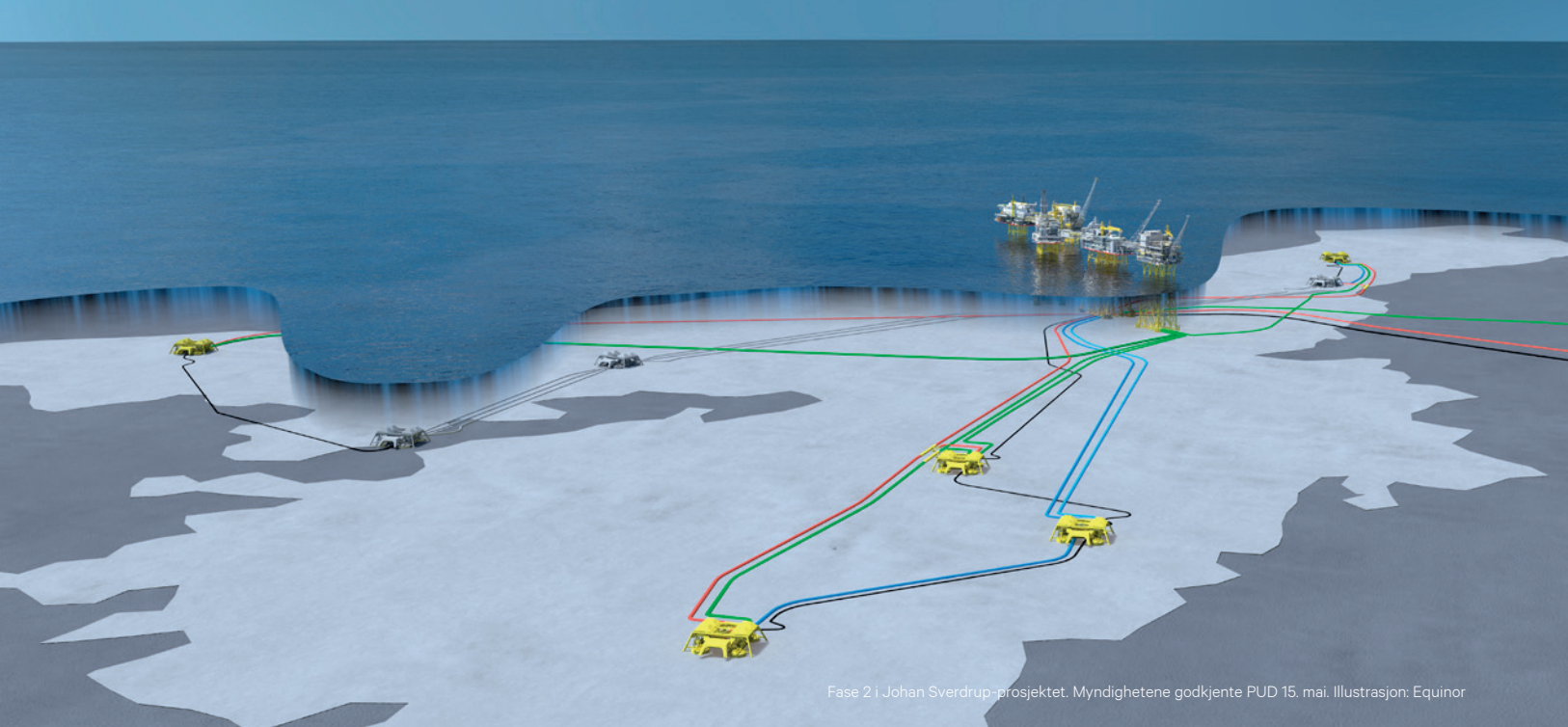


SDØE
andre
kvarter
2019:

Økt kontantstrøm fra SDØE i 1. halvår

Netto kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i olje- og gassvirksomheten var 59 milliarder kroner i første halvår, en økning på 3 milliarder kroner fra samme periode i fjor.

Mill NOK	Per første halvår		Hele året
	2019	2018	2018
Kontantstrøm	58 929	56 028	119 666
Driftsinntekter	83 256	79 330	177 431
Driftskostnader	-30 321	-28 333	-61 890
Driftsresultat	52 935	50 996	115 541
Finansposter	-1 188	-1 170	-1 331
Resultat	51 747	49 826	114 210
Investeringer	12 018	10 905	22 814
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	67	70	71
Kurs NOK/USD	8,60	7,95	8,12
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	574	559	573
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	2,0	2,0	2,2
Produksjon (tusen fat o.e. per dag)	1 022	1 073	1 085
Olje, kondensat og NGL (tusen fat o.e. per dag)	345	364	372
Gass (millioner Sm ³ per dag)	108	113	113
Salg (tusen fat o.e. per dag)	1 046	1 091	1 099



Finansielle resultater per første halvår 2019

Resultat etter finansposter per 1. halvår var 52 milliarder kroner, 2 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak reversering av tidligere tapsavsetninger for utestående terminkontrakter i gassmarkedet delvis motvirket av lavere produksjon.

Samlet olje- og gassproduksjon var 1 022 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), 51 kboed eller 5 prosent lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes i hovedsak naturlig produksjonsfall og lavere gassuttak fra Troll.

Gjennomsnittlig realisert oljepris var 574 NOK/fat sammenlignet mot 559 NOK/fat i samme periode i fjor. Effekten av svekket kronekurs mer enn kompenserte for en noe lavere oljepris i US dollar.

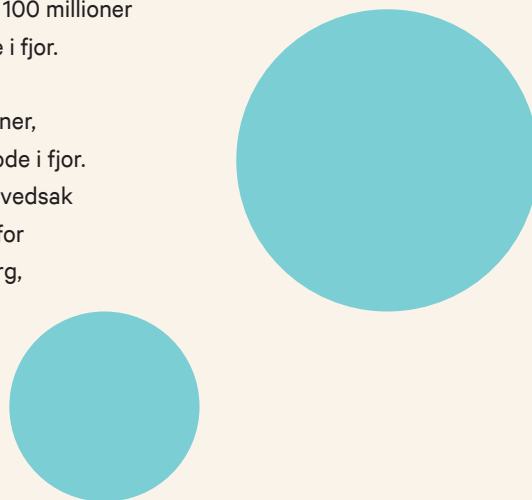
Gjennomsnittlig realisert gasspris i 1. halvår var 2,0 NOK/Sm³, på nivå med samme periode i fjor. Gassprisen viste imidlertid en nedadgående trend i 1. halvår og gjennomsnittlig realisert

gasspris for SDØE falt fra 2,38 NOK/Sm³ i januar til 1,69 NOK/Sm³ i juni.

Totale driftskostnader var 30 milliarder kroner, 2 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak økte kostnader knyttet til 3. parts gasslager samt høyere produksjons- og transportkostnader.

Totalt 300 millioner kroner ble utgiftsført i 1. halvår som følge av at 6 ferdigstilte brønner ble klassifisert som tørre. Totale letekostnader i perioden var 830 millioner kroner, 100 millioner kroner høyere enn samme periode i fjor.

Investeringer var 12 milliarder kroner, 1 milliard høyere enn samme periode i fjor. Høyere investeringer skyldes i hovedsak økt aktivitet innen feltutbygging for prosjekt relatert til Johan Castberg, Troll fase 3 og Johan Sverdrup.



Observasjoner og hendelser siden rapportering per første kvartal

- Myndighetene godkjente 15. mai plan for utbygging og drift (PUD) for Johan Sverdrup fase 2 som også inkluderte plan for anlegg og drift av områdeløsningen for kraft fra land til feltene Johan Sverdrup, Edvard Grieg, Ivar Aasen og Gina Krog.
- 14. juni ble andre fase for utvinning av Shetland/Lista-formasjonen på Gullfaks godkjent av myndighetene. 26. juni ble P1-utbyggingen på Gjøa godkjent av myndighetene.
- Partnerskapet i Tor Unit overleverte 1. juli PUD for videreutvikling av det tidligere nedstengte Tor-feltet til myndighetene.
- Partnerne i Wisting-lisensen besluttet 26. juni at Equinor overtar ansvaret som utbyggingsoperatør. OMV Norge fortsetter som ansvarlig operatør i driftsfasen av feltet.
- Det ble i løpet av 2. kvartal ferdigstilt 4 letebrønner, hvorav 2 i Barentshavet sørøst. Alle brønnene ble klassifisert som tørre. Resultatene fra leteboring i Barentshavet sørøst har vært skuffende hittil i år, hvor også Gjøkåsen som ble ferdigstilt i 1. kvartal var tørr.

Stavanger, august 2019

Styret i Petoro AS