

SDØE
tredje
kvarartal
2022:

Kontantstrøm på 402 milliarder kroner fra SDØE per 3. kvartal

Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) fortsetter å levere sikker og pålitelig energi til Europa sammen med operatører og partnere. Gassproduksjonen økte med ni prosent og netto kontantstrøm fra olje- og gassvirksomheten var 402 milliarder kroner hittil i år. Dette er en økning på 304 milliarder sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Netto kontantstrøm i kvartalet var på hele 167 milliarder kroner.

	Per 3. kvartal		Hele året
Mill NOK	2022	2021	2021
Kontantstrøm	401 782	98 139	186 058
Driftsinntekter	484 005	153 069	286 141
Driftskostnader	74 634	46 016	62 711
Driftsresultat	409 371	107 054	223 430
Finansposter	1 906	-1 245	-1 296
Resultat	411 277	105 809	222 135
Investeringer	20 326	18 911	25 896
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	109	67	70
Kurs NOK/USD	9,30	8,54	8,60
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	1 016	574	603
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	12,08	2,96	4,78
Produksjon (tusen fat o.e. per dag)	1 030	1 002	1 026
Olje, kondensat og NGL (tusen fat o.e. per dag)	357	385	388
Gass (millioner Sm ³ per dag)	107	98	101
Salg (tusen fat o.e. per dag)	1 080	1 060	1 085



Troll A. Foto: Øyvind Gravås og Even Kleppa, Equinor

Finansielle resultater per 3. kvartal 2022

Resultat etter finansposter per 3. kvartal var 411 milliarder kroner, 305 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak høyere inntekter som følge av vesentlig høyere priser på olje og gass, samt økt salg av gass fra Troll, Martin Linge og Snøhvit.

Total produksjon var 1 030 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en økning på 28 kboed sammenlignet med samme periode i fjor.

Gassproduksjonen var på 107 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er en økning på 9 prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak økt gassuttak på Troll, produksjon fra Martin Linge som startet opp i fjor, samt Snøhvit som gjenopptok produksjonen i slutten av 2. kvartal etter brannen ved Hammerfest LNG i 2020. Lavere gassuttak på Ormen Lange og Oseberg har delvis motvirket økningen. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 12,08 mot 2,96 NOK per Sm³ i samme periode i fjor. Årsaken til de høye vedvarende gassprisene skyldes i hovedsak bortfall av russiske gassleveranser til Europa som følge av krigen i Ukraina.

Væskeproduksjonen var 357 kboed, en reduksjon på 28 kboed sammenlignet med samme periode i fjor. Reduksjonen i væskeproduksjon skyldes primært naturlig produksjonsfall på flere modne felt samt planlagte revisjonsstanser på Grane og Oseberg. I tillegg har uttak av NGL-produkter fra gasstrømmen blitt redusert for å optimalisere verdien av gass i det sterke gassmarkedet. Produksjon fra Martin Linge samt økt utvinning fra Vigdis har delvis motvirket reduksjonen. Gjennomsnittlig realisert

oljepris var 109 mot 67 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 1 016 mot 574 NOK per fat i tilsvarende periode i fjor. Økningen i oljepris sammenlignet med fjoråret skyldes sterk etterspørselsvekst samtidig som tilbudet ikke har økt tilsvarende. Utviklingen har avtatt siste kvartal grunnet økende renter, lavere økonomisk vekst og frykt for resesjon i Europa og USA, i tillegg til at Kinas økonomi viser tegn til lavere vekst.

Totale driftskostnader var 75 milliarder kroner, 29 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes økte kostnader for kjøp av 3. parts gass på 20 milliarder kroner samt økte produksjons- og transportkostnader. Økte kostnader for kjøp av 3. parts gass skyldes i hovedsak høyere gasspriser i kombinasjon med høyere volumer. Produksjonskostnadene var 16 milliarder kroner, i overkant av 4 milliarder kroner høyere enn tilsvarende periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak høyere kraftkostnader og økte CO₂-kvotepriser, samt økt vedlikeholds-aktivitet på enkelte felt.

Investeringer var i overkant av 20 milliarder kroner, om lag 1,5 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Investeringene har økt grunnet større aktivitet på prosjektene Ormen Lange fase III, Breidablikk og Hasselmus. Økt boreaktivitet på Heidrun og Valemon har også bidratt til de økte investeringene. Økningen ble delvis motvirket av reduserte utbyggingsinvesteringer etter ferdigstillelsen av Martin Linge.

Observasjoner og hendelser i 3. kvartal

- Energimarkedene har hittil i år vært preget av krigen i Ukraina, geopolitisk uro og fokus på forsyningsikkerhet. Videre har hendelsen i Østersjøen 26. september hvor det ble utført sabotasje på gassrørledningene Nord Stream 1 og 2, samt en rekke observasjoner av uidentifiserte droner i nærheten av installasjoner til havs og på land medført at industrien, i samarbeid med myndighetene har hevet beredskapsnivået og iverksatt ekstra sikkerhetstiltak.
- Det ble registrert elleve alvorlige hendelser hittil i år sammenlignet mot 13 i tilsvarende periode i fjor. Dette gir en alvorlig hendelsesfrekvens på 0,6 siste 12 måneder, som er en nedgang fra 0,7 ved årsskiftet. Personskadefrekvensen var 4,1 per 3. kvartal mot 3,8 per årsslutt.
- Partnerne Petoro, LOTOS og Aker BP (operatør) har besluttet å bygge ut Trell og Trine prosjektet i den midtre delen av Nordsjøen. 10. august leverte partnerskapet plan for utbygging og drift (PUD) til Olje- og energidepartementet. I henhold til planen skal rettighetshaverne investere nærmere seks milliarder kroner, og utbyggingen skal knyttes til eksisterende infrastruktur. Funnene er planlagt bygget ut med undervannsinstallasjoner som knyttes opp til produksjons- og lagerskipet Alvheim FPSO. Planlagt produksjonsstart er 1. kvartal 2025. Utvinnbare ressurser i Trell & Trine er estimert til rundt 25 millioner fat olje. Trell & Trine vil produsere med svært lave utslipp, estimert til 0,3 kg CO₂ per fat.
- Equinor kunngjorde 23. september en langsiktig gassalgsavtale med PGNiG i Polen. Avtalen gjelder for ti år, med et volum på om lag 2,4 milliarder kubikkmeter gass per år, som skal eksporteres gjennom den nye rørledningen Baltic Pipe. Volumene i den nye, langsiktige avtalen gjenspeiler europeiske markedspriser, og tilsvarer om lag 15 % av det årlige gassforbruket i Polen. Avtalen gjelder fra 1. januar 2023 til 1. januar 2033. SDØE er indirekte deltaker i denne avtalen gjennom Avsetningsinstruksen.
- Olje- og energidepartementet fattet 4. juli vedtak om justerte produksjonstillatelser for flere felt på norsk sokkel. I den forbindelse fikk rettighetshaverne på Troll og Oseberg-feltene justert sine produksjonstillatelser for gassåret som starter 1. oktober, ved at tillatelsene økes til henholdsvis 38,5 milliarder Sm³ for Troll og 7 milliarder Sm³ for Oseberg. SDØE har en eierandel på 56% i Troll og 33,6% i Oseberg.