



SDØE FØRSTE KVARTAL 2014



HØYE INVESTERINGSKOSTNADER – GOD PRODUKSJON

Resultat etter finansposter for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i første kvartal 2014 var 37,8 milliarder kroner. Netto kontantstrøm til staten var 38,9 milliarder kroner som er en økning på 1,6 milliarder kroner fra samme periode året før. Økningen fra fjoråret skyldes hovedsakelig høyere olje- og gasspriser i norske kroner sammenlignet med 2013.

Driftsresultatet i første kvartal 2014 var 38,6 milliarder kroner mot 36,2 milliarder for samme periode året før. Netto kontantstrøm per mars 2014 var 38,9 milliarder kroner, mot 37,3 milliarder i første kvartal av fjoråret.

Samlet olje- og gassproduksjon i første kvartal var 1 109 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), omtrent på nivå med samme periode i 2013. Væskeproduksjonen har vært om lag fire prosent høyere, hovedsakelig som følge av bedre regularitet på blant annet Troll, Visund og Snøhvit. Tilbakelevering av volum som følge av Heidrun redeterminering bidro til positiv

effekt i 1. kvartal i 2013. Gassproduksjonen har hittil i 2014 vært 4,4 prosent lavere enn samme periode i fjor. Den viktigste grunnen til dette avviket er redusert produksjon fra Oseberg og Ormen Lange.

FINANSIELLE RESULTATER

Driftsinntektene var 53,2 milliarder kroner, mot 51,6 milliarder for samme periode i fjor. Inntekter fra oljesalg var på linje med samme periode i fjor. Nedgang i solgt volum er motvirket av høyere oljepris i norske kroner per fat på 670 kroner som følge av økt valutakurs fra 5,59 til 6,13 kroner per US dollar. Oljeprisen

	FØRSTE KVARTAL		HELE ÅRET
(Alle beløp i millioner kroner)	2014	2013	2013
Driftsinntekter	53 244	51 620	194 308
Totale driftskostnader	14 673	15 463	61 854
Driftsresultat	38 571	36 157	132 455
Netto finansposter	-769	30	362
Resultat etter finansposter	37 802	36 187	132 817
Totale investeringer	9 553	6 940	35 444
Netto kontantstrøm	38 918	37 297	124 825
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	109,34	114,75	110,36
Kurs NOK/USD	6,13	5,59	5,86
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	670	641	647
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	2,57	2,25	2,31
Produksjon olje og NGL (1.000 fat per dag)	428	412	413
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	108	113	99
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	1 109	1 121	1 034



Melkøya. Foto: Harald Pettersen / Statoil

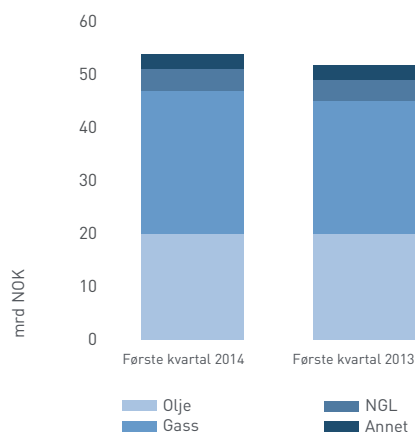
i US dollar hittil i 2014 viser en nedgang på 4,7 prosent sammenlignet med samme periode i fjor.

Gassinntekter var hittil i år seks prosent mer enn i samme periode i 2013 som følge av høyere gjennomsnittlig gasspris. Per første kvartal 2014 utgjorde gassinntektene 26,7 milliarder kroner mot 25,2 milliarder kroner for samme periode i 2013. Salgsvolumet av egenprodusert gass var per første kvartal 9,75 milliarder Sm³ eller 682 kboed som er om lag fire prosent lavere enn fjoråret.

Totale driftskostnader var 14,7 milliarder kroner, mot 15,5 milliarder for samme periode i fjor. Reduksjonen på fem prosent skyldes i hovedsak mindre kjøp av gass for videresalg.

Totale investeringer har hittil i år vært 9,6 milliarder kroner, 2,7 milliarder kroner tilsvarende 38 prosent høyere enn samme periode i 2013. De høye utbyggingsinvesteringene er knyttet til blant annet eierigg på Oseberg og Gullfaks samt prosjekt i Gullfaks Sør og Gassled. Høyere produksjonsboring skyldes hovedsakelig Troll.

INNETEKTER PER PRODUKT



AKTIVITETER FØRSTE KVARTAL

UTBYGGINGSLØSNING FOR JOHAN SVERDRUP

Konseptvalg for utbygging av Johan Sverdrup feltet ble tatt i partnerskapet i februar. Petoro er fornøyd med at konseptvalget og dimensjonering av strømløsning sikrer at feltcenterløsning har robusthet og fleksibilitet for fremtidige faser i tråd med Petoros anbefalte løsning.

HØYT INVESTERINGS- OG KOSTNADSNIVÅ – ORMEN LANGE-PROSJEKT UTSATT

Det høye investeringsnivået i 2013 fortsetter inn i første kvartal 2014. Det er kostnadsvekst i store prosjekter i SDØE-porteføljen som Draugen, Martin Linge og Valemon. Kostnadsvekst og redusert ressursgrunnlag er hovedårsakene til at planer for investering i en undervannskompresjonsløsning for Ormen Lange nå er utsatt. Petoro var enig i at eksisterende prosjekt ikke kan videreføres. Når Petoro likevel ikke støttet beslutningen i lisensen skyldes dette både mangelfulle planer og ressurser for videreføring av arbeid med kompresjon på Ormen Lange.

HØY LETEAKTIVITET OG FLERE FUNN

Sju letebrønner ble avsluttet i løpet av første kvartal med funn i Nordsjøen i tre brønner. På Valemon Nord ble det gjort et gass/ kondensat og oljefunn som øker reservebasen og verdien av Valemonutbyggingen gjennom et mulig nytt hurtigutbyggingsprosjekt.

NYE ANDELER TIL SDØE

Den norske staten forbeholdt seg andeler i 12 nye lisenser i forbindelse med tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO) i 2014. Videre fikk Petoro Iceland AS inn i en ny lisens i havområdene mellom Island og Jan Mayen i forbindelse med ny konsesjonsrunde på islandsk sokkel.

Stavanger, mai 2014
Styret i Petoro AS



Johan Sverdrup. Illustrasjon / Statoil