

SDØE
andre
kvarter
2022:

Kontantstrøm på 234 milliarder kroner fra SDØE per 2. kvartal

Økt produksjon av gass til Europa og solid operasjonell drift kombinert med sterke energipriser resulterte i ny rekordhøy kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) på 121 milliarder kroner i 2. kvartal. Netto kontantstrøm fra olje- og gassvirksomheten hittil i år var 234 milliarder kroner, en økning på 180 milliarder sammenlignet med tilsvarende periode i fjor.

	Per 2. kvartal		Hele året
Mill NOK	2022	2021	2021
Kontantstrøm	234 428	54 075	186 058
Driftsinntekter	277 854	85 612	286 141
Driftskostnader	48 357	29 361	62 711
Driftsresultat	229 498	56 251	223 430
Finansposter	1 254	-742	-1 296
Resultat	230 752	55 509	222 135
Investeringer	13 426	12 323	25 896
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	111	64	70
Kurs NOK/USD	9,03	8,45	8,60
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	1 005	542	603
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	9,97	2,27	4,78
Produksjon (tusen fat o.e. per dag)	1 048	996	1 026
Olje, kondensat og NGL (tusen fat o.e. per dag)	364	378	388
Gass (millioner Sm ³ per dag)	109	98	101
Salg (tusen fat o.e. per dag)	1 084	1 061	1 085



Hammerfest LNG. Foto: Harald Pettersen, Equinor

Finansielle resultater per 2. kvartal 2022

Resultat etter finansposter per 2. kvartal var 231 milliarder kroner, 175 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes vesentlig høyere priser på olje og gass, samt økt salg av gass fra Troll, Åsgard og Martin Linge.

Total produksjon var 1 048 tusen fat oljeequivalenter per dag (kboed), en økning på 52 kboed sammenlignet med samme periode i fjor.

Gassproduksjonen var på 109 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er en økning på 11 prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak økt gassuttak på Troll og Åsgard, produksjon fra Martin Linge som startet opp i fjor, samt Snøhvit som gjenoptok produksjonen 2. juni etter brannen ved Hammerfest LNG i 2020. Naturlig produksjonsfall på enkelte felt, samt utnyttelse av fleksibel produksjon for prisoptimalisering på Oseberg har delvis motvirket økningen. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 9,97 mot 2,27 NOK per Sm³ i samme periode i fjor. Årsaken til de høye vedvarende gassprisene skyldes i hovedsak sterk etterspørsel, fremdeles relativt lave volumer på lager, og usikkerhet knyttet til hvorvidt det er tilgang på tilstrekkelige gassvolumer i Europa etter reduserte volumer fra Russland og vedlikeholdsstans på Nord Stream 1.

Væskeproduksjonen var 364 kboed, en reduksjon på 13 kboed sammenlignet med samme periode i fjor. Reduksjonen i væskeproduksjon skyldes primært naturlig produksjonsfall på flere modne felt samt revisjonsstans på Grane i 2. kvartal. Produksjon fra Martin Linge samt økt utvinning fra Vigdis har delvis motvirket reduksjonen. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 111

mot 64 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 1 005 mot 542 NOK per fat i tilsvarende periode i fjor. Økningen i oljepris sammenlignet med fjoråret skyldes sterk etterspørselsvekst samtidig som tilbudet ikke har økt tilsvarende. I tillegg har Russlands pågående invasjon av Ukraina og forbud mot russisk import i store deler av den vestlige verden medført ytterligere prispress i et allerede sterkt oljemarked.

Totale driftskostnader var 48 milliarder kroner, 19 milliarder kroner høyere enn i samme periode i fjor. Endringen skyldes økte kostnader til kjøp av tredjepartsgass samt økte produksjonskostnader. Økte kostnader for kjøp av tredjepartsgass skyldes i hovedsak økte gasspriser og fortsatt kjøp av erstatningsgass for å dekke allerede inngåtte leveringsforpliktelser i forbindelse med nedstengningen av Hammerfest LNG. Produksjonskostnadene var 10,5 milliarder kroner, 2,5 milliard kroner høyere enn tilsvarende periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak høyere kraftpriser og miljøavgifter, samt økt vedlikeholds-aktivitet på enkelte felt.

Investeringer var i overkant av 13 milliarder kroner, om lag 1 milliard kroner høyere enn i samme periode i fjor. Investeringene har økt på Ormen Lange grunnet fase III-prosjektet og på Snøhvit i forbindelse med klargjøring og sikker oppstart av Hammerfest LNG. I tillegg har økt boreaktivitet på Heidrun, Valemon og Statfjord Nord bidratt til de økte investeringene. Økningen er delvis motvirket av reduserte utbyggingsinvesteringer etter ferdigstillingen av Martin Linge.

Observasjoner og hendelser i 2. kvartal

- Det er registrert ti alvorlige hendelser hittil i år sammenlignet med seks i tilsvarende periode i fjor. Dette gir en alvorlig hendelsesfrekvens på 0,8 siste 12 måneder, som er en oppgang fra 0,7 ved årsskiftet. Personskadefrekvensen var 3,9 per 2. kvartal mot 3,8 per årsslutt.
- Partnerne Petoro, Vår Energi, Spirit Energy og Equinor (operatør) har besluttet å bygge ut Halten Øst prosjektet i Norskehavet. 25. mai leverte partnerskapet plan for utbygging og drift (PUD) til olje- og energiministeren. De utvinnbare reservene er beregnet til om lag 100 millioner fat oljeekvivalenter, hvor om lag 60 % er gass som skal sendes til Europa. Planen betyr at rettighetshaverne skal investere rundt ni milliarder kroner for å bygge ut flere mindre funn i Åsgard-området i Norskehavet. Halten Øst innebærer utbygging av i alt seks gass- og kondensatfunn, samt muligheter for utvikling av ytterligere tre prospekter. Produksjonen er planlagt å starte i 2025.
- Etter omfattende reparasjons- og forbedringsarbeid ble produksjonen ved Hammerfest LNG gjenopptatt 2. juni etter brannen i september 2020. Oppkjøringen mot full produksjon foregår nå kontrollert og stegvis. Ved normal produksjon leverer Hammerfest LNG rundt 6,5 milliarder kubikkmeter i året, og dette utgjør over 5 % av norsk gasseksport.
- 17. juni inngikk partnerskapene i Troll- og Oseberg-lisensene en studieavtale for å se på muligheten for å få levert kraft fra en ny flytende havvindpark, kalt Trollvind, om lag 65 kilometer vest for Kollsnes. Intensjonen er å få installert en kapasitet på om lag ~1 GW og årsproduksjon på ~4,3 TWh, med oppstart i 2027, for å dekke det meste av kraftbehovet til å drive Troll- og Osebergfeltene. De installasjonene som allerede er elektrifisert, forsynes i dag fra Bergensområdet, et område som har behov for mer kraft. Trollvind modnes nå frem ytterligere i partnerskapene med sikte på en investeringsbeslutning i løpet av 2023.
- 11. mai publiserte Petoro sin første bærekraftsrapport hvor selskapet har satt seg som mål å redusere klimagassutslippene fra SDØE-produksjonen med 55 % innen 2030 målt mot 2005.
- I en ny verddivurdering ble Statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten (SDØE) verdsatt til 1 584 milliarder kroner per 1. januar 2022, en økning på 540 milliarder kroner siden forrige vurdering i 2020. Samtidig har SDØE-porteføljen levert en netto kontantstrøm på 245 milliarder kroner siste to år. Verddivurderingen er utført av Rystad Energy på oppdrag fra Nærings- og fiskeridepartementet.
- I løpet av 2. kvartal er sju letebrønner ferdigstilt, hvorav fire resulterte i funn. Samlet foreløpig beregning av størrelsen på funnene Hamlet, Snøfonn, Skavl og Overly er på mellom 9,6 og 13,9 millioner Sm³ utvinnbare o.e. Funnene er nå under vurdering for mulig tilknytning til nærliggende felt.