

SDØE tredje kvarartal 2024:

Kontantstrøm på 174 milliarder fra SDØE hittil i år

Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) har generert en kontantstrøm på 174 milliarder kroner hittil i år. Produksjonen har vært høy, med solid operasjonell drift gjennom 3. kvartal. Gassproduksjonen har økt med 16 prosent, men netto kontantstrøm fra olje- og gassvirksomheten er likevel betydelig lavere enn på samme tidspunkt i fjor, hovedsakelig på grunn av lavere gasspriser.

	Per 3. kvartal		Hele året
Mill NOK	2024	2023	2023
Kontantstrøm	174 259	219 483	276 905
Driftsinntekter	213 012	258 860	352 690
Driftskostnader	54 437	60 545	86 109
Driftsresultat	158 575	198 314	266 581
Finansposter	-660	1 635	-409
Resultat	157 915	199 949	266 172
Investeringer	21 504	22 020	30 358
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	84	83	83
Kurs NOK/USD	10,63	10,45	10,55
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	888	864	876
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	4,06	5,75	5,76
Produksjon (tusen fat o.e. per dag)	1 053	958	994
Olje, kondensat og NGL (tusen fat o.e. per dag)	351	352	354
Gass (millioner Sm ³ per dag)	112	96	102
Salg (tusen fat o.e. per dag)	1 062	1 002	1 030



Johan Castberg FPSO forlater Klosterfjorden. Foto: Øyvind Gravås/Eirin Lillebø / ©Equinor

Finansielle resultater per 3. kvartal 2024

Resultat etter finansposter per 3. kvartal var 157,9 milliarder kroner, 42,0 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere inntekter som følge av reduserte gasspriser. Nedgangen ble delvis motvirket av økt salg av gass og reduserte kostnader for kjøp av tredjepartsgass.

Total produksjon var 1 053 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en økning på 95 kboed sammenlignet med samme periode i fjor.

Gassproduksjonen var 112 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er en økning på 16 prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak høyere gassproduksjon fra Troll etter kapasitetsøkning på Kollsnes, men også sterk og stabil produksjon fra felt som Oseberg, Dvalin, Snøhvit og Ormen Lange. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 4,06 mot 5,75 NOK per Sm³ i samme periode i fjor. Årsaken til lavere gasspriser er sammensatt, men skyldes i hovedsak lavere etterspørsel, høy import av LNG og høye lagernivåer i Europa.

Væskeproduksjonen var 351 kboed, en reduksjon på 1 kboed sammenlignet med samme periode i fjor. Reduksjonen i væskeproduksjon skyldes primært naturlig produksjonsfall og revisjonsstanser på flere modne felt. Effekten ble delvis motvirket av ny produksjon fra Breidablikk som startet opp i 2023. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 84 mot 83 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 888 mot 864 NOK per fat i tilsvarende periode

i fjor. Den marginale økningen i oljeprisen sammenlignet med fjoråret skyldes vekst i etterspørselen, men effekten dempes av en økning i tilbudet fra land utenfor OPEC+.

Totale driftskostnader var 54,4 milliarder kroner, 6,1 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes lavere kostnader relatert til kjøp av tredjeparts gass, samt noe lavere transportkostnader. Nedgangen ble delvis motvirket av økte produksjonskostnader. Kostnader for kjøp av tredjeparts gass var på 2,6 milliarder kroner, 9,2 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Nedgangen skyldes i hovedsak lavere gasspriser i kombinasjon med reduserte volumer. Transportkostnadene var 8,5 milliarder kroner, 0,5 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Nedgangen skyldes lavere kostnader for transport av olje fra Troll og gass fra Visund og Åsgard.

Produksjonskostnadene var 17,8 milliarder kroner, 0,8 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 21,5 milliarder kroner, 0,5 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes mindre produksjonsboring på Troll, Visund og Statfjord Øst, samt lavere investeringsnivå på Breidablikk og Dvalin etter oppstart. Nedgangen ble delvis motvirket av høy aktivitet på flere prosjekter i gjennomføringsfasen som Irpa, Snøhvit og Troll fase 3. I tillegg pågår det mer produksjonsboring på felt som Tyrving, Haltenbanken Vest og Johan Castberg.

Observasjoner og hendelser i 3. kvartal

- Det er registrert tolv alvorlige hendelser hittil i år, samme antall som i tilsvarende periode i fjor. Dette gir en frekvens for alvorlige hendelser per million arbeidstimer (SIF) på 0,61 siste 12 måneder, som er en oppgang fra 0,55 i samme periode i fjor. Frekvensen for personskader per million arbeidstimer (TRIF) var 4,6 mot 4,1 i samme periode i fjor.
- I begynnelsen av september startet oljeproduksjonen fra Tyrving-feltet. Utvinnbare ressurser i Tyrving er estimert til omtrent 25 millioner fat oljeekvivalenter. Tyrving vil operere med svært lave utslipp, anslått til bare 0,3 kg CO₂ per fat.
- Fra og med 7. september ble Troll B og C installasjonene delvis drevet med kraft fra land. Dette vil redusere utslipp fra norsk sokkel med 250.000 tonn CO₂ årlig. Reduksjonen av CO₂ tilsvarer omtrent en halv prosent av hele Norges årlige utslipp. NO_x-utslipp fra feltet reduseres også med rundt 850 tonn i året. Gass som ble tidligere ble brent i turbiner for å levere energi på plattformene, kan nå eksporteres til Europa.
- 17. september var Johan Castberg-skipet ankret opp på feltet i Barentshavet, med plan om produksjonsstart mot slutten av året. Dette var en viktig milepæl for Petoro og de andre rettighetshaverne Equinor og Vår Energi. Feltet har mellom 450 og 650 millioner fat utvinnbare ressurser, med en produksjon på opptil 220 000 fat per dag og forventes å være i drift i minst 30 år.