

Pressemelding fra Petoro

112 milliarder kroner til statskassen i 2007

Årsresultatet for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i 2007 var 112,6 milliarder kroner sammenlignet med 128,5 milliarder kroner i 2006. Totale driftsinntekter i 2007 var 167,7 milliarder kroner, mot 175,0 milliarder kroner året før. Kontantstrømmen overføres til staten og var 112,3 milliarder kroner i 2007, mot 126,2 milliarder kroner i 2006. Samlet daglig produksjon på 1,202 millioner fat oljeekvivalenter (o.e) var på samme nivå som for fjoråret. Resultatet for fjerde kvartal var 31,7 milliarder kroner, om lag som for tilsvarende periode i 2006.

Hovedårsaken til at resultatene var noe svakere enn i 2006, er lavere oljeproduksjon, økte driftskostnader og lavere gasspriser.

Gassproduksjonen var 14 prosent høyere i 2007 enn året før. Flere felt økte gassproduksjonen og i tillegg ga produksjonsstarten på Ormen Lange et løft på høstparten. Inntektene fra gassalget var likevel noe ned på grunn av reduserte priser i markedet.

Produksjonen av olje og NGL var ned ni prosent. Dette skyldes dels forventet utslag av modningen av norsk sokkel, men også det faktum at Kvitebjørnfeltet var nedstengt store deler av året samt problemer med brønnene på Heidrunfeltet. Oljeprisen var målt i kroner på samme nivå som i 2006, mens prisen i dollar var betydelig høyere.

Kostnadene for drift av felt, rørledninger og landanlegg var hele 32 prosent høyere i 2007 enn året før. Dette er blant annet en konsekvens av høy aktivitet og stor etterspørsel etter varer og tjenester som driver prisene opp. Økt vedlikehold og modifikasjoner på de modne feltene samt høyere kostnader i forbindelse med oppstart av felt, har også bidratt. Det samme har restruktureringskostnader etter fusjonen av Statoil og Hydro.

"Verdiskapingen fra SDØE-porteføljen har vært svært høy også i 2007. Selv med en del tekniske problemer har vi evnet få til en liten produksjonsøkning i forhold til 2006. På den andre siden ser vi en kostnadsøkning som delvis reflekterer høye oljepriser og et stramt marked," sier Kjell Pedersen, administrerende direktør i Petoro som forvalter SDØE.

Likevel er dette et år han vil huske best på grunn av fusjonen av de to store norske oljeselskapene. "Fusjonen innebærer vesentlige endringer i fundamentet for virksomheten på norsk sokkel. Jeg ser muligheter for synergieffekter som også vil komme oss til gode. Så får vi håpe at den dominerende posisjonen StatoilHydro vil få, blir forvaltet av selskapet på en klok måte. En må forvente at mangelen på et tungt alternativt teknisk og operativt miljø, vil kunne svekke så vel kvalitetssikring som idéskapning."

Pedersen mener at andre aktører på sokkelen må gjøre mer selvstendig arbeid for å kunne bidra med egne gode vurderinger. "Petoro tok for sin del allerede høsten 2007 tak i dette ved å dreie organisasjonen i en retning som styrker det tekniske undergrunnsmiljøet og det kommersielle forhandlingsmiljøet i selskapet. Fjerningen av begrensningen på antall ansatte som skjedde i 2007 står sentralt i denne sammenheng," sier han.

Driftsinntektene var 11 prosent høyere for fjerde kvartal 2007 enn for samme periode i 2006. Dette skyldes en betydelig prisøkning på olje samt høyere totalt salgsvolum. Inntektsøkningen ble motvirket av en kostnadsøkning på 4,8 milliarder kroner og medførte et resultat for fjerde kvartal som var marginalt bedre enn for samme periode i fjor.

MER OM RESULTATENE

SDØE betaler ikke skatt, slik at resultatet tilsvarer resultat før skatt for andre selskaper. Inntekter fra salg av tørrgass i 2007 utgjorde 57,8 milliarder kroner, mot 59,4 milliarder kroner året før. Flere felt økte gassproduksjonen i løpet av 2007. Salgsvolumet fra egenprodusert gass var 31,4 milliarder standard kubikkmeter (Sm³), som tilsvarer 540.000 fat o.e. pr. dag mot 475.000 fat i 2006. Gassinntektene fra Troll alene utgjorde 57 prosent av de samlede gassinntektene. Gjennomsnittlig gasspris var 1,63 kroner pr. Sm³ mot 1,92 kroner pr. Sm³ i 2006.

Årets samlede inntekter fra olje og NGL var 98,5 milliarder kroner, mot 104,9 milliarder året før. Salgsvolumet var totalt 241 millioner fat, som er 661.000 fat pr. dag. Produksjonen av olje og NGL er redusert med 9 prosent sammenlignet med 2006. Dette skyldes en forventet reduksjon i produksjonen fra de modne oljefeltene, nedstenging av Kvitebjørn i store deler av året på grunn av boretekniske utfordringer samt problemer med brønner på Heidrun.

Årets gjennomsnittspris for olje fra SDØE-porteføljen var 418 kroner pr. fat, mot 412 kroner pr. fat året før. I amerikanske dollar var oljeprisen for porteføljen 71,4 pr. fat, som er 11 prosent høyere enn for 2006.

Totale driftskostnader gikk opp 8,1 milliarder kroner til 53,2 milliarder. Kostnader for drift av felt, rørledninger og landanlegg var 32 prosent høyere enn for 2006. Kostnadsøkningen er en konsekvens av høy aktivitet og økte priser i leverandørmarkedet samt økt vedlikehold på de modne feltene. I tillegg kommer høyere kostnader for oppstart av nye felt og anlegg samt restrukturingskostnader etter fusjonen mellom Statoil og Hydros olje- og gassvirksomhet.

Totale investeringer i 2007 var 20,5 milliarder kroner, mot 22,0 milliarder kroner i 2006. De største investeringene i 2007 var knyttet til Ormen Lange, Troll Olje og Snøhvit. Reduksjon i investeringer sammenlignet med 2006 skyldes slutføring av utbyggingsprosjektene for Snøhvit og Ormen Lange.

(Finansielle resultater i millioner kroner)

	Fjerde kvartal		Hele året	
	2007	2006	2007	2006
Driftsinntekter	48 770	44 130	167 724	174 979
Totale driftskostnader	16 960	12 110	53 231	45 146
Driftsresultat	31 810	32 020	114 493	129 833
Netto finansposter	-67	-562	-1 852	-1 365
Resultat etter finansposter	31 743	31 458	112 641	128 467
Totale investeringer	5 694	4 806	20 539	22 022
Netto kontantstrøm	28 721	27 608	112 281	126 213
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	87,31	59,10	71,44	64,50
Kurs NOK/USD	5,58	6,42	5,85	6,38
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	487	379	418	412
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)			1,63	1,92
Produksjon olje og NGL (1.000 fat per dag)	664	712	661	723
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	96	84	86	75
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	1 267	1 241	1 202	1 198

ANDRE VIKTIGE HENDELSER I 2007

Petoro ble i løpet av 2007 gitt i oppgave å forvalte andeler i ni nye utvinningstillatelser i forbindelse med konsesjonsrunder. På letesiden var aktiviteten i 2007 på vei opp fra foregående års meget lave nivå. Petoro var med på 16 letebrønner som førte til 9 funn i året som gikk. Det gjenstår fremdeles en del arbeid før en kan konkludere om disse er drivverdige.

Reservemodning er et strategisk område for Petoro. I 2007 ble det identifisert 105 millioner fat o.e. netto tilleggsreserver til SDØE-porteføljen. Til sammenligning ble det produsert 439 millioner fat o.e. i 2007, noe som gir en reserveerstatning på ca 24 prosent.

I september startet produksjonen fra Snøhvit og Ormen Lange. Gassvolumene fra Ormen Lange har bidratt positivt til den økte gassproduksjonen. Snøhvitanlegget på Melkøya har produsert langt lavere enn håpet, idet tekniske problemer først førte til at anlegget måtte stenge ned og senere utpå nyåret til at produksjonen ble kjørt på vesentlig lavere kapasitet enn planlagt.

Prosjektet Troll videreutvikling ble stanset av Olje- og energidepartementet av frykt for at økt gasseskport ville få negative konsekvenser for oljeproduksjonen. Dette har også fått til følge at arbeidet på en mulig ny gassledning til Europa er lagt ned.

Petoro gjorde i 2007 en sammenligning av de store operatørenes implementering av såkalte integrerte operasjoner for å få til mer effektive arbeidsmetoder på norsk sokkel. Studien viste betydelige framskritt, særlig hos de to store norske selskapene. Det er fremdeles mye arbeid igjen for å oppfylle potensialet i integrerte operasjoner.

Et strategisk prosjekt i Petoro har gjennomgått viktige felt med tanke på effektivitet i produksjonsboring. Som et konkret resultat av dette har partnerskapet på Heidrun innført en ny og forbedret metode for planlegging av brønner.

Kontaktperson:

Sveinung Sletten, informasjonsdirektør

Telefon: 51 50 20 24

Mobil: 950 75 554

E-post: sveinung.sletten@petoro.no