

SDØE
FØRSTE KVARTAL 2010



GOD PRODUKSJON — SVAKERE GASSPRIS

Totalproduksjonen er fortsatt god, men betydelig reduserte gasspriser samt redusert oljeproduksjon, gir et svakere resultat etter finansposter for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i første kvartal 2010, sammenlignet med samme periode året før. Resultatet var 28,4 milliarder kroner, mot 31,2 milliarder. Netto kontantstrøm til staten var 30,1 milliarder kroner - en reduksjon på 3,1 milliarder fra samme periode året før. En viktig aktivitet i kvartalet var diskusjon med Statoil om utbyggingsløsning for Valemonfeltet, hvor Petoro senere har fått gjennomslag for tidlig produksjonsstart i 2014.

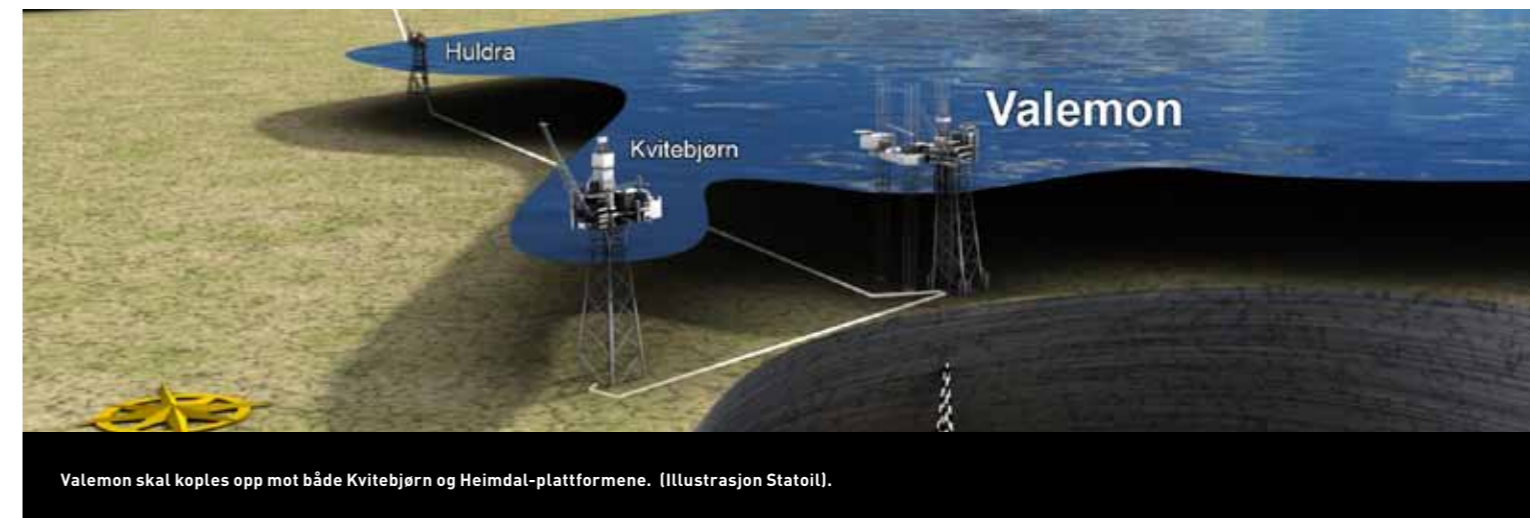
Driftsresultatet i første kvartal 2010 var 28,9 milliarder kroner mot 32,6 milliarder for samme periode året før. Netto kontantstrøm per mars 2010 var 30,1 milliarder kroner, mot 33,2 milliarder i første kvartal av fjoråret.

Samlet olje- og gassproduksjon i første kvartal var 1 279 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed) mot 1 295 kboed for samme periode i 2009. Gassproduksjonen hittil i 2010 er ti prosent høyere enn for tilsvarende periode i fjor. De viktigste grunnene til denne endringen er økt avtak under kontraktene og økt produksjon fra Ormen Lange. Produksjonen av olje og NGL viser en reduksjon på 14 prosent, hovedsakelig som følge av fall i produksjonen

fra modne felt i SDØE-porteføljen. Økt produksjon fra Ormen Lange og Kvitebjørn motvirker det totale produksjonsfallet.

FINANSIELLE RESULTATER

Driftsinntektene var 41,5 milliarder kroner, mot 46,1 milliarder for samme periode i fjor. Inntekter fra oljesalg var 22 prosent høyere enn for samme periode i fjor og er et resultat av økt pris. Oljeprisen har hittil i 2010 vært betydelig høyere enn i fjor, nemlig 76,70 amerikanske dollar som var en økning på hele 74 prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Oljeprisen i norske kroner per første kvartal var 47 prosent høyere enn i 2009 - 450 kroner per fat mot 307 kroner i fjor.



Valemon skal koples opp mot både Kvitebjørn og Heimdal-plattformene. (Illustrasjon Statoil).

Inntekter fra gassalg hittil i år var 34 prosent lavere enn i samme periode i 2009 hovedsakelig som følge av reduserte priser. Per første kvartal 2010 utgjorde de totale gassinntektene 18,0 milliarder kroner mot 27,3 milliarder for samme periode året før. Salgsvolumet av egenprodusert gass var per første kvartal 10,7 milliarder Sm³ eller 748 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed) mot 677 kboed i 2009, en økning på ti prosent.

Totale driftskostnader var 12,5 milliarder kroner, mot 13,5 milliarder for samme periode i fjor. Endret prinsipp for bokføring av kjøp av gass til SNG i USA er den viktigste årsaken til denne reduksjonen. Kostnader til drift av felt og anlegg har økt med fem prosent og skyldes

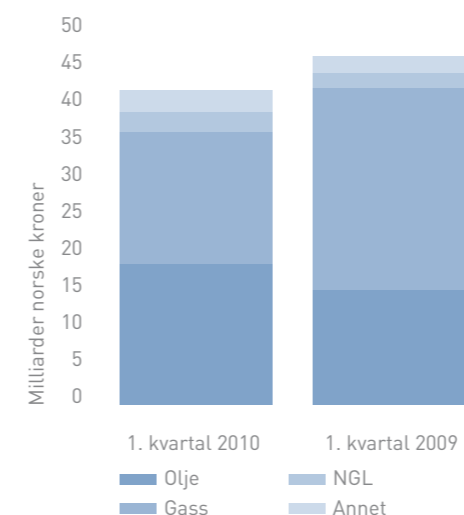
i hovedsak økt brønnvedlikehold. Kostnader til basis drift og vedlikehold er på samme nivå som for første kvartal i 2009.

Investeringer hittil i år er 4,5 milliarder kroner, og om lag 20 prosent lavere enn for samme periode i 2009. Utbyggingsinvesteringene i første kvartal 2010 er mest redusert, med en reduksjon på 40 prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Lavere investeringsaktivitet på Gjøa i forhold til første kvartal 2009 samt senere fasing av kostnader til videre feltutvikling av Ormen Lange er de største reduksjonene i investeringsnivået. Investeringene er ytterligere redusert som følge av utsatt boreaktivitet på Heidrun.

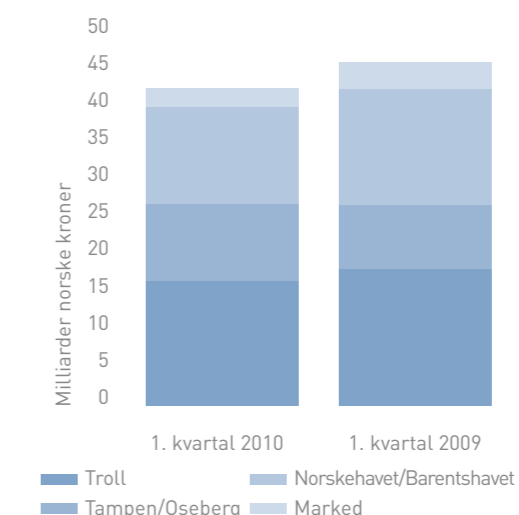
FØRSTE KVARTAL

Alle beløp i millioner kroner	FØRSTE KVARTAL		HELE ÅRET
	2010	2009	2009
Driftsinntekter	41 472	46 138	154 186
Totale driftskostnader	12 532	13 539	50 222
Driftsresultat	28 940	32 600	103 964
Netto finansposter	-504	-1 354	-3 312
Resultat etter finansposter	28 436	31 246	100 652
Totale investeringer	4 496	5 672	22 179
Netto kontantstrøm	30 102	33 230	96 992
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	76,70	44,10	60,53
Kurs NOK/USD	5,87	6,96	6,28
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	450	307	380
Produksjon olje og NGL (1.000 fat per dag)	531	618	537
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	119	108	85
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	1 279	1 295	1 074

INNTEKTER PER PRODUKT



INNTEKTER PER FORRETNINGSOMRÅDE



AKTIVITETER FØRSTE KVARTAL

VALEMON

Fremdriften i Valemon-prosjektet var god i første kvartal, og sent i april ble partnerskapet enig om valg av en utbyggingsløsning som vil gi produksjonsstart i 2014. Dette er i tråd med Petoros forslag til fremdrift. Planen er at partnerne i Valemon skal ta investeringsbeslutning i løpet av tredje kvartal 2010.

PETORO MED PÅ FIRE "FAST TRACK" UTBYGGINGSPROSJEKT

Det har blitt gjort mange infrastrukturnære funn de siste årene, men de har i hovedsak vært relativt små. Dette er også forventningene til den fremtidige leteaktiviteten i modne områder. Rask og kostnadseffektiv utbygging er derfor avgjørende for at alle disse funnene skal bli lønnsomme. Dette er et av de viktigste tiltakene som kan opprettholde høy produksjon på norsk sokkel.

I mars offentliggjorde Statoil at de har satt fire av disse utbyggingsprosjektene på et såkalt

"fast track" løp, hvor ambisjonen er å halvere den vanlige tiden mellom funn og fram til oppstart av produksjonen fra feltet. Disse funnene er Katla, Vigdis Nordøst, Gygrid og PanPandora.

MIDGARD/MIKKEL KOMPRESJON

I forbindelse med kompresjon på Midgard/Mikkel forventes valg av konsept tatt i andre kvartal. Undervannskompresjon utredes nå som et likeverdig alternativ til plattformløsning og erfaringene fra teknologiutviklingsløpet er så langt positive. Petoro har siden i fjor høst hatt dette som foretrukket alternativ, gitt at det er teknisk gjennomførbart og lønnsomhetsmessig sammenlignbart med plattformalternativet. Operatøren har i første kvartal uttrykket at de deler Petoros oppfatning om dette foretrukne alternativet.

Stavanger, mai 2010
Styret i Petoro AS

PETORO AS, Postboks 300 Sentrum, 4002 Stavanger. Telefon 51 50 20 00. Telefaks 51 50 20 01. post@petoro.no www.petoro.no

