



SDØE TREDJE KVARTAL 2017

HØYERE OLJEPRIS OG GASSVOLUM GA ØKT KONTANTSTRØM

Netto kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i olje- og gassvirksomheten var per tredje kvartal 65 milliarder kroner, en økning på om lag 28 prosent fra samme periode i fjor.

Resultat etter finansposter per tredje kvartal var 68,2 milliarder kroner, 23 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Realisert oljepris i norske kroner var 25 prosent høyere. Samlet olje- og

gassproduksjon hittil var 1 103 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), 95 kboed eller ni prosent høyere enn samme periode i fjor.

	PER TREDJE KVARTAL		TOTAL
(Alle beløp i millioner kroner)	2017	2016	2016
Driftsinntekter	110 056	87 332	121 224
Totale driftskostnader	40 882	40 172	61 460
Driftsresultat	69 174	47 161	59 765
Netto finansposter	-983	-2 324	-2 339
Resultat etter finansposter	68 191	44 837	57 426
Totale investeringer	19 771	21 272	28 260
Netto kontantstrøm overført til staten	64 791	50 699	65 897
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	51,7	40,9	43,1
Kurs NOK/USD	8,3	8,4	8,4
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	431	345	361
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	1,64	1,60	1,62
Produksjon olje + NGL (1.000 fat per dag)	411	407	409
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	110	96	100
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	1 103	1 008	1 040



CAT-J riggen til Oseberg. Illustrasjon: Statoil

FINANSIELLE RESULTATER PER TREDJE KVARTAL 2017 I FORHOLD TIL SAMME PERIODE I FJØR

Driftsinntektene per tredje kvartal var 110 milliarder kroner, mot 87 milliarder for samme periode i fjor. Inntekter fra oljesalg var 38 milliarder kroner, 26 prosent høyere enn samme periode i fjor som resultat av høyere oljepris. Gjennomsnittlig oljepris i norske kroner var 431 kroner per fat mot 345 kroner i samme periode i 2016. Gassinntektene var 51 milliarder kroner som var om lag 7 milliarder kroner høyere enn fjoråret som følge av høyere gasspris og høyere volum.

Totale driftskostnader per tredje kvartal var 41 milliarder kroner, 710 millioner kroner høyere enn fjoråret. Kostnadene knyttet til å drive feltene, feltkost, var imidlertid om lag 330 millioner kroner lavere.

Totale investeringer per tredje kvartal var 19,8 milliarder kroner; om lag syv prosent lavere enn fjoråret.

OBSERVASJONER OG HENDELSER SIDEN ANDRE KVARTAL

- Lavt antall alvorlige hendelser i tredje kvartal, men hendelsesfrekvensen over siste 12 måneders periode er fortsatt for høy
- Framdriften for utbyggingen av første fase i Johan Sverdrup-feltet er god og investeringsanslaget er ytterligere redusert i forhold til anslaget i Plan for utbygging og drift (PUD)
- Leteaktiviteten i Barentshavet har gitt skuffende resultater
- Gassco overtok for Shell som operatør på Nyhamna 1. oktober.
- Gullfaks-riggen (Askeladden) er ankommet Coast Center Base utenfor Bergen, mens Oseberg-riggen (Askepott) er under transport til Norge. Borestart på feltene er forventet i november 2017.

Stavanger, oktober 2017
Styret i Petoro AS