

SDØE
tredje
kvarartal
2021:

Kontantstrøm på 98 milliarder kroner fra SDØE per 3. kvartal

Fortsatt solid og sikker operasjonell drift kombinert med sterk økning i olje- og gasspriser resulterte i en betydelig økt kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i 3. kvartal. Netto kontantstrøm fra olje- og gassvirksomheten hittil i år var 98 milliarder kroner, en økning på 53 milliarder sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Kontantstrømmen i 3. kvartal isolert var 44 milliarder kroner. Dette er den høyeste kontantstrømmen som er oppnådd i et enkeltkvartal siden Petoro ble etablert.

	Per 3. kvartal		Hele året
	2021	2020	2020
Mill NOK			
Kontantstrøm	98 139	45 359	58 711
Driftsinntekter	153 069	77 034	108 940
Driftskostnader	46 016	42 202	60 045
Driftsresultat	107 054	34 832	48 895
Finansposter	-1 245	-121	-1 141
Resultat	105 809	34 712	47 754
Investeringer	18 911	20 208	27 689
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	67	39	40
Kurs NOK/USD	8,54	9,36	9,34
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	574	369	376
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	2,96	1,09	1,25
Produksjon (tusen fat o.e. per dag)	1 002	980	988
Olje, kondensat og NGL (tusen fat o.e. per dag)	385	374	374
Gass (millioner Sm ³ per dag)	98	96	98
Salg (tusen fat o.e. per dag)	1 060	1 002	1 013



Troll A med den nye Troll fase 3-modulen. Foto: Øyvind Gravås og Even Kleppa, Equinor

Finansielle resultater per 3. halvår 2021

Resultat per 3. kvartal var 106 milliarder kroner, 71 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak høyere inntekter som følge av vesentlig høyere priser på gass og olje.

Total produksjon var 1002 tusen fat oljekvivalenter per dag (kboed), en økning på 22 kboed sammenlignet med samme periode i fjor.

Gassproduksjonen var på 98 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er en økning på 2 prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak økt gassuttak på Troll og Oseberg, delvis motvirket av stans i produksjonen fra Snøhvit etter brannen på Melkøya og planlagt revisjonsstans på Åsgard i 2. kvartal. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 2,96 mot 1,09 NOK per Sm³ i samme periode i fjor. Årsaken til den sterke økningen i gasspriser skyldes i hovedsak lave nivå på gasslager, sterk LNG etterspørsel fra Asia, samt at LNG-import og fornybarproduksjon i Europa har vært mye lavere sammenlignet med fjoråret.

Væskeproduksjonen var 385 kboed, en økning på 11 kboed sammenlignet med samme periode i fjor. Økningen skyldes høyere produksjonskapasitet og akselerert produksjon fra Johan Sverdrup samt ny produksjon fra Snorre Expansion Project. Økningen ble delvis motvirket av naturlig produksjonsfall

på flere modne felt. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 67 mot 39 USD per fat i tilsvarende periode i fjor. Prisøkningen i USD ble imidlertid noe motvirket av styrket kronekurs slik at oppnådd oljepris målt i norske kroner var 574 mot 369 NOK per fat i tilsvarende periode i fjor. Økningen i oljepris sammenlignet med fjoråret skyldes sterk etterspørselsvekst som følge av vaksinerings og gjenåpning av samfunn verden over, samtidig som økning i tilbud ikke har klart å holde tritt med denne utviklingen.

Totale driftskostnader var 46 milliarder kroner, 4 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes økt kjøp av 3. parts gass og økte produksjonskostnader drevet av høyere priser på kraft og CO₂-kvoter, samt økte avskrivninger grunnet høyere salgsvolumer. Delvis reversering av tidligere nedskrivninger av Martin Linge i 2. kvartal, samt lavere transportkostnader motvirket til dels økningen i driftskostnader.

Investeringer var 19 milliarder kroner, i overkant av 1,3 milliarder lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere utbyggingsinvesteringer på Johan Sverdrup, Johan Castberg og Troll samt redusert produksjonsboring, men ble delvis utlignet av økte utbyggingsinvesteringer på Breidablikk samt driftsinvesteringer på Snøhvit og Troll.

Observasjoner og hendelser i 3. kvartal

- Det ble registrert 12 alvorlige hendelser hittil i år sammenlignet mot 21 i samme periode i fjor. Dette gir en alvorlig hendelsesfrekvens på 0,58 siste 12 måneder, som er en nedgang fra 0,9 ved årsskiftet. Personskadefrekvensen var 3,6 per 3. kvartal mot 3,6 per årsslutt.
- 27. august startet produksjonen fra Troll fase 3 prosjektet i Nordsjøen. De nye brønnene som skal produsere er knyttet opp til Troll A og vil forlenge plattformens levetid til etter 2050. Fase 3 har en balansepris på under 10 dollar og et CO₂-utslipp på under 0,1 kilo per fat. Utvinnbare volumer fra Troll fase 3, som produserer gasskappen i Troll Vest, er på hele 347 milliarder Sm³. Omregnet til oljeekvivalenter er det 2,2 milliarder fat, om lag like mye som første fase av Johan Sverdrup-feltet. Investeringene er på om lag 8 milliarder kroner. SDØE har en eierandel på 56 % i lisensen.
- 20. september overleverte rettighetshaverne i Ormen Lange Plan for utbygging og drift (PUD) til Olje- og Energidepartementet. Investeringsbeslutningen gjelder havbunnskompresjon for Norges nest største gassfelt for å øke utvinningen betydelig. Prosjektet vil sikre økt produksjon av 30-50 milliarder Sm³ naturgass, noe som øker Ormen Langes totale gassutvinningsgrad fra 75 til 85%, som i dag er høyest utvinning fra et gassfelt på norsk sokkel. CO₂-utslippet for prosjektet er anslått til 0,02 kg per fat. SDØE har en eierandel på 36,485 % i lisensen.
- 20. september fikk rettighetshaverne i Oseberg og Troll feltene økte produksjonstillatelser for gassåret som starter 1. oktober. Produksjonstillatelsene øker med 1 milliard Sm³ for hvert av feltene sammenlignet med inneværende gassår. Osebergs tillatelse øker fra 5 til er 6 milliarder Sm³ og tillatelsen for Troll øker fra 36 til 37 milliarder Sm³. SDØE har en eierandel på 33,6% i Oseberg og 56% i Troll.