

12.11.73

RM/RH

RW

MØTE MED AMOCO/NOCO ANGÅENDE DERES PLANER FOR
BORING OG REDEGJØRELSE FOR ET PROSJEKT I EKOFISK-
OMRÅDET

Tid: 25.10.73 Kl 10.30

Sted: Oljedirektoratets lokaler

Tilstede:	Mr. R. Shaw	Amoco
	" R.F.P. Hardman	"
	" J. Forster	"
	" W.R. Moehl	"
	" K. Finstad	Noco
	" F. Al-Kasim	Oljedirektoratet
	" E. Bergsager	"
	" H. Chr. Rønnevik	"
	" S. Frodesen	"
	" G. Hamar	"
	" R. Myrland	"

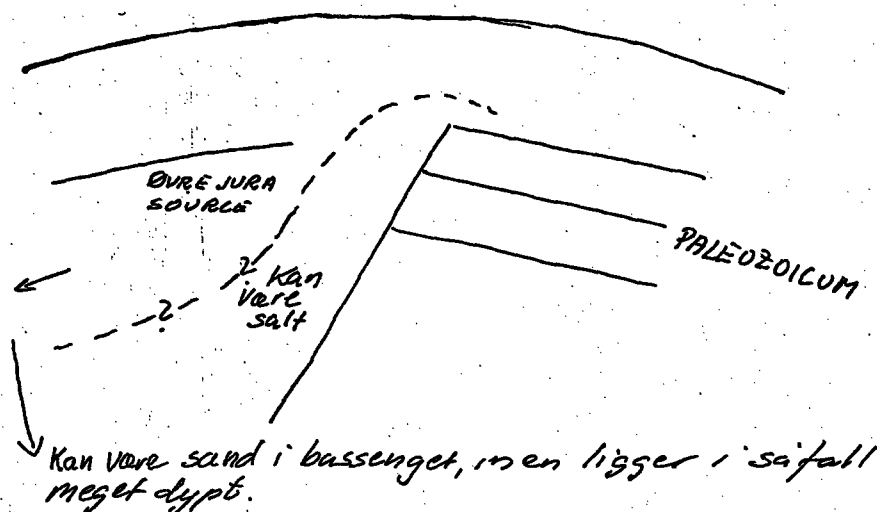
1 3/7-området

Man åpnet med å redegjøre for de videre planer i i 2/9 - 3/7 området, hvor 3/7-1 gikk direkte fra øvre kritt/kalk inn i basement. Amoco overlot Oljedirektoratet endel seismiske kart over horisont "Top Pre-Zechstein" (Skala 1 : 25000 : Samlekart P38-39, R36-39, S36-39 og T36-39, samt skala 1 : 100 000: Enkeltkart som ovenfor) samt "Diagrammatic Cross Section 2/9 Area".

Amoco ønsker nå å teste mulige juraprospekter på vestsiden av horsten. Dette vil bli dype hull. Man regner prospektene som meget lovende, da man hadde shows like over basement i 3/7. Dette kan tyde på en lekasje fra jura øst og/eller vest for strukturen.

I blokk 3/4 har selskapet beholdt et område, som muligens vil bli testet, i NØ. Man har her en mindre struktur. Man vil skyte 4 linjer her for å få bedre dekning.

STRUKTUR NØ I BLOKK 3/4

2 Spesiell studie i Ekofisk-området:

Kjell Finnstad og Bill Moehl redegjorde for planene for dette prosjekt og la frem foreløpige resultater.

Man benytter ialt 25 hull - 11 er egne og 14 er tradet.

4 trinn i undersøkelsen:

A I Konstruere isopakkart over Paleocen

Total kalk danian
 maastrichtian

Undre kritt

Jura

II Biostratigrafisk sonering.

Bruker Erico (Erilogs, SEM, Coccolitter)

B Studere porøsitet/permeabilitetsdistribusjon

primær

sekundær ...

C Stratigrafisk analyse

D Strukturell analyse

Dette kan føre til oppdagelse av mulige "porøsitetsfeller" og "pinch out feller".

Man hadde utarbeidet kart over:

I Paleocen

Man har mektigheter 4- > 500 m i Torfelt-Ekofisk området. Valhallstrukturen (2/8 SV) har paleocen isopak fra 300 m til ca 100 m ved toppen. Mye tyder på at migrasjon av olje fant sted før strukturen fikk et "seal". Man hadde HC shows fra 5 500' og nedover. Disse shows kan komme fra tertiær, men kan også skyldes lekkasje fra dypere source (jura).

Økende AP I⁰ fra Valhall via Ekofisk til Albuskjell kan vise veien mot senteret for migrasjonen, men kan også skyldes for eksempel temperaturgradienter.

II Kalk

Ofte mer enn 4 000', i Eldfiskområdet < 2 200' - i selve Eldfisk-strukturen 16-1800', det vil si at dette er den minste kjente mektighet i oljeførende kalkreservoarer i området. Ved toppen av Valhall er mektigheten ca 700'. Selskapet vil muligens i 1974 teste en stratigrafisk "pinch out" av Danian mot vestflanken av Valhallstrukturen.

III Undre kritt

Der opptrer en tykk pakke med undre kritt sedimenter over Valhall - > 1 500 (untatt i sentrale deler hvor det er < 1 500'). Denne isopak er også mektig både NV- og SØ-over fra 2/9-1.

W-Ekofisk, Ekofisk, Eldfisk (nordlige del), Edda har ca 800 - 1000' undre kritt sedimenter, mens Tor, SØ-Tor og Eel har < 500'.

Kollapstrekk som seismisk fremkommer i den sentrale del av Valhall-strukturen (tidligere også påvist i Ekofisk) kan skyldes "high pressure" skifer. Kan også skyldes tilstedeværelsen av HC i den sentrale del av strukturen. Dette har hittil ikke vært testet ved boring.

3 Brentområdet

Brent. Lokaliteten for det første hullet vil sannsynligvis ligge ved grensen til UK på linje 6112. Hullet er slik plassert at man håper å treffe på både eventuelle dogger pay og lias pay. Man resikerer ved dette å miste begge pay-soner. Dette ble påpekt av Oljedirektoratet.

Mobil har hatt visse vanskeligheter med å skaffe rigg i år. Amoco har imidlertid tilbudt Mobil en rigg.

4 Andre opplysninger

Thistle.

Feltet er delt opp av 6 forkastningsblokker. 4 av disse er nå testet -alle hadde forskjellige o/n-kontakter.

Hutton.

Dette navn er satt på Conocos funn, som nylig ble gjort i blokk 211/28. Boringen er utført på en struktur som strekker seg over i Amocos blokk 211/27, og Amoco har betalt endel av omkostningene ved hullet. Stratigrafisk kolonne ble vist og ble forsøkt kopiert.

./.. Vist i vedlagt figur.

Amoco skiller ut tre deltacykler i Dogger sand i 211/24 (Conoco). Bare 2 av disse (de to undre) finnes i Hutton 1. Over sanden følger skifer som antas å være marin transgressiv.

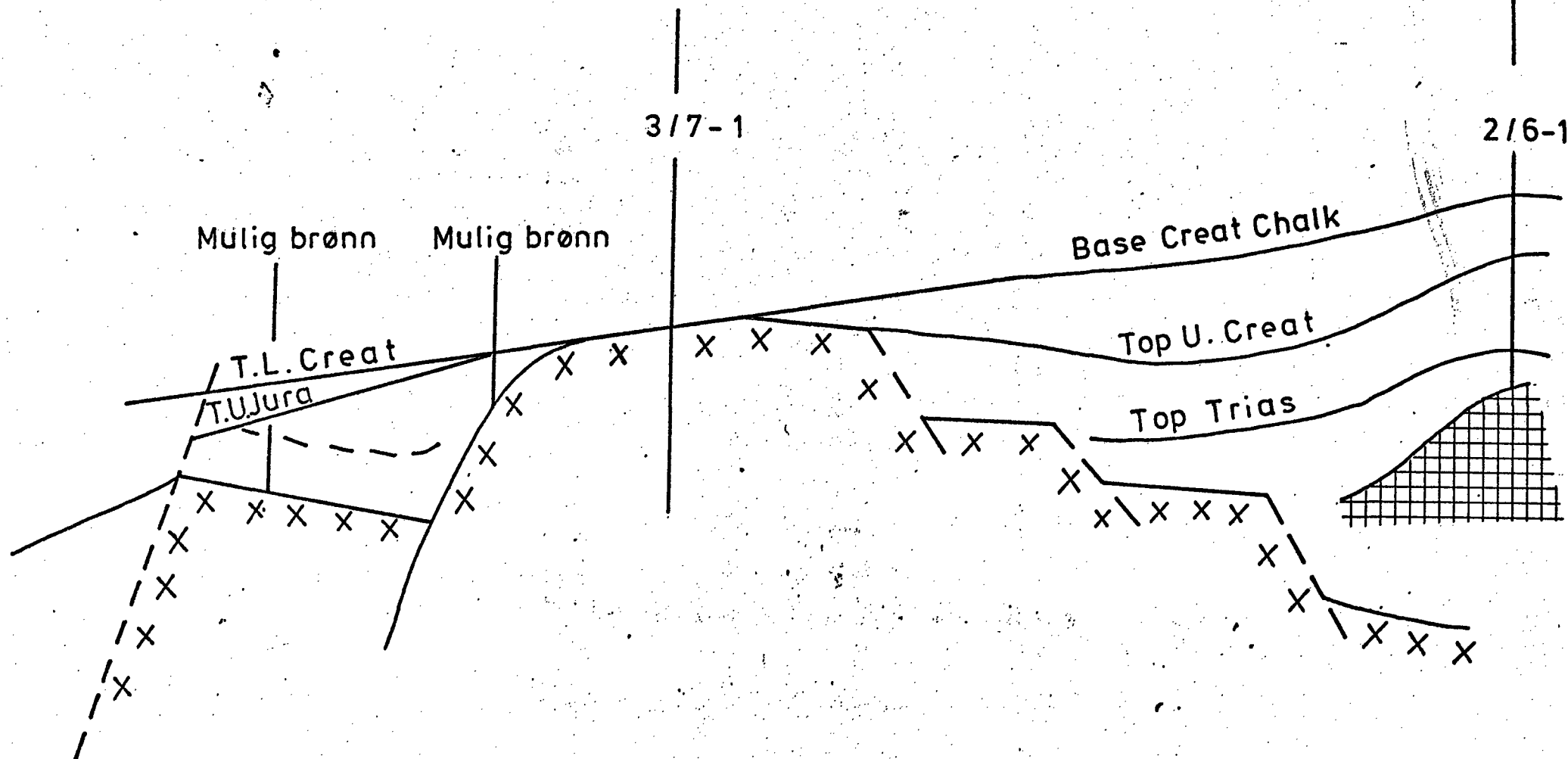
Amoco skiller ut 3 hovedtrender i området. Østligst "Stavanger trend", sentralt "Brent trend" og i vest "Thistle trend". Disse er skilt ved store hovedforkastninger.

Både "Dunlin" og "Hutton" ligger på "Thistle trend"
og er meget like.

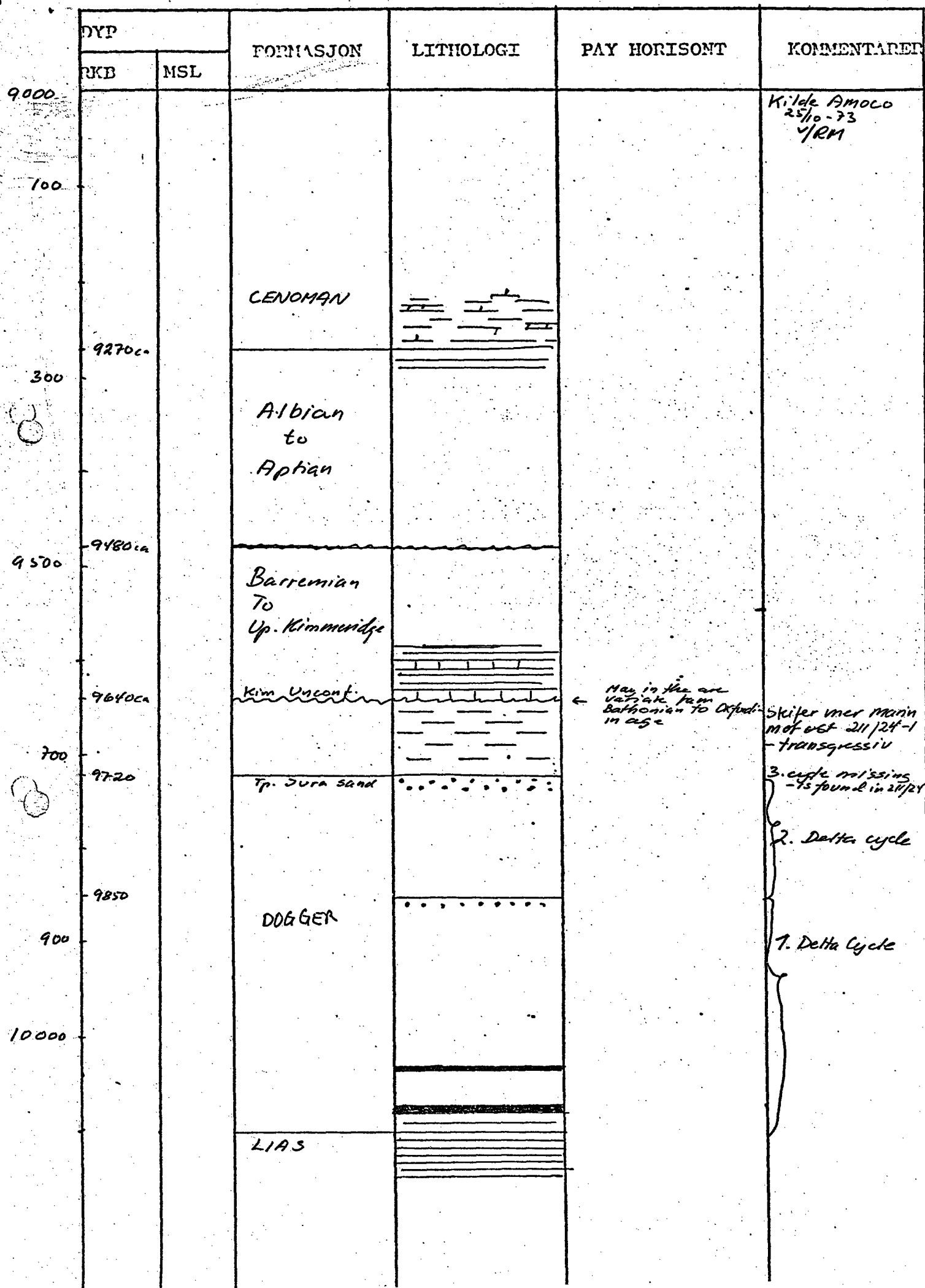
Diagramatisk profil 2/9 området

S.V.

N.O.



BOREFULL: UK 211/28 CONOCO → HUTTON FIELD



RM
20/1