



SDØE ANDRE KVARTAL 2018

Johan Sverdrup DP jacket launch 2018.
Photo: BO B. Randulff / Woldcam / Equinor

ØKT KONTANTSTRØM

Netto kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i olje- og gassvirksomheten var 56 milliarder kroner i første halvår, en økning på 14 prosent fra samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak høyere priser på olje og gass samt lavere investeringer.

	PER FØRSTE HALVÅR		HELE ÅRET
(mill NOK)	2018	2017	2017
Driftsinntekter	79 330	77 549	150 720
Totale driftskostnader	28 333	27 942	50 874
Driftsresultat	50 996	49 607	99 846
Netto finansposter	-1 170	-504	-928
Resultat etter finansposter	49 826	49 104	98 919
Totale investeringer	10 909	13 079	25 370
Netto kontantstrøm	56 028	49 214	87 157
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	70,32	51,64	54,15
Kurs NOK/USD	7,95	8,47	8,29
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	559	437	449
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	2,02	1,70	1,72
Produksjon olje og NGL (1.000 fat per dag)	363	403	398
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	113	113	113
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	1 073	1 115	1 110



Troll A. Foto: Ole Jørgen Bratland / Equinor

FINANSIELLE RESULTATER PER 1. HALVÅR 2018 I FORHOLD TIL SAMME PERIODE I FJØR

Samlet olje- og gassproduksjon var 1 073 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), 42 kboed eller 4 prosent lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes naturlig produksjonsfall på modne felt og revisjonsstanser i 2. kvartal 2018.

Gjennomsnittlig oljepris i norske kroner var 559 kroner per fat mot 437 kroner i samme periode i fjor. Gjennomsnittlig gasspris i norske kroner var 2,02 kroner per Sm³ mot 1,70 kroner i samme periode i fjor.

Resultat etter finansposter per 1. halvår var 49,8 milliarder kroner, 0,7 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Den positive effekten av økte olje- og gasspriser

ble delvis motvirket av lavere salgsvolumer og regnskapstekniske avsetninger for utestående posisjoner i gassmarkedet i henhold til NGAAP uten kontanteffekt.

Totale driftskostnader per 1. halvår var 28,3 milliarder kroner, 0,4 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Kostnadene til drift av felt i produksjon var på nivå med samme periode i fjor.

Totale investeringer var 10,9 milliarder kroner; om lag 2 milliarder kroner lavere enn per 1. halvår 2017. Lavere investeringer skyldes i hovedsak lavere aktivitet innen feltutbygging og produksjonsboring.

OBSERVASJONER OG HENDELSER SIDEN RAPPORTERING PER FØRSTE KVARTAL

- Alvorlig hendelsesfrekvens per 2. kvartal var 0,7; på nivå med foregående kvartal.
- Plan for utbygging og drift (PUD) for Johan Castberg og videreutvikling av Snorre feltet er godkjent av Olje- og energidepartementet. Rettighetshaverne i Troll-lisensen har overlevert plan for videreutvikling av Troll til myndighetene.
- Det er høy installasjons-aktivitet på norsk sokkel med installasjon av stigerørsplattform og boreplattform på Johan Sverdrup, samt installasjon av top-side modulene på Martin Linge. Videre har flere felt og anlegg gjennomført revisjonsstanser i 2. kvartal.
- Rystad Energy har på oppdrag fra Olje- og energidepartementet utført en verdivurdering av SDØE-porteføljen som viser en økning fra 810 til 1 093 milliarder kroner fra 2016 til 2018. I rapporten uttaler Rystad at "Petoro gjør en viktig og god jobb med å forvalte statens interesser".
- Petoro mottok nye andeler til forvaltning i 6 utvinningstillatelser i 24. runde, 2 i Norskehavet og 4 i Barentshavet.

Stavanger, august 2018
Styret i Petoro AS