

SDØE tredje kvarartal 2023:

Kontantstrøm på 219 milliarder kroner fra SDØE per 3. kvartal

Hittil i år er netto kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) 219 milliarder kroner, om lag 50 prosent lavere enn for tilsvarende periode i fjor. Lavere kontantstrøm skyldes primært reduserte gasspriser fra ekstraordinært høye nivåer i fjor og redusert gassproduksjon grunnet vedlikehold og midlertidige nedstengninger. Likevel ligger 2023 an til å bli det nest beste i SDØEs historie.

	Per 3. kvartal		Hele året
Mill NOK	2023	2022	2022
Kontantstrøm	219 483	401 782	528 171
Driftsinntekter	258 860	484 005	640 426
Driftskostnader	60 545	74 634	102 823
Driftsresultat	198 314	409 371	537 603
Finansposter	1 635	1 906	1 605
Resultat	199 949	411 277	539 208
Investeringer	22 020	20 326	28 773
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	83	109	104
Kurs NOK/USD	10,45	9,30	9,53
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	864	1 016	988
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	5,75	12,08	11,95
Produksjon (tusen fat o.e. per dag)	955	1 031	1 044
Olje, kondensat og NGL (tusen fat o.e. per dag)	349	358	359
Gass (millioner Sm ³ per dag)	96	107	109
Salg (tusen fat o.e. per dag)	1 002	1 080	1 093



Grane-plattformen i Nordsjøen. Foto: Elisabeth Sahl / Jonny Engelsvoll / ©Equinor.

Finansielle resultater per 3. kvartal 2023

Resultat etter finansposter per 3. kvartal var 200 milliarder kroner, 211 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere inntekter som følge av vesentlig lavere priser på spesielt gass, samt lavere gassalg. Nedgangen ble delvis motvirket av økt produksjon fra Johan Sverdrup, samt reversering av urealiserte tap på derivater fra 2022 i 1. kvartal. Lavere tredje parts gasskjøp bidro også positivt.

Total produksjon var 955 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en nedgang på 77 kboed sammenlignet med samme periode i fjor.

Gassproduksjonen var på 96 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er en reduksjon på ti prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Nedgangen skyldes i hovedsak vedlikehold på Troll og Oseberg, samt midlertidig nedstengning av felt tilknyttet prosessanlegget på Nyhamna. Reduksjonen ble delvis motvirket av produksjon fra Snøhvit som var nedstengt første halvår i fjor og det nylig oppstartede feltet Dvalin. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 5,75 mot 12,08 NOK per Sm³ 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 349 kboed, en reduksjon på 9 kboed sammenlignet med samme periode i fjor. Reduksjonen i væskeproduksjon skyldes primært naturlig produksjonsfall på flere modne felt, delvis motvirket av økt produksjon fra Johan Sverdrup fase 2.

Gjennomsnittlig realisert oljepris var 83 mot 109 USD per fat i tilsvarende periode i fjor. Målt i norske kroner ble reduksjonen imidlertid noe motvirket av svak kronekurs slik at oppnådd oljepris var 864 mot 1016 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. I tredje kvartal har prisene begynt å stige igjen grunnet økt etterspørsel og geopolitisk uro.

Totale driftskostnader var 61 milliarder kroner, 14 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes lavere kostnader for kjøp av tredje parts gass, delvis motvirket av økte produksjonskostnader.

Kostnader for kjøp av tredje parts gass var 12 milliarder kroner, 14 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Nedgangen skyldes vesentlig lavere gasspriser i kombinasjon med lavere volumer. Produksjonskostnadene var 17 milliarder kroner, 1 milliard kroner høyere enn tilsvarende periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak økt vedlikeholds-aktivitet på flere felt og anlegg, samt økte CO₂-kostnader. Transportkostnadene var 9 milliarder kroner, som er på nivå med samme periode i fjor.

Investeringer var 22 milliarder kroner, 1,7 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Økningen i investeringer skyldes høy aktivitet på flere felt med prosjekter i gjennomføringsfasen, delvis motvirket av lavere produksjonsboring på Troll.

Observasjoner og hendelser i 3. kvartal

- Det er registrert tolv alvorlige hendelser hittil i år sammenlignet med elleve i tilsvarende periode i fjor. Dette gir en frekvens for alvorlige hendelser på 0,55 siste 12 måneder, som er en nedgang fra 0,6 i 3. kvartal 2022. Personskadefrekvensen var 4,1 per 3. kvartal på nivå med samme periode i fjor.
- Olje- og energidepartementet godkjente 8. august endret plan for utbygging og drift (PUD) og endret plan for anlegg og drift (PAD) for Snøhvit-feltet og Hammerfest LNG (Snøhvit Future-prosjektet). Godkjenningen innebærer landkompresjon fra 2028 og elektrifisering av anlegget fra 2030. Elektrifisering av Hammerfest LNG erstatter dagens gassturbiner med strøm fra kraftnettet og reduserer CO₂-utslippene fra anlegget med rundt 850 000 tonn årlig. Dette er det største utslippsreducerende enkelttiltaket for avkarbonisering av olje- og gassproduksjon i Norge og prosjektet er et viktig bidrag til energiomstillingen. Totalt er det forventet at Snøhvit-partnerne investerer 13,2 milliarder kroner i Snøhvit Future-prosjektet. Petoro er rettighetshaver med 30 prosent.
- Produksjonen fra Dvalin-feltet i Norskehavet startet opp 23. august. Feltet har vært nedstengt siden slutten av 2020 etter at det ble målt høye verdier av kvikksølv i brønnstrømmen. Siden har det blitt installert tekniske løsninger for fjerning av kvikksølv på de landbaserte prosessanleggene på Nyhamna og Tjeldbergodden i Midt-Norge. De utvinnbare reservene anslås til 113 millioner fat oljeekvivalenter, hvorav mesteparten vil være gass. Dvalin-feltet, inkludert Dvalin Nord som er under utbygging, har en anslått levetid til 2038. Petoro er rettighetshaver med 35 prosent.
- 25. august startet produksjonen for Statfjord Øst-prosjektet som forventes å forlenge levetiden til Statfjord C til 2040. Prosjektet er gjennomført med gode sikkerhetsresultater og er forventet å leveres innenfor kostnadsestimat til tross for økt inflasjon og svekket kronekurs. Produksjonen startet et halvt år tidligere enn planlagt og utvinningsgraden for olje fra feltet forventes å øke fra 58 til 63 prosent. Petoro er rettighetshaver med 30 prosent.
- Produksjonen fra Breidablikk-feltet i Nordsjøen startet opp 20. oktober, fire måneder før opprinnelig planlagt oppstart og på budsjett. Havbunnsfeltet er knyttet opp til Grane-plattformen og forventes å produsere opp mot 200 millioner fat olje. Petoro er rettighetshaver med 22,2 prosent.