

3. kvartal 2005

 petoro



Installasjon, Ormen Lange bunramme. Foto: Heine Schølberg/Hydro

Fortsatt resultatoppgang for statens olje- og gassportefølje

Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE), forvaltet av Petoro, viser nok en gang gode kvartalsresultater. I tredje kvartal 2005 var driftsresultatet 28,3 milliarder kroner mot 21,9 milliarder for samme periode året før. For de ni første månedene var driftsresultatet 80,7 milliarder kroner, opp 34 prosent fra samme periode i 2004. Tilsvarende var netto kontantstrøm 73,3 milliarder kroner, mot 59,0 milliarder. For øvrig er flere prosjekter som er viktige for fremtidig produksjon på sokkelen, brakt i havn.

Total produksjon i tredje kvartal 2005 var 1 195 tusen fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag, en økning på 34 tusen i forhold til samme periode året før. Økningen skyldes i sin helhet høyere gassalg.

Gjennomsnittlig olje- og gassproduksjon hittil i år var 1 242 tusen fat o.e. per dag mot 1 305 tusen fat o.e. i 2004. Gassproduksjonen hittil i 2005 er 7 prosent høyere enn for samme periode i 2004. Økt gassalg blir i hovedsak forsynt fra Kvitebjørn, Troll og Skirne, mens det til nå i år har vært lavere gassalg fra modne felt i porteføljen. Oljeproduksjonen viser en nedgang på 11 prosent, hovedsakelig som følge av det generelle fallet i produksjonen fra flere modne felt på norsk sokkel. I tillegg er det forsinkelser i brønnaktivitetene på flere felt. Nedgangen er forsterket på grunn av tapt produksjon fra Snorre. Produksjonstapet er i noen grad blitt motvirket av økte volum fra nyere felt som Grane og Kvitebjørn.

Finansielle resultater

Totale driftsinntekter i tredje kvartal 2005 var 36,2 milliarder kroner, mot 31,5 milliarder for samme periode i fjor. Hittil i år var driftsinntektene 107,1 milliarder kroner, mot 87,8 milliarder i 2004, en økning på 22 prosent. Inntekter fra olje og NGL utgjorde 66 prosent av de totale drifts-

inntektene, mot 68 prosent for første ni måneder i 2004. Tilsvarende utgjorde gassinntektene 27 prosent, mot 25 prosent for samme periode i 2004. Resterende inntekter kommer fra deltakelse i rørledninger og landanlegg der SDØEs eierandel i Gassled er den største bidragsyter.

Olje- og NGL-inntektene hittil i år var 70,7 milliarder kroner, fra et gjennomsnittssalg på 810 tusen fat per dag. For samme periode i fjor var inntektene 59,7 milliarder kroner. Solgte mengder olje og NGL er redusert med 10 prosent sammenlignet med samme periode i 2004.

Gjennomsnittlig realisert oljepris i norske kroner var 35 prosent høyere hittil i 2005 enn for samme tidsrom i 2004, det vil si 333 kroner per fat mot 247 kroner. Oljeprisen i dollar i samme tidsrom var 52,5 dollar mot 35,8 dollar per fat i 2004.

Gassalget hittil i år er opp 7 prosent i forhold til året før. Inntektene fra tørrgass utgjorde 28,8 milliarder kroner mot 22,3 milliarder for samme periode i 2004. Salgsvolumet av egenprodusert gass var per tredje kvartal 19,3 milliarder standard kubikkmeter eller 444 tusen fat o.e. per dag mot 413 tusen fat o.e. per dag i 2004.

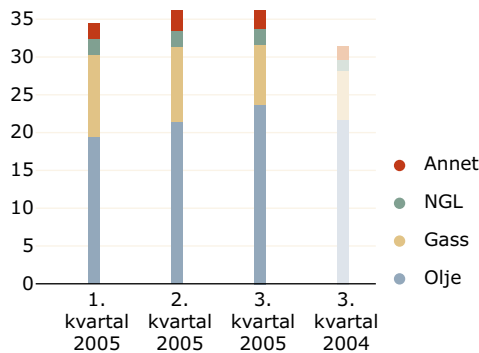
Driftskostnadene var 26,5 milliarder kroner, mot 27,7 milliarder for samme periode i fjor. Driftskostnadene er i hovedsak lavere som følge av lavere avskrivninger på grunn av lavere volum. Dette er delvis motvirket av økte kostnader ved kjøp av gass for injeksjon på Grane.

Investeringer hittil i år er 16,0 milliarder kroner, som er 24 prosent høyere enn for samme periode i 2004. Økningen skyldes i hovedsak økt aktivitet i Ormen Lange/Langeled prosjektet.

Alle beløp i millioner kroner	Tredje kvartal		Per tredje kvartal		Total
	2005	2004	2005	2004	2004
Driftsinntekter	36 332	31 495	107 202	87 781	120 807
Totale driftskostnader	8 018	9 556	26 531	27 724	37 154
Driftsresultat	28 314	21 939	80 671	60 057	83 653
Netto finansposter	-121	-696	237	-442	-1 310
Resultat etter finansposter	28 194	21 244	80 909	59 616	82 343
Totale investeringer	5 485	4 817	15 978	12 865	17 780
Netto kontantstrøm	24 508	20 202	73 271	58 951	81 401
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	60,35	40,85	52,47	35,80	37,57
Kurs NOK/USD	6,51	6,96	6,35	6,90	6,77
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	393	284	333	247	254
Produksjon olje og NGL (1 000 fat per dag)	797	852	797	892	886
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	63	50	71	66	70
Total produksjon (1 000 fat o.e. per dag)	1 195	1 161	1 242	1 305	1 324

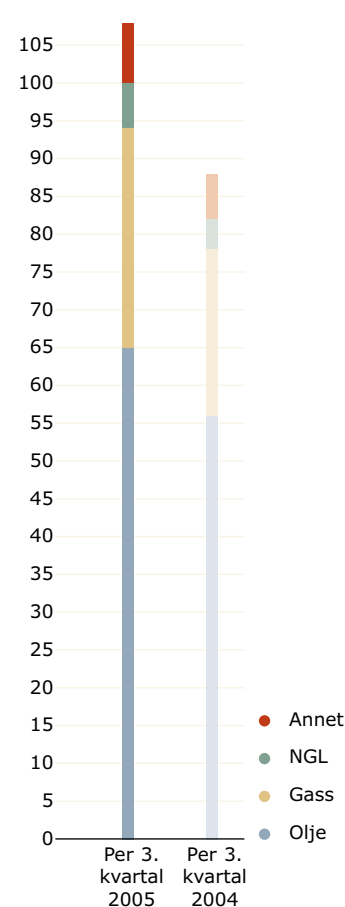
Inntekter per produkt

Mrd. NOK



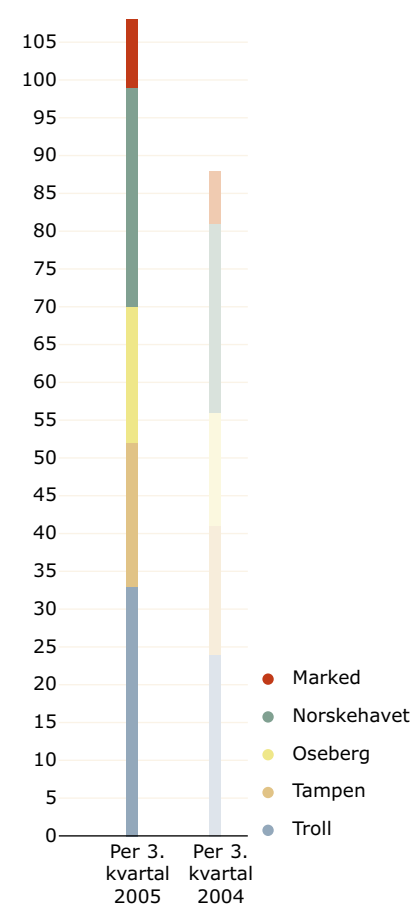
Inntekter per produkt

Mrd. NOK



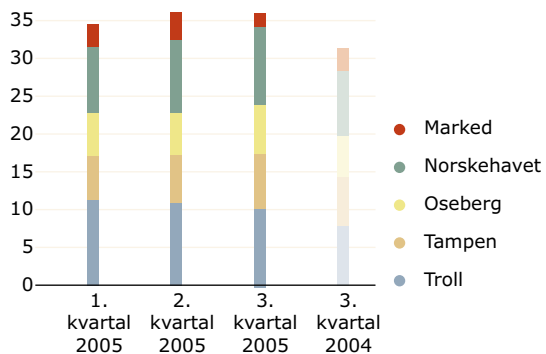
Inntekter per område

Mrd. NOK



Inntekter per område

Mrd. NOK



Aktiviteter tredje kvartal

Lovende funn ble gjort i tredje kvartal, både innenfor modne områder og i nyere letelisser. Oljefunn ved Vigdis, Oseberg Sør og Troll Olje vil sannsynligvis bli knyttet inn til eksisterende innretninger og vil i så fall kunne komme i produksjon i nærmeste fremtid. Det ble også gjort funn i Peon (PL318) og Stetind (PL 283). Men her er det behov for ytterligere leteboring og testing før det kan fastslås om funnene kan utnyttes kommersielt.

Ormen Lange fikk i tredje kvartal installert to bunnrammer og en koblingsboks på 850 meter havdyp. Installasjonen ble utført av tungløftfartøyet Thialf som satte ned installasjonene innenfor en toleranse på +/- 1 meter.

Snøhvit-prosjektets framdrift ble gjennomgått med det resultat at kostnadsrammen økes med 7 milliarder kroner. Totale kostnader er nå forventet å bli 58 milliarder kroner. Gassproduksjonen ventes å starte 1. juni 2007 og regulære gassleveranser planlegges fra 1. desember 2007. Dette er åtte måneder senere enn tidligere angitt.

Leggingen av rør og kabler som forbinder havbunnsinstallasjonene på Snøhvit med prosessanlegget på land er fullført. Arbeidene er levert i henhold til plan og budsjett. Da rørleggingsfartøyet Apache avsluttet leggingen av de to siste rørledningene 24. september, var det lagt 723 kilometer mellom felt og land. I tillegg kommer rør og kabler mellom de ulike havbunnsstrukturene ute på feltet.

Kristinfeltet planlegger produksjonsstart i løpet av november, mot opprinnelig planlagt 1. oktober. Årsaken til forsinkelsen ligger i problemer med ferdigstillelse av feltinstallasjoner og spesielt utbedring av mangler ved livbåter.

KEP 2005 på Kårstø er ferdig. Dette prosjektet øker kapasiteten med 20 prosent til 88 millioner kubikkmeter gass daglig på gassbehandlingsanlegget på Kårstø og skal prosessere gass fra Kristin-feltet. KEP 2005 er et av Norges største industriprosjekt på land og ble ferdigstilt til rett tid og under budsjett.

Prekompresjonsprosjektet på Troll A er ferdigstilt og fører til at produksjonskapasiteten økes fra 85 til 110 millioner kubikkmeter gass per dag. Etter hvert som gassen fra Troll produseres, synker trykket i reservoaret. Gassen trenger trykkstøtte før den sendes i rørledningene til gassbehandlingsanlegget på Kollsnes. For å opprettholde produksjonen er det installert to kompressorer på plattformen. Investeringene i prosjektet er 3,6 milliarder kroner.

Gassprosjektet på Visund er ferdigstilt i henhold til plan og under budsjett. Eksporten fra Visund er planlagt å være cirka 2 milliarder standardkubikkmeter per år frem til 2011 for deretter å øke opp mot 5 milliarder kubikkmeter per år. Gassen fra Visund skal gå via Kvitebjørn-rørledningen til Troll gassanlegg på Kollsnes og derfra videre til markedene i Europa. Investeringene i prosjektet er 1,8 milliarder kroner.

Q-brønnrammen på Åsgard i Norskehavet startet produksjonen i slutten av august. Utvinningen fra feltet øker med rundt 18 millioner fat olje ved oppstart av Q-rammen. Det er foreløpig boret en produksjonsbrønn og ytterligere en brønn skal bores inn i Garn-reservoaret. Brønnstrømmen fra Q-rammen skal transporteres til produksjonsskipet Åsgard A gjennom to parallelle rørledninger på rundt 13 kilometer. Investeringene i prosjektets første fase er 1,8 milliarder kroner.

Stavanger, oktober 2005
Styret i Petoro AS

