

Pressemelding

7. februar 2017

Resultat for fjerde kvartal 2016

Statoil rapporterer et justert driftsresultat på 1,664 milliarder USD og et negativt IFRS driftsresultat på 1,897 milliarder USD i fjerde kvartal 2016. IFRS-resultatet var negativt med 2,785 milliarder USD.

Resultatene i fjerde kvartal var kjennetegnet av:

- Solide resultater fra norsk sokkel; høy produksjonsregularitet og det laveste kostnadsnivået på ti år
- Sterke resultater fra trading- og markedsføringsvirksomheten
- Negative resultater fra det internasjonale segmentet; påvirket av kostnadsførte letebrønner og høy vedlikeholdsaktivitet
- Kostnadsforbedringer på 3,2 milliarder USD, 700 millioner USD over målet
- Solid kontantstrøm; positiv med om lag 900 millioner USD etter skattebetalinger, utbytte og organiske investeringer
- Høye nedskrivninger; hovedsakelig som følge av reduserte langsiktige prisforutsetninger

- I dagens marked leverte vi solide finansielle resultater fra vår norske virksomhet og fra trading- og markedsføringsvirksomheten. Resultatet var påvirket av det negative resultatet fra den internasjonale virksomheten som skyldtes kostnadsføring av letebrønner, høy vedlikeholdsaktivitet og nedskrivninger. I kvartalet leverte vi sterk produksjon og solid operasjonell drift på tvers av alle segmenter, sier konsernsjef i Statoil ASA, Eldar Sætre.

- God effekt fra forbedringsprogrammet vårt ga årlige besparelser på 700 millioner dollar over målet på 2,5 milliarder dollar. Dette er varige forbedringer, og vi sikter mot ytterligere 1 milliard dollar i besparelser i 2017, sier Sætre.

Justert driftsresultat var 1,664 milliarder USD i fjerde kvartal, en nedgang på 6 % fra 1,778 milliarder USD i samme periode i 2015. I kvartalet har vi kostnadsført letebrønner som var balanseført i tidligere perioder med til sammen 260 millioner USD. Lavere europeiske gasspriser bidro også til reduksjonen. Høyere væskepriser, sterke leveranser fra forbedringsprogrammet og solid drift bidro positivt til resultatene. Driftsresultatet var negativt med 1,897 milliarder USD i fjerde kvartal, sammenlignet med et positivt resultat på 152 millioner USD i samme periode i 2015. Resultatet var påvirket av netto nedskrivninger på 2,3 milliarder USD, hovedsakelig som følge av reduserte langsiktige prisforutsetninger.

Justert driftsresultat etter skatt var negativt med 40 millioner USD i fjerde kvartal, en nedgang fra et positivt resultat på 185 millioner USD i samme periode i fjor.

Statoil leverte en egenproduksjon på 2,095 millioner fat oljeekvivalenter (foe) per dag i fjerde kvartal, sammenlignet med 2,046 millioner foe per dag i samme periode i 2015. Økningen skyldtes hovedsakelig opptrapping av produksjonen på nye felt og solid drift. Korrigert for salg av eiendeler, var den underliggende produksjonsveksten 2 % i fjerde kvartal sammenlignet med samme kvartal året før.

Ved utgangen av 2016 hadde Statoil fullført 23 letebrønner. De justerte letekostnadene i kvartalet var 607 millioner USD, en økning fra 490 millioner USD i fjerde kvartal 2015.

I 2016 var kontantstrøm fra driften 10,7 milliarder USD etter betalte skatter, sammenlignet med 12,3 milliarder USD året før. Organiske investeringer ble redusert til 10,1 milliarder USD i 2016 som følge av forbedringsprogrammet og god kapitaldisiplin. Gjeldsgraden var 35,6 % ved utgangen av året. I fjerde kvartal var gjeldsgraden påvirket av nedskrivninger, valutaeffekter, økning av arbeidskapital for å oppnå høyere marginer, samt kjøp av BM-S-8-lisensen i Brasil.

For året 2016 som helhet var driftsresultatet i henhold til IFRS 80 millioner USD og justert driftsresultat var 4,070 milliarder USD. IFRS-resultatet for året var negativt med 2,902 milliarder USD.

Styret vil foreslå for generalforsamlingen at det for fjerde kvartal 2016 opprettholdes et utbytte på 0,2201 USD per aksje, samt å fortsette ordningen med utbytteaksjer der aksjonærene kan velge mellom å motta utbytte i kontanter eller i nytstedte aksjer i Statoil med en rabatt på 5 %.

Gjennomsnittlig frekvens for alvorlige hendelser (SIF) var 0,8 for de siste 12 månedene fram til utgangen av 2016, sammenlignet med 0,6 året før. Statoil har presentert granskingsrapporter etter alvorlige hendelser i kvartalet og igangsatt tiltak for å forbedre sikkerhetsresultatene.

Kapitalmarkedsoppdatering

Statoil presenterer i dag sin strategi for økt verdiskaping fra en attraktiv prosjektportefølje. Tre prioriteringer vektlegges:

- Investere i neste generasjons prosjektportefølje med radikalt forbedrede balansepriser
- Opprettholde finansiell kapasitet; med finansiering av prosjekter og positiv kontantstrøm med en pris på 50 dollar per foe i 2017
- Realisere strategien om høy verdiskaping og lave karbonutslipp

Statoil har forbedret gjennomsnittlige balansepris for neste generasjons prosjektportefølje med planlagt oppstart før 2022, til 27 USD per foe. Porteføljen har en gjennomsnittlig internrente på 25 %, forutsatt en oljepris på 70 dollar per foe. Utvinnbare ressurser fra denne porteføljen er 3,2 milliarder foe, og vil gi verdifulle fat og styrket kontantstrøm. I 2017 vil Statoil realisere ytterligere kostnadsforbedringer på 1 milliard USD i tillegg til de allerede oppnådde 3,2 milliarder USD.

“Vi har forbedret vår kostnadsbase, styrket våre prosjekter, og fortsetter jakten på nye forbedringer. Vi har finansiell kapasitet, og er klare for å investere i neste generasjons prosjektportefølje med radikalt forbedrede balansepriser. Med en strategi for høy verdiskaping og lave karbonutslipp, er Statoil godt posisjonert for enda større verdiskaping, sier Sætre.

Statoil har fastsatt klare prinsipper for utvikling av en distinkt og konkurransedyktig portefølje. Statoil skal utvikle langsiktig verdi på norsk sokkel, styrke sin posisjon i kjerneområder og utvikle nye vekstmuligheter internasjonalt, samt styrke verdiskapningen i markedsførings- og midtstrømsvirksomheten. Statoil er en av verdens mest karboneffektive produsenter av olje og gass og vi skal styrke dette konkurransefortrinnet ytterligere. I tillegg er Statoil i ferd med å etablere en betydelig industriell posisjon innen fornybar energi og lavkarbonløsninger, som potensielt kan utgjøre omkring 15-20 % av investeringene innen 2030.

Videre kunngjør Statoil sine oppdaterte framtidsutsikter for 2017-2020:

- Statoil skal gjøre organiske investeringer på om lag 11 milliarder USD i 2017
- Statoil anslår en produksjonsvekst på 4-5 % til 2017 fra rebasert produksjonsnivå i 2016, og en årlig organisk produksjonsvekst på om lag 3 % fra 2016 til 2020
- Letevirksomheten i 2017 vil være på om lag 1,5 milliarder USD

4.kv 2016	Kvartal		Endring		2016	Året	
	3.kv 2016	4.kv 2015	4.kv mot 4.kv			2015	Endring
(1 897)	737	152	N/A	Driftsresultat iht IFRS (millioner USD)	80	1 366	(94%)
1 664	636	1 778	(6%)	Justert driftsresultat (millioner USD)	4 070	9 633	(58%)
(2 785)	(427)	(1 122)	>(100%)	Periodens resultat iht IFRS (millioner USD)	(2 902)	(5 169)	44%
(40)	(261)	185	N/A	Justert driftsresultat etter skatt (millioner USD)	(208)	2 465	N/A
2 095	1 805	2 046	2%	Egenproduksjon av væsker og gass (1000 foe/dag)	1 978	1 971	0%
44	40	38	14%	Gj.snittlig pris på væsker (USD per fat)	38	46	(18%)

GJENNOMGANG AV RESULTATENE FOR FJERDE KVARTAL 2016

Solid drift og sterke leveranser fra forbedringsprogrammet bidro positivt til resultatet for fjerde kvartal. Utviklingen i oljeprisen og gode trading- og markedsføringsresultater virket positivt på resultatet, mens lavere gasspriser i Europa og betydelige regnskapsmessige nedskrivninger som følge av endringer i de langsiktige prisforutsetningene, påvirket resultatet negativt.

Samlet egenproduksjon av væsker og gass var 2,095 millioner foe per dag i fjerde kvartal 2016, en økning på 2 % sammenlignet med fjerde kvartal 2015. Økningen skyldtes hovedsakelig ny produksjon fra opptrapping og oppstart av produksjon på ulike felt, redetermineringseffekter og solid underliggende drift. Økningen ble delvis motvirket av høyere planlagt vedlikeholdsaktivitet og forventet naturlig produksjonsnedgang.

Samlet bokført produksjon av væsker og gass gikk opp med 1 % til 1,934 millioner foe per dag, sammenlignet med 1,921 millioner foe per dag i fjerde kvartal 2015. Økningen skyldtes høyere egenproduksjon som beskrevet ovenfor, delvis motvirket av en negativ effekt av produksjonsdelingsavtaler (PSA-effekt). PSA-effekten var 122 tusen foe per dag i fjerde kvartal 2016, sammenlignet med 83 tusen foe per dag i fjerde kvartal 2015.

4.kv 2016	Kvartal 3.kv 2016	4.kv 2015	Endring 4.kv mot 4.kv	Forenklet resultatregnskap etter IFRS (urevidert, i millioner USD)	2016	Året 2015	Endring
12 756	12 106	13 093	(3%)	Sum driftsinntekter	45 873	59 642	(23%)
(6 290)	(5 793)	(5 974)	5%	Varekostnader	(21 505)	(26 254)	(18%)
(2 667)	(2 453)	(2 516)	6%	Andre drifts- og administrasjonskostnader	(9 787)	(11 433)	(14%)
(4 261)	(2 466)	(3 972)	7%	Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger	(11 550)	(16 715)	(31%)
(1 435)	(656)	(480)	>100%	Letekostnader	(2 952)	(3 872)	(24%)
(1 897)	737	152	N/A	Driftsresultat	80	1 366	(94%)
(2 785)	(427)	(1 122)	>(100%)	Periodens resultat	(2 902)	(5 169)	44%

Driftsresultatet var negativt med 1 897 millioner USD i fjerde kvartal 2016, sammenlignet med et driftsresultat på 152 millioner USD i fjerde kvartal 2015. Nedgangen skyldtes hovedsakelig høyere netto nedskrivninger knyttet til forskjellige eiendeler og høyere tap for å gjenspeile virkelig verdi på derivater. Nedgang i gassprisene i Europa, lavere raffineringsvolumer på grunn av vedlikehold og høyere letekostnader bidro til nedgangen. Økte trading- og markedsføringsresultater, høyere væskepriser, økte gasspriser i USA og høyere salgsvolumer motvirket delvis nedgangen.

I fjerde kvartal 2016 var driftsresultatet negativt påvirket av netto nedskrivninger på 2 298 millioner USD, som hovedsakelig skyldtes en reduksjon i langsiktige prisforutsetninger der den største effekten var på ukonvensjonelle landbaserte eiendeler i Nord-Amerika, og urealiserte tap på derivater og sikringskontrakter på 765 millioner USD. For flere detaljer om nedskrivningene, se note 2 Segments til regnskapet i selskapets fullstendige kvartalsrapport.

I fjerde kvartal 2015 var driftsresultatet negativt påvirket av netto nedskrivninger knyttet til forskjellige eiendeler på 1 185 millioner USD, og kostnadsavsetninger til tvistesaker på 559 millioner USD.

Justerte drifts- og administrasjonskostnader gikk ned med 4 % til 2 317 millioner USD i fjerde kvartal 2016. Kostnadsforbedringen skyldtes hovedsakelig resultater av pågående kostnadsreducerende tiltak og lavere transportkostnader, og ble delvis motvirket av økte produksjonskostnader fra nye felt i drift.

Justerte avskrivningskostnader økte med 2 % til 2 781 millioner USD i fjerde kvartal 2016. Høyere avskrivningskostnader på grunn av oppstart og opptrapping av produksjon på nye felt samt valutakursutviklingen NOK/USD ble i stor grad motvirket av lavere avskrivningskostnader, som hovedsakelig skyldtes vedlikeholdsaktiviteter og høyere reserveanslag.

Justerte letekostnader økte med 117 millioner USD til 607 millioner USD i fjerde kvartal 2016, hovedsakelig på grunn av at en større andel balanseførte leteutgifter fra tidligere år ble kostnadsført dette kvartalet. Lavere kapitaliseringsrate av periodens leteutgifter bidro til økningen, og ble bare delvis motvirket av lavere letevirksomhet i fjerde kvartal 2016.

Etter samlede justeringer av driftsresultatet på netto 3 561 millioner USD, var **justert driftsresultat** på 1 664 millioner USD i fjerde kvartal 2016, en nedgang på 6 % sammenlignet med 1 778 millioner USD i fjerde kvartal 2015.

Sikre reserver var 5 013 millioner foe ved utgangen av 2016, en nedgang sammenlignet med 5 060 millioner foe ved utgangen av 2015. Som følge av revisjoner, utvidelser, funn og oppkjøp ble det i 2016 lagt til i alt 653 millioner foe. Reduksjonen i sikre reserver skyldtes salg av reserver på 27 millioner foe og bokført produksjon på 673 millioner foe. Nedgangen i reserver i 2016 ble delvis kompensert av positive revisjoner på flere av våre produserende felt grunnet gode produksjonsresultater og en fortsettelse av tiltakene for å øke oljeutvinningsgraden. Godkjenning av nye feltutbyggingsprosjekter i Norge og offshore USA, og fortsatt boring i våre landbaserte eiendeler Bakken, Eagle Ford og Marcellus i USA bidro også til å motvirke nedgangen i reserver.

Reserveerstatningsraten (RRR) var 93 % i 2016, sammenlignet med 55 % i 2015. RRR måler sikre reserver som legges til reservebasen, og inkluderer virkningen av kjøp og salg i forhold til mengden produsert olje og gass. Den organiske reserveerstatningsraten var 87 % sammenlignet med 88 % i 2015, og den gjennomsnittlige erstatningsraten over tre år (inkludert virkningen av kjøp og salg), var 70 % ved utgangen av 2016 sammenlignet med 81 % i 2015.

Basert på justert driftsresultat etter skatt og gjennomsnittlig sysselsatt kapital, var justert **avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital** (ROACE) negativ med minus 0,4 % for de siste 12 månedene fram til 31. desember 2016, og positiv med 4,0 % for tilsvarende periode fram til 31. desember 2015.

Organiske investeringer (eksklusiv oppkjøp og finansielle leieavtaler) beløp seg til 10,1 milliarder USD ved utgangen av 2016. Organiske investeringer er redusert med over 20 %, sammenlignet med våre opprinnelige prognoser for 2016. Samlede investeringer utgjorde 14,1 milliarder USD.

4.kv 2016	Kvartal 3.kv 2016	4.kv 2015	Endring 4.kv mot 4.kv	Justert driftsresultat (i millioner USD)	2016	Året 2015	Endring
13 562	11 862	13 219	3%	Sum driftsinntekter - justert	46 894	58 718	(20%)
(6 193)	(5 905)	(5 810)	7%	Varekostnader - justert	(21 514)	(25 992)	(17%)
(2 317)	(2 249)	(2 407)	(4%)	Andre drifts- og administrasjonskostnader - justert	(9 170)	(10 590)	(13%)
(2 781)	(2 490)	(2 735)	2%	Avskrivninger - justert	(10 249)	(10 726)	(4%)
(607)	(581)	(490)	24%	Letekostnader - justert	(1 891)	(1 777)	6%
1 664	636	1 778	(6%)	Justert driftsresultat	4 070	9 633	(58%)
(40)	(261)	185	N/A	Justert driftsresultat etter skatt	(208)	2 465	N/A

Justert driftsresultat etter skatt var negativt med 40 millioner USD i fjerde kvartal 2016, og gjenspeiler en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 102,4 %, sammenlignet med 89,4 % i fjerde kvartal 2015. Økningen i den effektive skattesatsen skyldtes hovedsakelig relativt høyere tap (inklusive tap i letevirksomheten uten skattefradrag i segmentet Utvikling og produksjon internasjonalt) i enheter som har lavere skattesatser enn gjennomsnittet eller i enheter som ikke bokfører utsatte skattefordeler.

Den samlede kontantstrømmen ble redusert med 3 658 millioner USD, sammenlignet med fjerde kvartal 2015.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter ble redusert med 191 millioner USD, sammenlignet med fjerde kvartal 2015. Nedgangen skyldtes hovedsakelig reduserte priser på væsker og gass samt en økning i arbeidskapitalen, og ble delvis motvirket av lavere betalte skatter.

Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter økte med 2 687 millioner USD, sammenlignet med fjerde kvartal 2015. Økningen skyldtes hovedsakelig en betydelig lavere kontantstrøm fra finansielle investeringer og høyere investeringsutgifter.

Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter økte med 779 millioner USD, sammenlignet med fjerde kvartal 2015. Økningen skyldtes hovedsakelig lavere kontantstrøm fra sikring av derivater, som ble motvirket av redusert utbyttebetaling og netto ny gjeld.

Fri kontantstrøm i fjerde kvartal 2016 var negativ med 63 millioner USD, en økning på 1 792 millioner USD, sammenlignet med fjerde kvartal 2015, hovedsakelig som følge av realisering av derivater knyttet til langsiktige lån og lavere betalte skatter.

Året 2016

Driftsresultatet var 80 millioner USD i 2016, sammenlignet med 1 366 millioner USD i 2015. Den betydelige nedgangen skyldes hovedsakelig lavere priser på væsker og gass, lavere raffineringmarginene og lavere gevinst ved salg av eiendeler. Nedgangen ble delvis motvirket av lavere netto nedskrivninger i 2016 sammenlignet med 2015, og en reduksjon i drifts-, avskrivnings- og letekostnader.

I 2016 ble driftsresultatet negativt påvirket av netto nedskrivninger på 2 317 millioner USD, som hovedsakelig skyldtes en reduksjon i de langsiktige prisforutsetningene, der den største effekten var på ukonvensjonelle landbaserte eiendeler i Nord-Amerika, og urealiserte tap på derivater og sikringskontrakter på 1 098 millioner USD.

I 2015 ble driftsresultatet negativt påvirket av netto nedskrivninger på 8 167 millioner USD og avsetninger for tvistesaker på 639 millioner USD. Gevinst ved salg av eiendeler på 1 750 millioner USD, som hovedsakelig var knyttet til salg av Shah Deniz-prosjektet, påvirket resultatet positivt.

Justerte drifts- og administrasjonskostnader gikk ned med 13 % til 9 170 millioner USD i 2016, hovedsakelig som følge av de pågående kostnadsreducerende tiltakene og valutakursutviklingen NOK/USD. Lavere drifts- og vedlikeholdskostnader, reduserte kostnader knyttet til tilsetningsvæsker og lavere transportkostnader bidro til nedgangen. Oppstart og opptrapping av produksjon fra nye felt motvirket delvis nedgangen.

Justerte avskrivningskostnader gikk ned med 4 % til 10 249 millioner USD i 2016, hovedsakelig på grunn av lavere avskrivninger på modne felt, valutakursutviklingen NOK/USD i 2016 og netto økning i anslagene over sikre reserver. Nedgangen ble delvis motvirket av oppstart og opptrapping av produksjon på flere felt.

Justerte letekostnader økte med 6 % til 1 891 millioner USD i 2016, hovedsakelig som følge av at en høyere andel balanseførte utgifter fra tidligere år ble kostnadsført i 2016, og en lavere andel av leteutgiftene ble balanseført i 2016 sammenlignet med 2015. Betydelig lavere boreaktivitet og mer kostnadseffektiv boring av brønner i 2016 motvirket delvis økningen.

Etter samlede justeringer av driftsresultatet på 3 901 millioner USD som beskrevet ovenfor, var **justert driftsresultat** på 4 070 millioner USD i 2016, en nedgang på 58 % fra 9 633 millioner USD i 2015.

Justert driftsresultat etter skatt var negativt med 208 millioner USD i 2016, sammenlignet med 2 466 millioner USD i 2015. Effektiv skattesats på justert driftsresultat var 105,1 %, sammenlignet med 74,4 % i 2015. Økningen i den effektive skattesatsen skyldtes hovedsakelig relativt høyere tap (inklusive tap i letevirkomheten uten skattefradrag i segmentet Utvikling og produksjon internasjonalt) i enheter som har lavere skattesatser enn gjennomsnittet eller i enheter som ikke bokfører utsatte skattefordeler.

Den samlede kontantstrømmen ble redusert med 1 769 millioner USD, sammenlignet med 2015.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter ble redusert med 4 594 millioner USD, sammenlignet med 2015. Nedgangen skyldtes hovedsakelig lavere priser på væsker og gasser, og ble delvis motvirket av lavere betalte skatter.

Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter ble redusert med 4 055 millioner USD, sammenlignet med 2015. Nedgangen skyldtes betydelig lavere investeringskostnader, lavere finansielle investeringer og lavere inntekter fra salg av eiendeler.

Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter økte med 1 230 millioner USD, sammenlignet med 2015. Endringen skyldtes hovedsakelig lavere kontantstrøm fra finansgjeld, og ble delvis motvirket av lavere utbytteutbetaling som følge av utbytteaksjeprogrammet.

Fri kontantstrøm i 2016 var negativ med 3 086 millioner USD, en nedgang på 898 millioner USD sammenlignet med 2015, som hovedsakelig skyldtes nedgangen i inntekter.

FRAMTIDSUTSIKTER

- **Organiske investeringer** for 2017 (eksklusiv oppkjøp, finansielle leieavtaler og andre investeringer med vesentlig forskjellig kontantstrømmønster) anslås til om lag 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 2017, eksklusiv signaturbonuser
- Statoil forventer å levere **effektivitetsforbedringer** med kontantstrømeffekter før skatt på ytterligere 1 milliard USD i 2017, totalt 4,2 milliarder USD
- 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 2016 til 2020, og gi en vekstrate (compound annual growth rate, CAGR) på rundt 3 %
- **Egenproduksjonen** i 2017 forventes å ligge på rundt 4-5 % over nivået for 2016
- **Planlagt vedlikeholdsaktivitet** forventes å redusere den kvartalsvise produksjonen med rundt 10 tusen foe per dag i første kvartal 2017. Til sammen er det ventet at vedlikeholdet vil redusere egenproduksjonen med rundt 30 tusen foe per dag for året 2017, noe som er lavere enn effekten i 2016
- **Indikativ PSA-effekt (produksjonsdelingsavtaler) og produksjonsavgifter (royalties) i USA** anslås til rundt 150 tusen foe per dag i 2017 basert på en oljepris på 40 USD per fat, og 165 tusen foe per dag basert på en oljepris på 70 USD per fat
- **Utsatt produksjon** som følge av verdioptimalisering, gassuttak, tidspunkt for når ny kapasitet settes i drift samt driftsregularitet, utgjør de viktigste risikoelementene knyttet til produksjonsprognosen
- Statoil forventer å oppnå en **avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital** på over 10 % i 2020 ved en oljepris på 70 USD per fat

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 North America tel +12035702524 (mobil)

Presse

Bård Glad Pedersen, informasjonsdirektør, +47 918 01 791 (mobil)