasjonskostnader ned med 15 %.

Økningen på 5 % i justerte avskrivningskostnader sammenlignet med fjerde kvartal 2014, skyldtes hovedsakelig utviklingen i valutakursen USD/NOK samt oppstart og opptrapping av produksjon på flere felt. Lavere avskrivninger grunnet netto nedskrivninger av eiendeler både i 2014 og i 2015, motvirket delvis økningen. Når det ses bort fra utviklingen i valutakursen USD/NOK, gikk justerte avskrivningskostnader ned med 5 %.

Justerte letekostnader gikk ned med 3,3 milliarder kroner til 4,2 milliarder kroner i fjerde kvartal 2015, hovedsakelig som følge av redusert leteboringsaktivitet og at det ble boret færre kostnadsintensive brønner. Andelen av tidligere balanseførte leteutgifter som ble kostnadsført i dette kvartalet var også lavere og bidro til nedgangen.

4.kv 2015	Kvartal 3.kv 2014	4.kv 2014	Endring 4.kv mot 4.kv	Justert driftsresultat (i milliarder kroner)	2015	Året 2014	Endring
112,7	112,6	148,7	(24%)	Sum driftsinntekter - justert	472,0	607,1	(22%)
(49,5)	(50,7)	(70,6)	(30%)	Varekostnader - justert	(209,0)	(296,1)	(29%)
(20,5)	(20,6)	(21,4)	(4%)	Andre drifts- og administrasjonskostnader - justert	(85,2)	(83,3)	2%
(23,3)	(21,2)	(22,3)	5%	Avskrivninger - justert	(86,5)	(74,5)	16%
(4,2)	(3,4)	(7,5)	(44%)	Letekostnader - justert	(14,3)	(17,1)	(16%)
15,2	16,7	26,9	(44%)	Justert driftsresultat	77,0	136,1	(43%)
1,6	3,7	4,3	(63%)	Justert driftsresultat etter skatt	19,5	39,1	(50%)

Sikre reserver var 5 060 millioner foe ved utgangen av 2015, en nedgang sammenlignet med 5 359 millioner foe ved utgangen av 2014. Som følge av revisjoner, utvidelser, funn og oppkjøp ble det i 2015 lagt til i alt 598 millioner foe, mens salg av reserver på 235 millioner foe og bokført produksjon på 662 millioner foe reduserte sikre reserver.

Reserveerstatningsraten (RRR), som måler sikre reserver som legges til reservebasen (medregnet virkningen av kjøp og salg) i forhold til mengden produsert olje og gass, var 55 % i 2015, sammenlignet med 62 % i 2014. Den organiske reserveerstatningsraten var 88 % sammenlignet med 96 % i 2014. Den gjennomsnittlige erstatningsraten over 3 år (inkludert virkningen av kjøp og salg), var 81 % ved utgangen av 2015 sammenlignet med 97 % i 2014. Reservenedgangen i 2015 var hovedsakelig et resultat av høy produksjon fra eksisterende felt, lavere olje- og gasspriser, samt fullføring av nedsalget av Shah Deniz-prosjektet. Det amerikanske kreditilsynets (SECs) terminpriser for Brent Blend-olje for 2015 var på 54 USD per foe, sammenlignet med 101 USD per foe i 2014. Nedgangen ble delvis kompensert av sanksjonering av utbyggingen av Johan Sverdrup fase 1, og positive revisjoner på flere av våre produserende felt grunnet gode produksjonsresultater og økt effektivitet.

Basert på justert driftsresultat etter skatt og gjennomsnittlig sysselsatt kapital, var justert **avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital** (ROACE) på 4,0 % for de siste 12 månedene fram til 31. desember 2015, og 8,7 % for tilsvarende periode fram til 31. desember 2014.

Organiske investeringer (eksklusiv oppkjøp og finansielle leieavtaler) beløp seg til 118,8 milliarder kroner, eller 14,7 milliarder USD for perioden fram til utgangen av 2015. Organiske investeringer er redusert med 18 % målt i NOK, sammenlignet med våre opprinnelige prognoser for 2015. Samlede investeringer utgjorde 125,5 milliarder kroner.

Justert driftsresultat etter skatt var på 1,6 milliarder kroner i fjerde kvartal 2015, noe som gjenspeiler en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 89,5 %, sammenlignet med 84,1 % i fjerde 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 fjerde 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 skattesats på justert driftsresultat fra segmentet Markedsføring, midtstrøm og prosessering.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde 18,8 milliarder kroner i fjerde kvartal 2015, sammenlignet med 27,3 milliarder kroner i fjerde kvartal 2014. Sett bort fra bevegelser i arbeidskapital og betalte skatter, utgjorde kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter 35,0 milliarder kroner i fjerde kvartal 2015 sammenlignet med 40,9 milliarder kroner i fjerde kvartal 2014. Nedgangen på 5,9 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig reduserte priser på væsker og gass.

Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter var på 2,1 milliarder kroner i fjerde kvartal 2015, sammenlignet med 36,2 milliarder kroner i fjerde kvartal 2014. Nedgangen på 34,1 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig høyere investeringer i likvide plasseringer med en forfallstid på over tre måneder på 38,5 milliarder kroner, samt redusert vederlag fra salg av eiendeler og virksomheter på 5,4 milliarder kroner.

Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter utgjorde 7,6 milliarder kroner i fjerde kvartal 2015, sammenlignet med negative 6,5 milliarder kroner i fjerde kvartal 2014, en økning på 14,1 milliarder kroner som hovedsakelig skyldtes opptak av ny gjeld på 20,5 milliarder kroner i fjerde kvartal 2014.

Året 2015

Driftsresultatet var 14,9 milliarder kroner i 2015 sammenlignet med 109,5 milliarder kroner i 2014. Driftsresultatet for 2015 var negativt påvirket av netto nedskrivninger på 63,3 milliarder kroner og kostnadsavsetninger på 5,4 milliarder kroner. Gevinst ved salg av eiendeler på 17,6 milliarder kroner, hovedsakelig knyttet til salg av Shah Deniz-prosjektet, påvirket driftsresultatet positivt.

I 2014 ble driftsresultatet negativt påvirket av netto nedskrivninger på i alt 38,7 milliarder kroner og terminering av en riggkontrakt på 2,1 milliarder kroner. Gevinst ved salg av eiendeler på 12,7 milliarder kroner, en erstatningsutbetaling etter en tvistesak på 2,8 milliarder kroner og gevinst på 3,5 milliarder kroner knyttet til innføring av ny pensjonsordning, påvirket driftsresultatet positivt i 2014.

Justert driftsresultat var 77,0 milliarder kroner i 2015, en nedgang på 43 % fra 136,1 milliarder kroner i 2014. Nedgangen skyldtes hovedsakelig lavere priser på både væsker og gass, målt i norske kroner, og en økning på 16 % i avskrivningskostnader. En betydelig bedring i raffineringsmarginene og høyere salgsvolumer av både væsker og gass motvirket delvis nedgangen.

Justerte drifts- og administrasjonskostnader økte med 2 % i 2015, hovedsakelig som følge av utviklingen i valutakursen USD/NOK. Økningen ble delvis motvirket av lavere drifts- og vedlikeholdskostnader, reduksjon i produksjonsavgiftene som følge av lavere væskepriser, lavere transportkostnader og endringer i porteføljen, samt positive effekter av pågående kostnadstiltak.

Økningen i justerte avskrivninger i 2015 skyldtes hovedsakelig utvikling i valutakursen USD/NOK samt oppstart og opptrapping av produksjonen på flere felt. Økningen ble delvis motvirket av lavere avskrivninger grunnet netto nedskrivninger av eiendeler både i 2014 og 2015.

Justerte leteknostnader gikk ned med 2,7 milliarder kroner til 14,3 milliarder kroner i 2015, hovedsakelig som følge av lavere boreaktivitet, høyere balanseføringsrate i 2015, samt at en lavere andel av tidligere balanseførte leteutgifter ble kostnadsført i 2015. Utviklingen i valutakursen USD/NOK motvirket delvis nedgangen i leteknostnader.

Justert driftsresultat etter skatt var 19,5 milliarder kroner i 2015, sammenlignet med 39,1 milliarder kroner i 2014. Effektiv skattesats på justert driftsresultat var 74,7 %, sammenlignet med en effektiv skattesats på 71,3 % i 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 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 lavere skattesats på justert driftsresultat fra segmentet Markedsføring, midtstrøm og prosessering.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde 109,0 milliarder kroner i 2015, sammenlignet med 126,5 milliarder kroner i 2014. Sett bort fra bevegelser i arbeidskapital og betalte skatter, utgjorde kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter 165,8 milliarder kroner i 2015, sammenlignet med 208,8 milliarder kroner i 2014. Nedgangen på 43,0 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig lavere priser på væsker og gass.

Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter var 115,1 milliarder kroner i 2015, sammenlignet med 112,0 milliarder kroner i 2014.

Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter utgjorde negative 7,5 milliarder kroner i 2015, sammenlignet med en negativ kontantstrøm på 23,1 milliarder kroner i 2014, en økning på 15,6 milliarder kroner. Økningen skyldtes hovedsakelig opptak av ny gjeld på 32,1 milliarder kroner i første kvartal 2015, og ble delvis motvirket av lavere utbytte på 10,8 milliarder kroner.

Fri kontantstrøm i 2015 var negativ med 18,0 milliarder kroner, sammenlignet med negative 20,7 milliarder kroner i 2014. Nedgangen skyldtes hovedsakelig lavere priser på væsker og gass, lavere skattebetalinger, høyere inntekter fra salg av eiendeler og virksomhet, samt lavere utbytte.

FRAMTIDSUTSIKTER

- **Organiske investeringer** for 2016 (eksklusiv oppkjøp, finansielle leieavtaler og andre investeringer med vesentlig forskjellig kontantstrømmønster) anslås til om lag 13 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 2 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 **produksjonenshetskostnaden** 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 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, på grunn av at verdi prioriteres framfor volum.
- **Planlagt vedlikeholdsaktivitet** forventes å redusere den kvartalsvise produksjonen med rundt 25 tusen fte per dag i første kvartal 2016, hvorav det meste er væskeproduksjon internasjonalt. Til sammen er det ventet at vedlikeholdet vil redusere egenproduksjonen med rundt 60 tusen fte per dag for året 2016, noe som er høyere enn effekten på 2015.
- **Indikativ PSA-effekt (produksjonsdelingsavtaler) og produksjonsavgifter i USA** anslås til rundt 135 tusen fte per dag i 2016 basert på en oljepris på 40 USD per fat, og 165 tusen fte per dag basert på en oljepris på 70 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.
- Styret vil foreslå for generalforsamlingen å opprettholde et **utbytte** på 0,2201 USD per aksje for fjerde kvartal 2015, samt at det innføres et toårig «scrip»-utbytteprogram med start i fjerde kvartal 2015.
- Med virkning fra første kvartal 2016 endrer Statoil **presentasjonsvaluta til 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)

Morten Sven Johannessen, vice president Investor relations US, +1 713 485 2276 (mobil)

Presse

Bård Glad Pedersen, informasjonsdirektør, +47 9180 1791 (mobil)