

725.2

TAUSHETSPLIKT

LOG ANALYSIS RAPPORT. BOREHULL 17/12-1

To porøsitets-logger (Sonic-Density) og en resistivitet log (IEL) ble mottatt fra Phillips. Målingene utført fra 3556'-7914' dybde. Det ble registrert høy resistivitet i den dypeste del av det målte intervalleret. Loggene er analysert og gir følgende resultater: (tallene i parentes referer seg til beregningstabellen og hvert lag har sitt eget nummer).

(22)

Det er en vannførende sandsteinssone nederst på 19' (7685'-7704'). Sonen har 28% porøsitet og resistiviteten er $R_w = .037$ eller 115 000 ppm., tall som forteller at formasjonsvannet har høyt saltinnhold, og derved er bergarten typisk havsediment.

(21)

Rett overfor den vannførende sandstenen ligger mere sandstein på 15' tykkelse, muligens kalksementert, med en porøsitet på 29% og en vannmettetthet (S_w) på 23%.

(8-20)

Fra 7610'-7670' finner man en skifer-leire sone, muligens med siltstein innleiringer og med tynne sandbenker. Porøsiteten ligger her på mellom 20-30% og $S_w = 35-55\%$. I den rene leirsonen ligger porøsiteten på 40-50% og $S_w = 3-4\%$. Når da reservoartype-sedimenter her er av underordnet mengde, bør denne sonen ekskluderes, som mulig produktiv.

(7 og 4b)

Det bør videre nevnes to andre, noe mer kalksementerte, sandsteinsbenker. De er på en dybde av 7604'-7610' og 7588'-7591' og de har porøsitet på 20% og 19% og $S_w = 11\%$ og 25%. Deres tykkelse til sammen er på 9'.

TAUSHETSPLIKT

(5-6 og 1-4a) Soner 1 og 2 er tette kalksteiner eller kalksementert sandsteiner. Selskapets daglige telexrapport fra 7.4.72 nevner imidlertid bare skifer og sandstein fra intervall 7378'-7639'. Rapporten er dessverre lite detaljert for korreksjon av loganalyser. Resten av de analyserte soner antas å være for skifrige og derfor blir resultatene feilaktige både når det gjelder porøsitet og vannmettetethet.

(21, 7, 4b) De tre hydrokarbonsoner gir følgende reservoar-data:

tykkelse	$h = 24'$	w.a.ø. = weighted average porøsitet.
porøsitet w.a.ø	$= 25,5\%$	
water saturation w.a.Sw.	$= 20,8\%$	

Visse reservoar data er fortsatt ukjent nemlig strukturens størrelse, hydrokarbonenes sammensetning og reservoartrykk data. Disse er nødvendige for videre vurdering av funnet.

Av de fakta vi vet nå er det klart at både porøsitet og Sw verdiene er meget lovende. Total tykkelse av hydrokarbonførende lag er imidlertid svært ~~lite~~⁺ oppmuntrende. Det må tilføyes at sjansene for produksjon av så tynne lag er lite sannsynlig, men hvis borehullet traff strukturen på flanken kan man vurdere funnet med en gang som meget verdifullt.