

SDØE første halvår 2025:

Kontantstrøm på 139 milliarder fra SDØE i 1. halvår

Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) fortsetter å levere sterk kontantstrøm og høy lønnsomhet. I 1. halvår 2025 var netto kontantstrøm fra olje- og gassvirksomheten 139 milliarder kroner, opp 25 milliarder sammenlignet med samme periode i fjor. Økte gasspriser bidro til den positive utviklingen, mens den samlede produksjonen var noe lavere, hovedsakelig som følge av reduserte gassvolumer.

	Per 1. halvår		Hele året
Mill NOK	2025	2024	2024
Kontantstrøm	139 088	113 608	220 048
Driftsinntekter	190 683	139 330	304 809
Driftskostnader	43 208	36 698	72 368
Driftsresultat	147 475	102 632	232 441
Finansposter	-2 565	-680	-333
Resultat	144 911	101 952	232 108
Investeringer	15 614	14 460	40 528
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	71	85	82
Kurs NOK/USD	10,81	10,60	10,68
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	764	904	871
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	5,42	3,84	4,50
Produksjon (tusen fat o.e. per dag)	1 029	1 074	1 063
Olje, kondensat og NGL (tusen fat o.e. per dag)	352	353	354
Gass (millioner Sm ³ per dag)	108	115	113
Salg (tusen fat o.e. per dag)	1 043	1 086	1 072



Johan Castberg. Foto: Lars Morken / ©Equinor

Finansielle resultater per 1. halvår 2025

Resultat etter finansposter per 2. kvartal var 144,9 milliarder kroner, 43,0 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak høyere driftsinntekter som følge av høy gasspris, samt økte tariffinntekter som følge av økt eierskap i sentral gassinfrastruktur. I tillegg ble det i 1. kvartal innregnet en gevinst på 21,4 milliarder kroner for Heidrun i forbindelse med gjennomføring av bytteavtale med Equinor. Økningen ble delvis motvirket av lavere oljeinntekter som følge av lavere priser, økte produksjonskostnader, kostnader for kjøp av 3. parts gass og avskrivninger.

Total produksjon var 1 029 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en reduksjon på 44 kboed sammenlignet med samme periode i fjor.

Gassproduksjonen var 108 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, en reduksjon på seks prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes i hovedsak revisjonsstans på Hammerfest LNG, samt noe lavere produksjon

fra Troll. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 5,42 mot 3,84 NOK per Sm³ i samme periode i fjor. Prisene er fremdeles betydelig høyere enn i samme periode i fjor, drevet av lavere lagernivåer, høy etterspørsel knyttet til europeisk lagerfylling, og et stramt LNG-marked med økt global konkurranse om tilgjengelige volumer.

Væskeproduksjonen var 352 kboed, én kboed lavere enn i samme periode i fjor. Nedgangen skyldes i hovedsak naturlig fall i produksjonen fra flere modne felt og redusert eierandel i Heidrun etter byttehandelen med Equinor. Dette motvirkes delvis av økt produksjon fra nylig oppstartede Johan Castberg, samt Tyrving og Breidablikk.

Gjennomsnittlig realisert oljepris var 71 mot 85 USD per fat i tilsvarende periode i fjor. Målt i norske kroner var oppnådd oljepris 764 NOK per fat, sammenlignet mot 904 NOK per fat i tilsvarende periode i fjor. Oljeprisen har gradvis falt gjennom 1. halvår, som følge av økt tilbud fra OPEC+, svak etterspørsel – særlig fra Kina og Europa – og et marked som i økende grad vurderer geopolitiske hendelser som kortvarige sjokk.

Totale driftskostnader var 43,2 milliarder kroner, 6,5 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes økte produksjonskostnader, kostnader for kjøp av 3. parts gass og avskrivninger.

Kostnader for kjøp av 3. parts gass var på 3,6 milliarder kroner, 1,8 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Oppgangen skyldes i hovedsak høyere gasspriser i kombinasjon med økte volumer. Transportkostnadene var 3,5 milliarder kroner, 1,9 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Nedgangen skyldes høyere eliminerings som følge av økt eierandel i sentral gassinfrastruktur.

Produksjonskostnadene var 15,8 milliarder kroner, 3,4 milliarder kroner høyere enn tilsvarende periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak økte kostnader som følge av økt eierskap i sentral gassinfrastruktur. Eksklusiv gassinfrastruktur var produksjonskostnadene om lag på nivå med samme periode i fjor.

Totale avskrivninger var 18,8 milliarder kroner, en økning på 2,7 milliarder kroner sammenlignet med samme periode året før. Økningen skyldes høyere avskrivninger for Gassled etter oppkjøp, Tyrihans etter byttehandel med Equinor, samt Johan Castberg og Tyrving etter produksjonsstart på feltene.

Investeringer i interessentskapene utgjorde 15,6 milliarder kroner, en økning på 1,2 milliarder kroner sammenlignet med samme periode i fjor. Økningen skyldes høyere aktivitetsnivå for Snøhvit Future og Troll fase 3 trinn 2, samt økt produksjonsboring på Verdande. I tillegg bidro en større eierandel i Gassled til høyere investeringer i gassinfrastruktur. Økningen ble delvis utlignet av lavere investeringer på Johan Castberg og Tyrving, som nå er i produksjon.

Observasjoner og hendelser i 1. halvår 2025

- Det er registrert syv alvorlige hendelser hittil i år sammenlignet med fem i tilsvarende periode i fjor. Dette gir en frekvens for alvorlige hendelser per million arbeidstimer (SIF) på 0,60 siste tolv måneder, som er en økning fra 0,53 for samme periode i fjor. Frekvensen for personskader per million arbeidstimer (TRIF) var 5,1 mot 4,2 i samme periode i fjor.
- I begynnelsen av juli vedtok rettighetshaverne i Johan Sverdrup å investere om lag 13 milliarder kroner i utviklingen av to nye havbunnsrammer på Johan Sverdrup-feltet, kalt fase 3. Prosjektet forventes å øke utvinnbare volumer med 40–50 millioner fat oljeekvivalenter, og bidra til å nå mål om en total utvinningsgrad på opptil 75 %. Produksjonsstart er planlagt i 4. kvartal 2027.
- I juni ble også Ormen Lange-prosjektet for havbunnskompresjon ferdigstilt. Ved hjelp av to nye undervanns kompressorstasjoner forventes utvinningsgraden å øke fra 75 % til 85 %, noe som kan gi 30–50 milliarder Sm³ ekstra gass. Prosjektet ble levert innenfor budsjett og første gass ble levert juni 2025.
- Johan Castberg-feltet startet produksjon 31. mars, og nådde platåproduksjon på 220 000 fat olje per dag allerede 17. juni – under tre måneder etter oppstart. Feltet har utvinnbare volumer på 450–650 millioner fat, og prosjektkostnaden på om lag 86 milliarder kroner forventes nedbetalt på under to år. Videreutvikling inkluderer boring av ytterligere brønner og utvikling av satellittfunn som Isflak (oppstart i 2028). Nylig oljefunn i Tubåen-formasjonen (9–15 millioner fat) styrker feltets ressursgrunnlag og forventes tilknyttet eksisterende infrastruktur.
- Produksjonen fra Halten Øst-utbyggingen i Norskehavet startet opp 17. mars, kun to år etter PUD-godkjenning i februar 2023. Første fase omfatter seks brønner i fem funn, mens fase to er planlagt i 2029. Forventede utvinnbare reserver fra funnene er på ca. 100 millioner fat oljeekvivalenter. Gassen vil bli eksportert via Åsgard B til Kårstø og videre til Europa. Totale investeringer for begge fasene er på om lag 9 milliarder kroner, og forventet tilbakebetalingstid er ett år.