



SDØE TREDJE KVARTAL 2015



HØYT VOLUM REDUSERTE EFFEKTEN AV LAVERE OLJEPRISER I 3.KVARTAL

Netto kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i olje- og gassvirksomheten i tredje kvartal var 17 milliarder kroner, en nedgang på 2 milliarder kroner fra samme kvartal i 2014. Høy produksjon og salg av gass, høyere gasspris samt valutakurs reduserte effekten av lavere oljepris. Investeringene var 6 milliarder kroner lavere enn per tredje kvartal 2014.

Samlet olje- og gassproduksjon i tredje kvartal var 1 051 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), nesten 24 prosent høyere enn samme periode i 2014.

FINANSIELLE RESULTATER PER TREDJE KVARTAL

Netto kontantstrøm per tredje kvartal var 72 milliarder kroner og 13 prosent lavere enn samme periode i 2014. Resultat etter finansposter var 70 milliarder kroner, 18 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor.

Driftsinntektene per tredje kvartal 2015 var 119,5 milliarder kroner, mot 132,4 milliarder for samme periode i fjor. Prisfallet for olje er den vesentligste årsaken til nedgangen.

Gjennomsnittlig totalproduksjon var hittil i år 1 048 kboed mot 950 kboed for samme periode i 2014. Olje og NGL produksjonen viste en økning på 2,5 prosent, mens gassproduksjonen var hele 16 prosent høyere enn samme periode i fjor.

	TREDJE KVARTAL		PER TREDJE KVARTAL		TOTAL
(Alle beløp i millioner kroner)	2015	2014	2015	2014	2014
Driftsinntekter	37 646	39 073	119 480	132 386	179 797
Totale driftskostnader	16 031	13 877	48 363	42 673	59 664
Driftsresultat	21 615	25 195	71 116	89 713	120 133
Netto finansposter	41	-352	-841	-1 353	-462
Resultat etter finansposter	21 656	24 843	70 276	88 359	119 671
Totale investeringer	7 347	9 333	22 508	28 429	35 742
Netto kontantstrøm overført til staten	17 324	19 536	72 259	83 279	111 068
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	50,14	102,19	55,94	107,32	99,11
Kurs NOK/USD	8,13	6,20	7,82	6,11	6,23
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	407	634	437	655	617
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	2,13	1,84	2,20	2,21	2,23
Produksjon olje og NGL (1 000 fat per dag)	403	401	409	399	407
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	103	71	101	87	94
Total produksjon (1 000 fat o.e. per dag)	1 051	849	1 048	950	1 000



Åsgard havbunnskompresjon (Foto: Harald Pettersen, Statoil ASA)

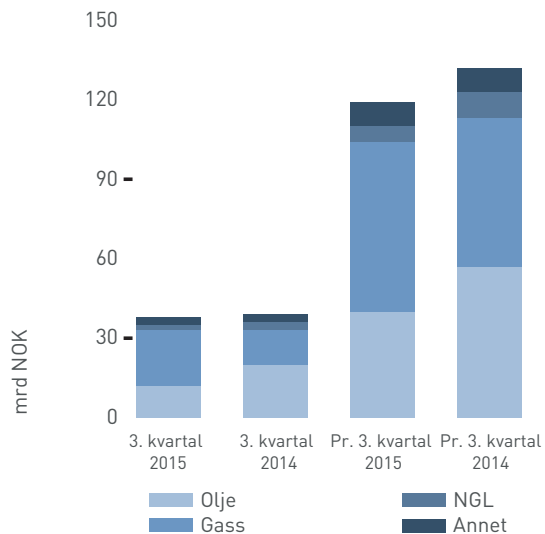
Inntekter fra oljesalg hittil i år var 40 milliarder kroner og 29 prosent lavere enn i 2014. Økning i solgt volum er motvirket av lavere oljepris i norske kroner per fat sammenlignet med tilsvarende periode i 2014.

Gassinntekter hittil i år var 64 milliarder kroner som er 8,5 milliarder kroner høyere enn i 2014. Gjennomsnittlig gasspris hittil i år er på nivå med samme periode i 2014. Økte salgsvolum var årsak til økningen i gassinntektene. En stor del av den utsatte gassproduksjonen fra 2014 er produsert i andre og tredje kvartal 2015.

Totale driftskostnader per tredje kvartal var 48,4 milliarder kroner, mot 42,7 milliarder for samme periode i fjor. Økningen på 13 prosent skyldes i hovedsak økte avskrivninger knyttet til forventning om økte kostnader til fjerning.

Investeringene hittil i år er 22,5 milliarder kroner, om lag 6 milliarder kroner tilsvarende 21 prosent lavere enn samme periode i 2014. Nedgangen skyldes i hovedsak reduserte utbyggingsinvesteringer og noe lavere driftsinvesteringer

INNETEKTER PER PRODUKT



HENDELSER ETTER ANDRE KVARTAL

Pågående forbedringsarbeid hos operatører og leverandører viser tydelige resultater illustrert ved en betydelig bedring i boretakt og en fortsatt reduksjon i feltkostnader. Dette bekrefter at det er stort potensial for forbedring og behov for fortsatt ambisiøse forbedringsmål. Det må sikres at tiltakene gir varige effekter.

I tredje kvartal ble planen for utbygging og drift av første fase av Johan Sverdrup-prosjektet og Maria godkjent av Olje- og energidepartementet.

Det har vært en vellykket oppstart av de to store teknologiprojektene Åsgard havbunnskompresjon og Gullfaks våtgasskompressor som Petoro har vært pådriver for. Gullfaks våtgasskompressor er ett av flere prosjekter på Gullfaks feltet som bidrar til forlenget levetid og betydelige verdier.

Stavanger, 3. november 2015
Styret i Petoro AS