

SDØE andre kvarter 2020:

Kontantstrøm på 34 milliarder kroner fra SDØE per 1. halvår

Covid-19-pandemien og lave priser har hatt stor effekt på kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i 2. kvartal. Netto kontantstrøm fra olje- og gassvirksomheten for kvartalet var den laveste siden opprettelsen av Petoro med 7 milliarder kroner og resulterte i en kontantstrøm for 1. halvår på 34 milliarder kroner, 43 prosent lavere enn samme periode i 2019.

	Per 1. halvår		Hele året
Mill NOK	2020	2019	2019
Kontantstrøm	33 766	58 929	96 184
Driftsinntekter	52 465	83 256	153 395
Driftskostnader	30 116	30 321	56 346
Driftsresultat	22 348	52 935	97 236
Finansposter	336	-1 188	-1 304
Resultat	22 685	51 747	94 633
Investeringer	13 867	12 018	26 727
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	37,8	66,7	65,0
Kurs NOK/USD	9,41	8,60	8,80
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	355,7	574,0	572,3
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	1,17	2,01	1,92
Produksjon (tusen fat o.e. per dag)	979	1 022	964
Olje, kondensat og NGL (tusen fat o.e. per dag)	378,6	344,6	349,2
Gass (millioner Sm ³ per dag)	95,5	107,7	97,7
Salg (tusen fat o.e. per dag)	1 004	1 046	978



Snorre A. Foto: Bo B. Randulff & Even Kleppa / Equinor

Finansielle resultater per 1. halvår 2020

Resultat etter finansposter per 1. halvår var 23 milliarder kroner, 29 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere priser og salgsvolum, samt nedskrivning av anleggsmidler i første kvartal.

Total produksjon var 979 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en nedgang på 43 kboed sammenlignet med samme periode i fjor.

Gassproduksjonen var 95 millioner standard kubikkmeter (mill Sm³) per dag, en nedgang på 11 prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes i hovedsak bruk av fleksibelt gassuttak for prisoptimalisering på Troll og Oseberg. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 1,17 mot 2,01 NOK per Sm³ i samme periode i fjor. Gassprisen i spotmarkedet falt betydelig i løpet av 1. halvår grunnet overforsynt marked som følge av økt LNG-import tidlig på året og historisk høye lagernivå. I tillegg ble etterspørselen redusert på grunn av globale smitteverntiltak for å hindre spredning av covid-19.

Væskeproduksjonen var 379 kboed, 34 kboed høyere enn samme periode i fjor. Økningen

skyldes oppstart av Johan Sverdrup i oktober 2019. Eksklusiv produksjonen fra Johan Sverdrup falt produksjonen med 35 kboed, i hovedsak som følge av naturlig produksjonsfall på flere felt samt ytterligere reduksjon for oljeproduksjonen i juni for de feltene som er omfattet av myndighetenes reviderte produksjonstillatelser som er gjeldende ut året. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 38 mot 67 USD per fat i tilsvarende periode i fjor. Fallet i oljepris skyldes i all hovedsak bortfall av etterspørsel som følge av globale smitteverntiltak iverksatt for å hindre spredning av covid-19. Prisfallet i USD ble imidlertid noe motvirket av svekket kronekurs slik at oppnådd oljepris målt i norske kroner var 356 mot 574 NOK per fat i tilsvarende periode i fjor.

Totale driftskostnader var 30 milliarder kroner, på samme nivå som tilsvarende periode i fjor.

Investeringene var 14 milliarder kroner, i underkant av 2 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak flere prosjekter med boreaktivitet, delvis motvirket av ferdigstilling av utbyggingen for Johan Sverdrup fase 1 i 2019.

Observasjoner og hendelser per 1. halvår

- Globale smittevernstiltak for å hindre spredning av covid-19 har redusert økonomisk aktivitet. Etterspørselen etter både gass og olje har derfor falt betydelig i 1. halvår. Høy global oljeproduksjon i begynnelsen av året har også påvirket prisene negativt. I tillegg falt gassprisen i spotmarkedet betydelig i samme periode grunnet overforsynt marked som følge av økt LNG-import og historisk høye lagernivå. Etter globale produksjonskutt, samt gradvis lemping på globale smittevernstiltak har oljeprisen økt i siste del av 1. halvår. Det er stor usikkerhet rundt hvilke kortsiktige og langsiktige effekter pandemien har for industrien, og det forventes fremdeles en relativt svak kontantstrøm fra SDØE også i 2. halvår.
- Myndighetene vedtok 7. mai midlertidig kutt i norsk oljeproduksjon. Formålet med kuttene er å bidra til en raskere stabilisering av oljemarkedet. Produksjonskuttene ble implementert ved at Olje- og energidepartementet gav en revidert produksjonstillatelse for juni måned og perioden fra og med 1. juli 2020 til og med 31. desember 2020. Petro har deltakerandel i 20 felt som er omfattet av kuttene.
- For å bedre likviditeten for petroleumsnæringen og bedre legge til rette for at selskapene skal kunne gjennomføre planlagte investeringer vedtok Stortinget 19. juni midlertidige endringer i petroleumsskatteloven. Petro forventer at dette vil skape insentiv for å få flest mulig lønnsomme prosjekter modnet i tide til å bli omfattet av ordningene.
- I en ny verdivurdering ble Statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten (SDØE) verdsatt til 1044 milliarder kroner per 1. januar 2020, en reduksjon på 49 milliarder kroner siden sist vurdering som ble beregnet per 2018. Samtidig har SDØE-porteføljen levert en netto kontantstrøm på 216 milliarder kroner siste 2 år. Verdivurderingen er utført av Rystad Energy på oppdrag fra Olje- og energidepartementet.