



SDØE TREDJE KVARTAL 2014

LAVERE PRISER OG MINDRE GASS-SALG GA REDUSERT KONTANTSTRØM

Netto kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i olje- og gassvirksomheten var i tredje kvartal 19,5 milliarder kroner, om lag 35 prosent lavere enn for tredje kvartal i 2013. Årsaken til redusert kontantstrøm i tredje kvartal er lavere salgsvolum for gass og lavere olje- og gasspriser.

Resultat etter finansposter i tredje kvartal var 24,8 milliarder kroner, om lag 15 prosent lavere enn for samme periode i fjor. Samlet olje- og gassproduksjon i tredje kvartal var 849 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), 10,8 prosent lavere enn samme periode i 2013. Væskeproduksjonen var noe høyere, men gassproduksjonen var om lag 20 prosent lavere enn samme periode i fjor. Den viktigste grunnen til dette avviket er svakere gassmarked.

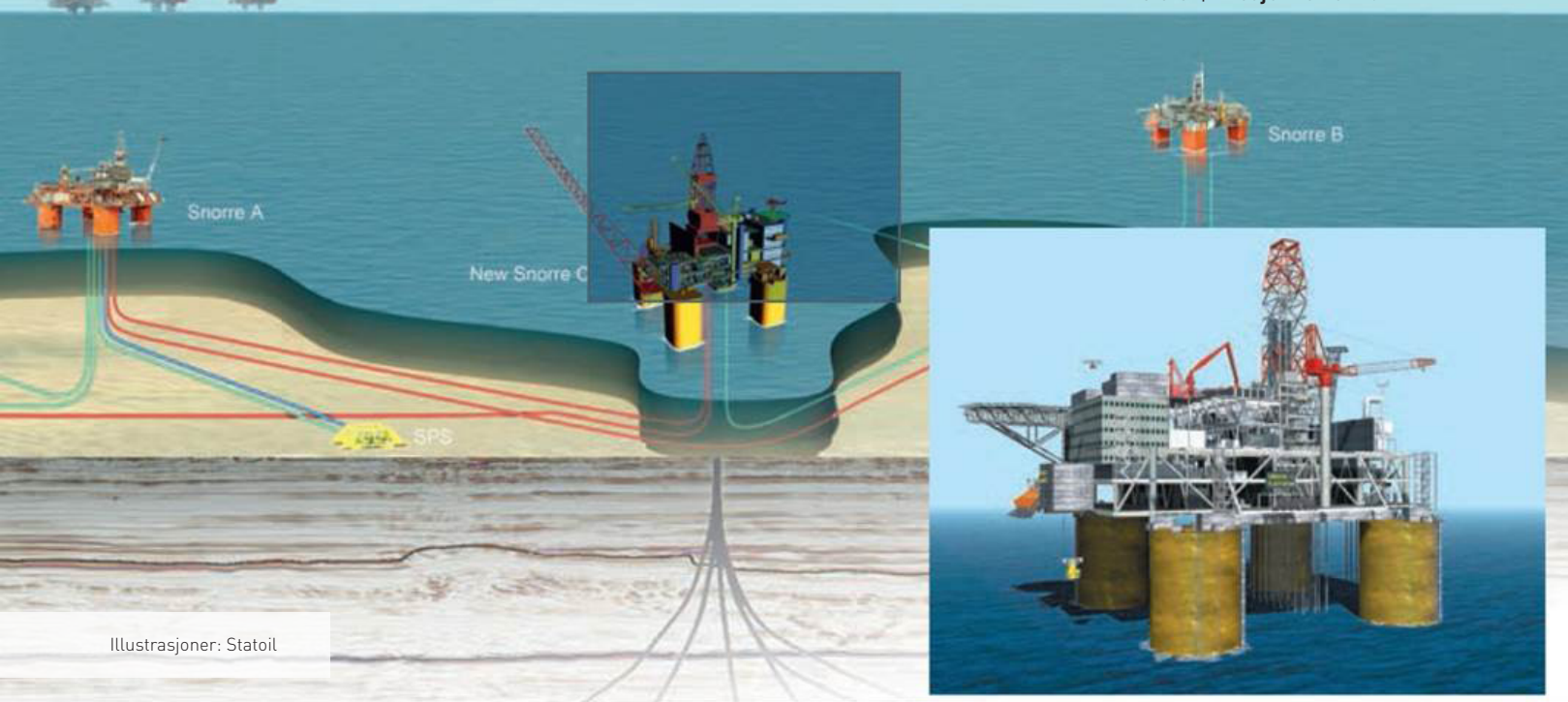
Per tredje kvartal var resultat etter finansposter 88,4 milliarder kroner. Netto kontantstrøm til staten var 83,3 milliarder kroner som er en nedgang på 14,5 milliarder kroner fra samme

periode året før. Nedgangen i kontantstrømmen fra fjoråret skyldes hovedsakelig lavere salgsvolum og pris for gass sammenlignet med samme periode i 2013 samt høyere investeringer.

FINANSIELLE RESULTATER PER 3. KVARTAL

Gjennomsnittlig olje- og gassproduksjon var hittil i år 950 kboed mot 1 022 kboed for samme periode i 2013. Olje og NGL produksjonen viser en nedgang på tre prosent, hovedsakelig som følge av planlagte nedstengninger i forbindelse med større vedlikeholdsarbeid blant annet på

	TREDJE KVARTAL		PER TREDJE KVARTAL		TOTAL
(Alle beløp i millioner kroner)	2014	2013	2014	2013	2013
Driftsinntekter	39 073	45 981	132 386	143 335	194 308
Totale driftskostnader	13 877	15 839	42 673	47 625	61 854
Driftsresultat	25 195	30 142	89 713	95 710	132 455
Netto finansposter	-352	-783	-1 353	-36	362
Resultat etter finansposter	24 843	29 359	88 359	95 674	132 817
Totale investeringer	9 333	9 458	28 429	25 417	35 444
Netto kontantstrøm overført til staten	19 536	30 050	83 279	97 828	124 825
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	102,19	112,46	107,32	110,06	110,36
Kurs NOK/USD	6,20	6,02	6,11	5,80	5,86
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	634	677	655	639	647
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	1,84	2,34	2,21	2,26	2,31
Produksjon olje og NGL (1 000 fat per dag)	401	395	399	412	413
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	71	89	87	97	99
Total produksjon (1 000 fat o.e. per dag)	849	952	950	1 022	1 034



Illustrasjoner: Statoil

feltene Oseberg, Veslefrikk og Grane i andre kvartal. Gassproduksjonen var om lag ti prosent lavere enn samme periode i fjor. Det er i 2014 utsatt gassproduksjon for å skape økt verdi.

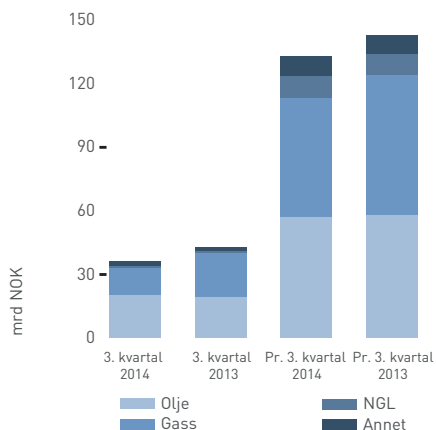
Driftsinntektene per tredje kvartal 2014 var 132,4 milliarder kroner, mot 143,3 milliarder for samme periode i fjor.

Inntekter fra oljesalg var tre prosent lavere enn for samme periode i fjor. Nedgang i solgt volum er motvirket av høyere oljepris i norske kroner per fat. I norske kroner var realisert oljepris 655 kroner per fat og 16 kroner høyere enn i fjor. Oljeprisen i US dollar er i samme periode redusert med om lag to prosent.

Gassinntekter hittil i år var 56,4 milliarder kroner mot 66,4 milliarder kroner for samme periode i 2013; om lag 15 prosent lavere som følge av lavere salgsvolum og lavere gasspris. Gjennomsnittlig gasspris hittil i år er to prosent lavere enn samme periode i 2013. Salgsvolum inkludert kjøp av gass fra tredjepart var nesten 13 prosent lavere enn samme periode året før og skyldes utsatt produksjon.

Totale driftskostnader per tredje kvartal var 42,7 milliarder kroner, mot 47,6 milliarder for samme periode i fjor. Reduksjonen på ti prosent skyldes i hovedsak mindre volum og lavere pris for kjøp av gass for videresalg. Dette skyldes et svakere gassmarked, utsatt produksjon og mindre behov for optimalisering. Reduksjonen i kostnad medfører tilsvarende bortfall av inntekter.

INNTEKTER PER PRODUKT



Investeringene hittil er 28,4 milliarder kroner, opp 12 prosent fra samme periode i 2013. Høyere utbyggingsinvesteringer på 2,5 milliarder er i hovedsak knyttet til pågående prosjekter Martin Linge, Valemon, Polarled og i Gassled. Driftsinvesteringer og produksjonsboring er på linje med samme periode i 2013.

AKTIVITETER TREDJE KVARTAL

DEN STERKE KOSTNADSØKNINGEN

i bransjen har ført til økte kapitalrestriksjoner i selskapene, høyere krav til lønnsomhet og strengere prioritering av prosjekter. Dette medfører økt utfordring for realisering av reservepotensialet i modne felt som i sin karakter blir mer marginale ettersom tiden går. Strengere prioritering betyr at også investeringer i prosjekter knyttet til nye felt og funn i SDØE-porteføljen utfordres. Dette forsterkes av økt usikkerhet om olje- og gassprisene, samt økt oppmerksomhet om klimautfordringen. I sum representerer dette en betydelig dynamikk i de forretningsmessige omgivelsene.

SNORRE

er et eksempel på et viktig prosjekt i modne felt. Prosjektet har vært utsatt flere ganger. Petoro er opptatt av at den videre fremdriften blir i henhold til planen, hvilket vil si beslutning om videreføring i første kvartal neste år, med sikte på endelig investeringsbeslutning i 2016.

INVESTERINGSPÅDRAGET I TREDJE KVARTAL ER PÅ ET HISTORISK HØYT NIVÅ

Investeringene for hele året 2014 ser ut til å bli høyere enn rekordåret 2013. Investeringene er noe lavere enn forventet. Dette skyldes blant annet at operatørene har gjennomgått modifikasjonsporteføljene og har redusert omfanget av disse for 2014. Det er usikkert hvor mye av reduksjonen som er kanselleringer og hvor mye som er utsettelse og det er derfor vanskelig å vurdere hvilke konsekvenser dette vil få for produksjon og kostnader på kort og lengre sikt.

BOREFRAMDRIFT - EFFEKT AV INITIATIV FOR ØKT BOREFFEKTIVITET GIR RESULTATER

Det har vært en betydelig bedring i boreaktiviteten i tredje kvartal og det ser ut til at det blir boret 15 brønner i løpet av året. Dersom borefremdriften resten av året viser samme positive utvikling er det mulighet for at ytterligere 1 eller 2 brønner blir ferdigstilt i desember. Petoro ser dette som tegn på at Statoils initiativ for økt boreeffektivitet gir resultater.

322 MILLIONER KRONER TIL PETORO AS I STATSBUDEJETTET FOR 2015

Regjeringen har i statsbudsjettet for 2015 foreslått å bevilge 322 millioner kroner i administrasjonstilskudd til Petoro AS.

OPPSUMMERING

Resultatene for tredje kvartal viser en betydelig lavere kontantstrøm enn samme periode i 2013. En ytterligere svekking av olje-prisen i fjerde kvartal og vedvarende lavere gasspriser samt lavere gassvolum, resulterer i reduserte olje- og gassinntekter. Petoro har gjort en spesiell innsats for å få gjennomført tidskritiske prosjekter og vil også fremover i tid følge opp fremdriften i viktige prosjekter.

Petoros viktigste respons på utfordringen for industrien, er å styrke lønnsomheten i SDØE-prosjektene. Petoro støtter industriens forbedringsinitiativ, samtidig som selskapet stiller spørsmål ved om initiativene er ambisiøse nok. Petoro vil følge opp effektene av tiltakene i lisensene for å sikre verdien i porteføljen.

Stavanger, oktober 2014
Styret i Petoro AS