

SDØE  
første  
kvarartal  
2023:

# Sterk kontantstrøm fra SDØE også i 1. kvartal

Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) fortsetter å levere høy og stabil produksjon av energi til Europa sammen med operatører og partnere. Gassproduksjonen økte med fire prosent, og netto kontantstrøm fra olje- og gassvirksomheten var 117 milliarder kroner i 1. kvartal 2023. Dette er fire milliarder mer enn tilsvarende periode i fjor, og 91 milliarder mer enn 1. kvartal 2021.

	Per 1. kvartal		Hele året
Mill NOK	2023	2022	2022
<b>Kontantstrøm</b>	<b>117 200</b>	<b>113 001</b>	<b>528 171</b>
Driftsinntekter	120 750	142 860	640 426
Driftskostnader	21 885	23 277	102 823
Driftsresultat	98 865	119 583	537 603
Finansposter	2 522	-1 753	1 605
<b>Resultat</b>	<b>101 387</b>	<b>117 830</b>	<b>539 208</b>
<b>Investeringer</b>	<b>6 193</b>	<b>5 938</b>	<b>28 773</b>
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	82	104	104
Kurs NOK/USD	10,07	8,89	9,53
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	828	925	988
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm <sup>3</sup> )	7,61	10,22	11,95
<b>Produksjon (tusen fat o.e. per dag)</b>	<b>1 090</b>	<b>1 074</b>	<b>1 044</b>
Olje, kondensat og NGL (tusen fat o.e. per dag)	364	377	359
Gass (millioner Sm <sup>3</sup> per dag)	115	111	109
<b>Salg (tusen fat o.e. per dag)</b>	<b>1 137</b>	<b>1 121</b>	<b>1 093</b>



Johan Sverdrup fase 2. Foto: Equinor

## Finansielle resultater per 1. kvartal 2023

Resultat etter finansposter per 1. kvartal var 101 milliarder kroner, 16,4 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere inntekter som følge av vesentlig lavere priser på spesielt gass, delvis motvirket av produksjon fra Johan Sverdrup fase 2 samt reversering av urealiserte tap på derivater fra forrige kvartal.

Total produksjon var 1 090 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en økning på 16 kboed sammenlignet med samme periode i fjor.

Gassproduksjonen var på 115 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm<sup>3</sup>) per dag, som er en økning på fire prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak økt gassuttak fra Troll, samt Snøhvit som fremdeles var nedstengt i samme periode i fjor. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 7,61 mot 10,22 NOK per Sm<sup>3</sup> i samme periode i fjor. Årsaken til lavere gasspriser er sammensatt, men skyldes i hovedsak historisk høy import av LNG og lagerfylling i Europa, kombinert med lavere etterspørsel.

Væskeproduksjonen var 364 kboed, en reduksjon på 12 kboed sammenlignet med samme periode i fjor. Reduksjonen i væskeproduksjon skyldes primært naturlig produksjonsfall på flere modne felt, delvis motvirket av ny produksjon fra Johan Sverdrup fase 2. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 82 mot 104 USD per fat i tilsvarende periode i fjor. Målt i norske kroner ble reduksjonen imidlertid noe motvirket av svekket

kronekurs slik at oppnådd oljepris var 828 mot 925 NOK per fat i tilsvarende periode i fjor. Reduksjonen i oljepris sammenlignet med fjoråret skyldes lavere etterspørselsvekst enn forventet grunnet økende renter, lavere økonomisk vekst og frykt for resesjon flere steder i verden.

Totale driftskostnader var i underkant av 22 milliarder kroner, 1,4 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes lavere kostnader for kjøp av 3. parts gass, delvis motvirket av økte produksjons- og transportkostnader.

Kostnader for kjøp av 3. parts gass var på 5,1 milliarder kroner, i overkant av 3 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Nedgangen skyldes i hovedsak vesentlig lavere gasspriser i kombinasjon med lavere volumer. Produksjonskostnadene var 5,4 milliarder kroner, i overkant av 0,6 milliarder kroner høyere enn tilsvarende periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak økt vedlikeholds-aktivitet på flere felt og anlegg. Transportkostnadene var 3,4 milliarder kroner, 1 milliard høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes primært økte tariffer.

Investeringer var om lag 6,2 milliarder kroner, 0,3 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Investeringene øker grunnet større aktivitet på utbyggingen av Breidablikk og i forbindelse med klargjøring til oppstart av Dvalin. Dvalin forventes å starte produksjon i andre kvartal.

# Observasjoner og hendelser i 1. kvartal

- Energimarkedene er fremdeles preget av geopolitisk uro og fokus på forsyningssikkerhet. Likevel synes energimarkedene å ha rebalansert seg noe, som har ført til lavere olje- og gasspriser i kvartalet. En rekordvarm vinter, høy LNG-import i Europa og redusert etterspørsel etter gass har medført lavere lagertrekk enn forventet. Økt usikkerhet i finansmarkedene har også lagt press på oljeprisen. Likevel er det fremdeles stor usikkerhet knyttet til både tilbud og etterspørsel fremover og prisene forventes å holde seg høye, men volatile på kort til mellomlang sikt.
- Det ble registrert fire alvorlige hendelser hittil i år sammenlignet mot tre i tilsvarende periode i fjor. Dette gir en alvorlig hendelsesfrekvens på 0,57 siste 12 måneder, som er en nedgang fra 0,7 i 1. kvartal 2022. Personskadefrekvensen var 3,9 per 1. kvartal mot 3,8 i samme periode i fjor.
- Samtidig med resultatene for første kvartal publiserer Petoro sin bærekraftsrapport. Petoro har satt ambisiøse klimamål for SDØE-porteføljen. Målet er at vår andel av utslippene fra porteføljen skal reduseres med 55 % innen 2030, og med et langsiktig mål om nær null utslipp i 2050. For å klare dette må felt og anlegg elektrifiseres. I 2022 var Petoro med på å beslutte elektrifisering av de to feltene Snøhvit og Draugen. Sammen med tidligere og kommende beslutninger innebærer dette at Petoro i de neste årene planlegger å investere over 25 milliarder kroner i elektrifiseringstiltak.
- I januar fikk 25 selskaper tilbud om andeler i totalt 47 utvinningstillatelser på norsk sokkel i forhåndsdefinerte områder (TFO) 2022. Av de 47 utvinningstillatelsene, er 29 i Nordsjøen, 16 i Norskehavet og 2 i Barentshavet. 20 av utvinningstillatelsene er tilleggsareal til eksisterende utvinningstillatelser. Petoro fikk 9 lisenser til forvaltning, hvorav 3 i Nordsjøen, 5 i Norskehavet og 1 i Barentshavet.
- I løpet av 1. kvartal ble det gjort to potensielt drivverdige funn i prospektene Obelix Upflank (PL1128) og Røver Sør (PL923). Foreløpig beregning av funnstørrelse viser mellom 2 og 11 millioner standard kubikkmeter (Sm<sup>3</sup>) utvinnbare oljeekvivalenter for Obelix og mellom 2,7 og 7,4 millioner Sm<sup>3</sup> utvinnbare oljeekvivalenter for Røver Sør.