

SDØE første kvarartal 2020:

Kontantstrøm på 27 milliarder kroner fra SDØE per 1. kvartal

Per 1. kvartal har covid-19-pandemien hatt en begrenset effekt på kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). Netto kontantstrøm fra olje- og gassvirksomheten var 27 milliarder kroner per 1. kvartal, men forventes å bli betydelig svakere for resten av året.

	Per første kvartal		Hele året
Mill NOK	2020	2019	2019
Kontantstrøm	26 625	32 469	96 184
Driftsinntekter	33 566	45 313	153 395
Driftskostnader	16 408	15 655	56 445
Driftsresultat	17 158	29 658	96 950
Finansposter	1 044	-634	-1 304
Resultat	18 202	29 024	95 647
Investeringer	6 819	6 158	26 727
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	49,5	64,0	65,0
Kurs NOK/USD	9,09	8,54	8,80
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	450,3	546,7	572,3
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	1,46	2,22	1,92
Produksjon (tusen fat o.e. per dag)	1 092	1 097	964
Olje, kondensat og NGL (tusen fat o.e. per dag)	398,1	360,7	349,2
Gass (millioner Sm ³ per dag)	110,3	117,0	97,7
Salg (tusen fat o.e. per dag)	1 104	1 112	978



Johan Sverdrup, Foto: Ole Jørgen Bratland / Equinor

Finansielle resultater per første kvartal 2020

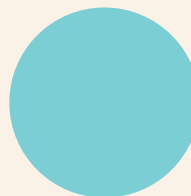
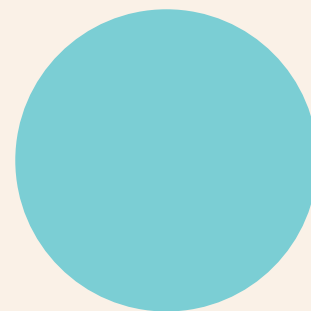
Resultat etter finansposter per 1. kvartal var 18 milliarder kroner, 11 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere priser og nedskrivning av anleggsmidler.

Total produksjon var 1 092 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en nedgang på 5 kboed sammenlignet med samme periode i fjor.

Gassproduksjonen var på 110 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, en nedgang på 6 prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 1,46 mot 2,22 NOK per Sm³ i samme periode i fjor. Gassprisen i spotmarkedet falt betydelig i løpet av 1. kvartal grunnet overforsynt marked som følge av økt LNG import og historisk høye lagernivå.

Væskeproduksjonen var 398 kboed, 37 kboed (10%) høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes oppstart av Johan Sverdrup i oktober 2019. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 450 mot 547 NOK per fat i tilsvarende periode i fjor. Fallet i oljepris skyldes i all hovedsak bortfall av etterspørsel som følge av globale tiltak iverksatt for å hindre smittespredning av covid-19.

Totale driftskostnader var 16,4 milliarder kroner, 0,8 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak nedskrivning av Martin Linge og Valemon med til sammen 1,8 milliarder kroner i mars grunnet den negative utviklingen i kortsiktige priser. Økningen ble noe motvirket av lavere avskrivninger og lavere gasskjøp.



Observasjoner og hendelser per 1. kvartal

- Covid-19-pandemien med påfølgende tiltak for å hindre spredning av smitte har rammet store deler av verdensøkonomien hardt. Pandemien har også rammet olje- og gassindustrien kraftig, særlig fra slutten av første kvartal. Tilbudsoverskudd sammen med stort bortfall av etterspørsel har gjort at prisene på både olje og gass har falt kraftig. Gitt de nåværende ekstraordinære tiltakene for å begrense smitte av covid-19, forventer vi at de negative virkningene vil forsterke seg i andre kvartal. Det er imidlertid svært usikkert hvor lenge det volatile markedet vil vedvare, men det forventes en betydelig svakere kontantstrøm fra SDØE fremover til eventuelt verdensøkonomien normaliseres.
- Regjeringen meldte 29. april at det vil bli iverksatt myndighetsbestemte kutt i oljeproduksjonen for å bidra til en raskere stabilisering av oljemarkedet. Produksjonsbegrensningen på 250 000 fat per dag i juni og 134 000 fat per dag for andre halvår vil iverksettes ved at Olje- og energidepartementet gir reviderte produksjonstillatelser for nevnte periode.
- Regjeringen la 30. april frem forslag til tiltak for olje- og gassnæringen og leverandørindustrien hvor det foreslås midlertidige endringer i petroleumsskatten. Regjeringen vil legge frem forslaget i egen proposisjon for Stortinget 12. mai.
- Johan Sverdrup-feltet i Nordsjøen, som startet opp produksjonen i oktober 2019, forventer å nå platåproduksjon for første fase raskere enn forventet. Kapasiteten i anlegget er utvidet slik at man nå forventer at platåproduksjon øker fra tidligere 440 000 til 470 000 fat per dag. Når feltet produserer for fullt forventes det produksjon rundt 690 000 fat per dag. Forventede utvinnbare reserver er på 2,7 milliarder fat oljeekvivalenter og balanseprisen for full feltutbygging er på under 20 dollar per fat. Petoro er rettighetshaver med 17,36 prosent i feltet.
- Olje- og energidepartementet godkjente 8. april 2020 utbyggingsplanen for havvindprosjektet Hywind Tampen i Nordsjøen, verdens største og Norges første anlegg for flytende havvind. Prosjektet innebærer en omlegging av kraftforsyningen på Snorre- og Gullfaks installasjonene hvor om lag en tredel av gasskraften som benyttes på plattformene erstattes med fornybar vindkraft fra elleve flytende vindturbiner. Prosjektet gir et vesentlig bidrag til reduserte utslipp av CO₂ fra norsk sokkel med 200 000 tonn per år fra 2020 til 2030. Installasjonen av vindparken er planlagt til våren 2022, og første strømløseleveranser forventes innen utgangen av samme år. Totale investeringer for prosjektet er av operatøren anslått til om lag 4,8 milliarder kroner. Petoro er rettighetshaver med 30 prosent i begge lisensene.