

SDØE andre kvarter 2024:

Kontantstrøm på 114 milliarder fra SDØE i 1. halvår

Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) fortsetter å levere høy produksjon og solid operasjonell drift igjennom andre kvartal. Gassproduksjonen økte med over ti prosent, og netto kontantstrøm fra olje- og gassvirksomheten i 1. halvår endte på 114 milliarder kroner. Kontantstrømmen er likevel vesentlig lavere enn i fjor på samme tid som følge av lavere gasspriser.

	Per 2. kvartal		Hele året
Mill NOK	2024	2023	2023
Kontantstrøm	113 608	180 079	276 905
Driftsinntekter	139 330	194 213	352 690
Driftskostnader	36 698	43 309	86 109
Driftsresultat	102 632	150 905	266 581
Finansposter	-680	2 532	-409
Resultat	101 952	153 436	266 172
Investeringer	14 460	14 953	30 358
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	85	80	83
Kurs NOK/USD	10,60	10,42	10,55
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	904	833	876
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	3,84	6,34	5,76
Produksjon (tusen fat o.e. per dag)	1 082	1 004	994
Olje, kondensat og NGL (tusen fat o.e. per dag)	352	358	354
Gass (millioner Sm ³ per dag)	116	103	102
Salg (tusen fat o.e. per dag)	1 086	1 060	1 030



Johan Sverdrup. Foto: Arne Reidar Mortensen / ©Equinor

Finansielle resultater per 2. kvartal 2024

Resultat etter finansposter per 2. kvartal var 102 milliarder kroner, 51,5 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere inntekter som følge av vesentlig lavere gasspriser, samt lavere oljesalg. Nedgangen er delvis motvirket av økt salg av gass, høyere oljepris og reduserte kostnader for kjøp av tredjepartsgass.

Total produksjon var 1 082 tusen fat oljeequivalenter per dag (kboed), en økning på 78 kboed sammenlignet med samme periode i fjor.

Gassproduksjonen var på 116 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er en økning på 13 prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak høyere gassproduksjon fra Troll etter kapasitetsøkning på Kollsnes og Dvalin som restartet produksjonen i andre halvår 2023. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 3,84 mot 6,34 NOK per Sm³ i samme periode i fjor. Årsaken til lavere gasspriser er sammensatt, men skyldes i hovedsak lavere etterspørsel, kombinert med høy import av LNG og høye lagernivåer i Europa.

Væskeproduksjonen var 352 kboed, en reduksjon på 6 kboed sammenlignet med samme periode i fjor. Reduksjonen i væskeproduksjon skyldes primært naturlig produksjonsfall og revisjonsstanser på flere modne felt, delvis motvirket av høy produksjon fra Johan Sverdrup og Breidablikk som startet produksjonen i 2023. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 85 mot 80 USD per fat i tilsvarende periode i fjor. Målt i norske kroner ble økningen imidlertid noe forsterket av svekket kronekurs slik at oppnådd oljepris var 904 mot 833

NOK per fat i tilsvarende periode i fjor. Økningen i oljepris sammenlignet med fjoråret skyldes vekst i etterspørselen, men effekten avdempes ved at tilbudet fra land utenfor OPEC+ øker.

Totale driftskostnader var 36,7 milliarder kroner, i underkant av 6,6 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes lavere transportkostnader, samt lavere kostnader relatert til kjøp av tredjeparts gass. Nedgangen ble delvis motvirket av økte produksjonskostnader.

Transportkostnadene var 5,4 milliarder kroner, 0,8 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes lavere tariffier. Kostnader for kjøp av tredjeparts gass var på 1,8 milliarder kroner, 8,0 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Nedgangen skyldes i hovedsak lavere gasspriser i kombinasjon med reduserte volumer. Produksjonskostnadene var 12,3 milliarder kroner, 0,3 milliarder kroner høyere enn tilsvarende periode i fjor. Økningen skyldes generell økning i drifts- og vedlikeholdskostnader på flere felt, delvis motvirket av reduserte kostnader til strøm og miljøavgifter.

Investeringer var om lag 14,5 milliarder kroner, 0,5 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes lavere produksjonsboring på Troll og lavere investeringsnivå på Breidablikk og Dvalin etter oppstart av produksjon. Nedgangen er delvis motvirket av høy aktivitet på flere prosjekter i gjennomføringsfasen som Irpa, Johan Castberg, Snøhvit og Tyrving. I tillegg pågår det mer produksjonsboring på felt som Tyrving, Haltenbanken Vest og Gullfaks.

Observasjoner og hendelser i 2. kvartal

- Det er registrert fem alvorlige hendelser hittil i år sammenlignet med åtte i tilsvarende periode i fjor. Dette gir en frekvens for alvorlige hendelser per million arbeidstimer (SIF) på 0,53 siste 12 måneder, som er på nivå med samme periode i fjor. Frekvensen for personskader per million arbeidstimer (TRIF) var 4,2 mot 4,0 i samme periode i fjor.
- Petoro og Equinor inngikk i mai en omfattende avtale om andelsbytter på norsk sokkel. Avtalen vil sikre økt verdiskaping og en mer effektiv ressursforvaltning av selskapenes aktiviteter på Haltenbanken. Petoro mottar eierandeler på 22,5 prosent i Tyrihans, 3,7 prosent i Johan Castberg, 9,3 prosent i Carmen-funnet og 10 prosent i Beta-funnet og bytter samtidig bort eierandeler på 21,4 prosent i Heidrun og 7,5 prosent i Noatun. Avtalen er verdinøytral, som innebærer at verdien av andelene som byttes mellom selskapene er vurdert til å være lik. Avtalen avhenger av myndighetsgodkjenninger, og skal etter planen tre i kraft fra 1. januar 2025.
- Rettighetshaverne i Troll-lisensen har vedtatt å investere i overkant av 12 milliarder kroner for å videreutvikle gassinfrastrukturen i Troll Vest gassprovins. Dette vil fremskynde produksjonen fra reservoaret slik at dagens høye gasseksport kan opprettholdes mot 2030. Prosjektet Troll Fase 3 steg 2 inkluderer 8 nye brønner fra to nye brønnrammer med havbunnskontroller fra eksisterende brønnrammer. Det skal legges en ny gassrørledning for tilknytning til Troll A-plattformen, og prosjektet vil også inkludere modifikasjonsarbeid på Troll A. Produksjonsstart for de første brønnene er planlagt i slutten av 2026. Den nye infrastrukturen vil fremskynde produksjonen fra reservoaret tilsvarende omtrent 55 milliarder standard kubikkmeter gass. På det meste vil det årlige bidraget fra den nye utbyggingen utgjøre rundt 7 milliarder standard kubikkmeter gass.