

2. kvartal 2005



Store inntekter – viktige milepæler

Driftsresultatet for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i andre kvartal 2005 var 26,7 milliarder kroner mot 18,8 milliarder for samme periode året før. For de seks første månedene var driftsresultatet 52,4 milliarder kroner, opp 38 prosent fra første halvår i 2004. Tilsvarende var netto kontantstrøm 48,8 milliarder kroner, mot 38,7 milliarder midtveis i fjoråret.

Resultatforbedringen skyldes i hovedsak høyere olje- og gasspriser, noe motvirket av lavere produksjon. Viktige milepæler ble passert – som starten på leggingen av gassrøret Langeled og transporten av prosessanlegget for Snøhvit-gassen fra Spania til Hammerfest.

Total produksjon i andre kvartal 2005 var 1,19 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag mot 1,32 for samme periode året før. Nedgangen skyldes i sin helhet redusert oljeproduksjon. Gassalget i kvartalet var stabilt i forhold til samme periode i 2004.

Samlet olje- og gassproduksjon de første seks månedene i år var 8 prosent lavere enn for samme periode i fjor – det vil si at gjennomsnittlig dagsproduksjon var 1,27 millioner fat o.e. mot 1,38 millioner fat o.e. i 2004. Oljeproduksjonen gikk ned med 13 prosent, hovedsakelig som følge av gasslekkasje og manglende kapasitet for injeksjon av gass på Snorre samt forsinkelser i brønnaktivitet på flere felt. Det generelle fallet i produksjonen fra flere modne felt på norsk sokkel har i noen grad blitt motvirket av økte volum fra Grane og Kvitebjørn. Gassproduksjonen hittil i 2005 er på samme nivå som for første halvår 2004. Økt gassalg fra Kvitebjørn, Troll og Skirne har blitt motvirket av lavere salg fra modne felt i porteføljen. For året som helhet forventes en økning i gassalget i forhold til fjoråret.

Finansielle resultater

Totale driftsinntekter i andre kvartal 2005 var 36,3 milliarder kroner, mot 27,4 milliarder for samme periode i fjor. Hittil i år var driftsinntektene 70,9 milliarder kroner, mot 56,3 milliarder

i 2004. Inntekter fra olje og NGL utgjorde 63 prosent av de totale driftsinntektene, mot 65 prosent for første halvår i 2004. Tilsvarende utgjorde gassinntektene 29 prosent, mot 28 prosent for tilsvarende periode i 2004. Resterende inntekter kommer fra deltakelse i rørledninger og landanlegg der Gassled er største bidragsyter.

Olje- og NGL-inntektene i første halvår var 45,0 milliarder kroner, fra et gjennomsnittssalg på 843 tusen fat per dag. For samme periode i fjor var inntektene 36,5 milliarder kroner. Solgte mengder olje og NGL er redusert med 8 prosent sammenlignet med samme periode i 2004.

Gjennomsnittlig realisert oljepris i norske kroner var 34 prosent høyere i første halvår 2005 enn for samme tidsrom i 2004, det vil si 307 kroner per fat mot 229 kroner. Oljeprisen i dollar i samme tidsrom var 48,91 dollar mot 33,31 dollar per fat i 2004.

Gassalget hittil i år er stabilt i forhold til året før. Inntektene fra tørrgass utgjorde 20,9 milliarder kroner mot 15,8 milliarder for samme periode i 2004. Salgvolumet av egenprodusert gass var per første halvår 13,5 milliarder standard kubikkmeter eller 468 tusen fat o.e. per dag mot 465 tusen fat o.e. per dag i 2004.

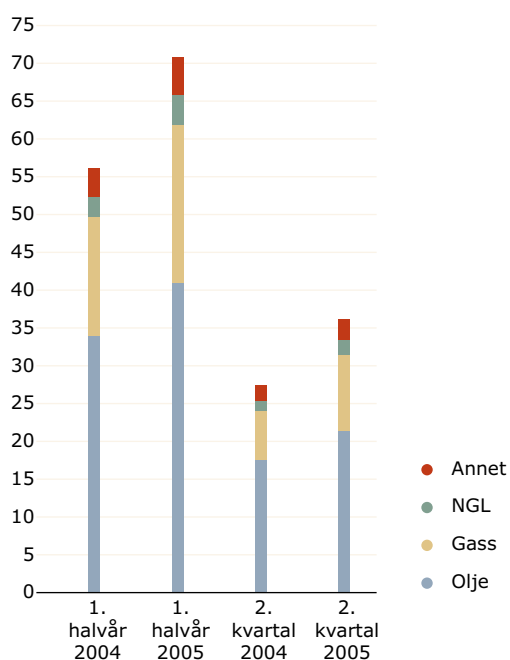
Driftskostnadene i første halvår var 18,5 milliarder kroner, mot 18,2 milliarder for samme periode i fjor. Driftskostnadene er høyere som følge av økte kostnader ved kjøp av gass for videresalg. Inntekter ved salg av kjøpt gass er tilsvarende høyere.

Investeringer hittil i år er 10,5 milliarder kroner, som er 30 prosent høyere enn for samme periode i 2004. Økningen skyldes i hovedsak økt aktivitet i prosjektene Ormen Lange/Langeled, utbygging av Norne satellitter og økt produksjonsboring.

Alle beløp i millioner kroner	Andre kvartal		Første halvår		Total
	2005	2004	2005	2004	2004
Driftsinntekter	36 271	27 355	70 870	56 286	120 807
Totale driftskostnader	9 540	8 590	18 513	18 168	37 154
Driftsresultat	26 731	18 765	52 357	38 118	83 653
Netto finansposter	243	134	358	254	-1 310
Resultat etter finansposter	26 974	18 899	52 715	38 372	82 343
Totale investeringer	5 514	4 295	10 493	8 048	17 780
Netto kontantstrøm	26 436	19 283	48 763	38 749	81 401
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	51,09	35,18	48,91	33,31	37,57
Kurs NOK/USD	6,35	6,82	6,27	6,87	6,77
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	325	240	307	229	254
Produksjon olje og NGL (1 000 fat per dag)	772	899	798	913	886
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	67	67	74	74	70
Total produksjon (1 000 fat o.e. per dag)	1 193	1 320	1 266	1 378	1 324

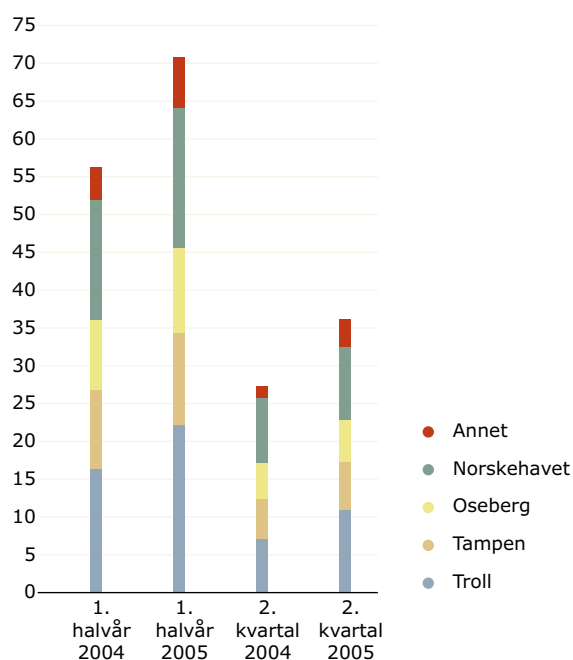
Inntekter per produkt

Mrd. NOK



Inntekter per område

Mrd. NOK



Aktiviteter andre kvartal

Rettighetshavere i Oseberg-området besluttet i slutten av juni å sende inn plan for utbygging og drift (PUD) for funnet Oseberg Delta. Oseberg Delta vil bli bygget ut med en undervannsinstallasjon knyttet til Oseberg feltcenter. Produksjonsstart forventes 1. oktober 2007. SDØEs andel av reservene utgjør ca. 20 millioner fat oljeekvivalenter, andelen av investeringene utgjør ca. 600 millioner kroner. I tillegg kom J-strukturen på Oseberg sør i produksjon i juni, noe senere enn opprinnelig planlagt. Forsinkelsen skyldtes riggstreiken høsten 2004.



Prosessanlegget til Snøhvit klar-
gjøres for transport fra Spania.
Foto: Øyvind Hagen, Statoil.



Utslep av Kristin-plattformen.
Foto: Trond Sigvaldsen, Statoil.

I andre kvartal kom Snorre og Vigdis tilbake i normal produksjon etter gasslekkasjen i november 2004. Produksjonsanlegget for Snorre for 2005 er redusert med omlag 30 % som følge av at produksjonen var nedstengt i deler av første kvartal på grunn av denne gasslekkasjen. I tillegg påvirkes produksjonen negativt av begrensninger i kapasiteten for gassinjeksjon og av stengte produksjonsbrønner. Det forventes at dette også vil få negativ effekt for produksjonen i 2006.

Kristin-plattformen ble installert på feltet tidlig i april. Ferdigstillelse og klargjøring av plattformen samt tilknytning av undervannsanlegg har gått i henhold til plan. Bore- og kompletteringsaktivitetene har medført betydelige utfordringer,

men har så langt fulgt den oppdaterte planen. Kristin er et kombinert gass- og kondensatfelt med en produksjonskapasitet på 126 tusen fat kondensat og vel 18 millioner kubikkmeter rikgass per dag. Regulære gassleveranser forventes å starte 1. oktober 2005. Petoro er rettighetshaver med en andel på 18,9 % i Kristin.

En viktig milepæl for Snøhvit-prosjektet ble oppnådd da produksjonsanlegget i månedsskiftet juni/juli ble transportert fra Sør-Spania til Melkøya utenfor Hammerfest. Prosessanlegget ble fraktet av verdens største fartøy for tungtransport, "Blue Marlin". Prosessanlegget er bygget som én enhet på en lekter med et dekkareal på 154 ganger 54 meter ved Dragados Offshores verft i Cadiz. Snøhvit blir den første større utbyggingen på norsk sokkel uten installasjoner på overflaten. 20 brønner blir boret fra brønnrammer plassert på havbunnen på mellom 250 og 345 meters dyp. Gassen vil bli transportert til land gjennom en 143 kilometer lang rørledning. Regulære gassleveranser forventes å starte 1. oktober 2006. Spesialskip skal transportere gassen nedkjølt til flytende form (LNG) til USA og land i Sør-Europa som blir hovedmarkedene for gassen fra Snøhvit.

22. april startet leggingen av rørledningen Langeled, som med en lengde på 1 200 kilometer blir verdens lengste rørledning under vann. Røret skal frakte gass fra feltet Ormen Lange utenfor Midt-Norge via Sleipnerfeltet til Storbritannia. Rørledningen vil ha en transportkapasitet på mer enn 70 millioner kubikkmeter gass per dag. Det tilsvarer mer enn 20 prosent av forbruket i Storbritannia. Denne sørlige ledningen, fra Sleipner til Storbritannia, skal begynne å levere gass høsten 2006, ett år før Ormen Lange begynner å produsere. Den nordre delen av ledningen, fra Sleipner til Nyhamna i Aukra kommune på Mørekysten, skal i hovedsak legges våren 2006 og være klar til transport høsten 2007.

Stavanger, juli 2005
Styret i Petoro AS

