



KJERNEBILDER GRUNN BORING

7517/12-U-01

NORDFLAKET



RAPPORTTITTEL		GRADERING
KJERNEBILDER GRUNN BORING 7517/12-U-01 - NORDFLAKET		Offentlig ☐
		Unntatt off. ☐
		Begrenset ☐
		Fortrolig ☐
		Strengt fortrolig ☒
		RAPPORTNUMMER
		ODH-95-1
FORFATTER/SAKSBEHANDLER		
Geir B. Larssen		
ORGANISASJONSENHET	GODKJENT AV/DATO	
Oljedirektoratet i Harstad	<i>Vegar Heiro</i> 20/1 - 95	
SAMMENDRAG		
Rapporten inneholder fotos av de relativt oppsprukket kjernene fra grunn boring 7517/12-U-01 (Nordflaket) før disse ble slabbet (delt). Rapporten er todelt med oversiktsbilder i første halvdel og detaljbilder av sprekker/tektonikk/mikrotektonikk i andre halvdel. Skala til oversikts- og detaljbildene finnes på transparent folie foran første og andre halvdel av rapporten. Kjernene er etter denne fotograferingen limt, autocarfotografert og slabbet. Disse fotoene er tatt for å ivareta opplysninger til bruk i sprekkelogging og struktureologiske tolkninger som kan gå tapt ved liming og slabbing av kjernene. Bildene vil også inngå som vedlegg til hovedrapporten fra Nordflaket (in prep).		
NORSKE EMNEORD		
Grunne boringer, Nordflaket, kjernefotos, sprekker, mikrotektonikk,		
PROSJEKTNUMMER	ANTALL SIDER	OPPLAG
49023	48	2
PROSJEKTTITTEL		
Grunne boringer - Nordflaket, Barentshavet Nord		

Evalueringsrapport - prosjekt 49050

Kritt-tertiær tektonikk i Barentshavet

1. Innledning

Man ønsket å skaffe oversikt over tektoniske hendelser i senkritt og terciær langs Barentshavmarginen.

2. Tid, kostnader, personellressurser

Arbeidet ble utført av konsulent.

3. Prosjektledelse, bruk av konsulent

Kåre T. Nilsen var prosjektleder frem til han sluttet i OD 1.9.97 hvorefter Børre Munch-Ellingsen overtok prosjektansvaret. Leverandøren har utført oppdraget i henhold til målsettingen.

4. Oppfølging

Det er pr. idag ikke behov for oppfølging.

5. Konklusjon

Prosjektet oppfylte ODs målsetning. Resultatene vil bli brukt i ODs videre arbeid med Barentshavmarginen.

Well 7517/12 - U - 01

RUN 14 og 15

TOP 110,75



BTM 110,95

TOP 110,95



TOP 111,78



BTM 112,45



BTM 111,78

TOP 112,45



BTM 112,95

TOP 112,95



BTM 113,56

Well 7517/12 - U - 01

RUN 17

TOP 115,70



BTM 116,48

TOP 116,48



BTM 117,15

TOP 117,15



BTM 117,87

TOP 117,87



BTM 118,40

Well 7517/12 - U - 01

RUN 18

TOP 118,40



BTM 119,20

TOP 119,20



BTM 120,00

TOP 120,00



BTM 120,80

TOP 120,80



BTM 121,40

Well 7517/12 - U - 01

RUN 19

TOP 121,43



BTM 122,22

TOP 122,22



BTM 123,03

TOP 123,03



BTM 123,78

TOP 123,78



BTM 124,20

Well 7517/12 - U - 01

RUN 20

TOP 124,20



BTM 124,98

TOP 124,98



BTM 125,58

TOP 125,58



BTM 126,49

TOP 126,49



127,00

27
LE

Well 7517/12 - U - 01

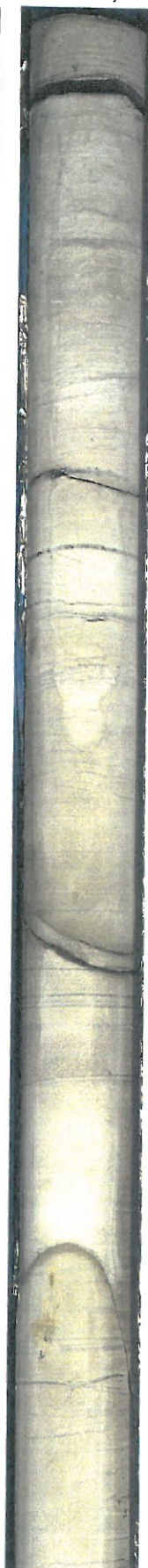
RUN 21

TOP 127,30



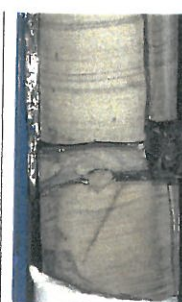
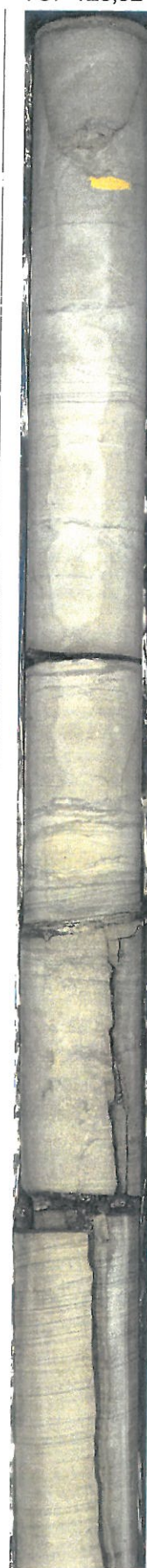
BTM 128,13

TOP 128,13



BTM 128,92

TOP 128,92



BTM 129,70

TOP 129,70

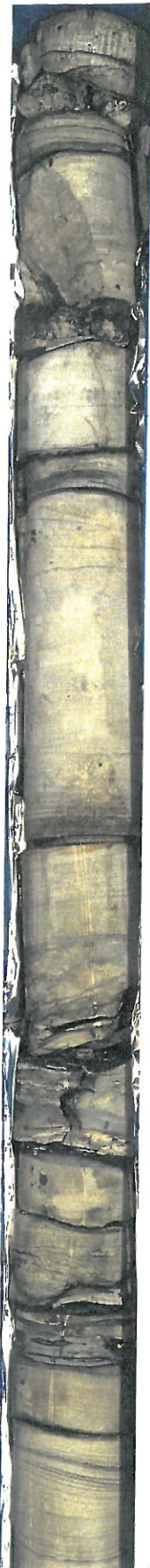


BTM 130,25

Well 7517/12 - U - 01

RUN 22

TOP 130,25



BTM 131,05

TOP 131,05



BTM 131,87

TOP 131,87



BTM 132,68

TOP 132,68



BTM 133,25

Well 7517/12 - U - 01

RUN 23

TOP 133,41



BTM 134,28

TOP 134,28



BTM 135,01

TOP 135,01



BTM 135,76

TOP 135,76



BTM 136,28

Well 7517/12 - U - 01

RUN 24

TOP 136,28



BTM 137,09

TOP 137,09



BTM 137,88

TOP 137,88



TOP 138,56



BTM 139,28

BTM 138,56

Well 7517/12 - U - 01

RUN 25

TOP 139,28



BTM 140,10

TOP 140,10



TOP 141,48



BTM 141,61

TOP 141,61



BTM 142,25

BTM 141,48

Well 7517/12 - U - 01

RUN 26

TOP 142,29



BTM 143,09

TOP 143,09



BTM 143,90

TOP 143,90



BTM 144,57

TOP 144,57

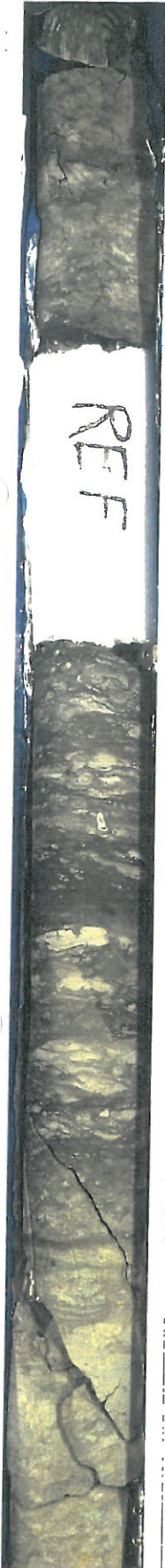


BTM 145,25

Well 7517/12 - U - 01

RUN 27

TOP 145,50



BTM 146,21

TOP 146,21



BTM 146,98

TOP 146,98



BTM 147,78

TOP 147,78



BTM 148,35

Well 7517/12 - U - 01

RUN 30

TOP 152,97



BTM 153,74

TOP 153,74



BTM 154,58

TOP 154,58



BTM 155,42

TOP 155,42



BTM 155,99

Well 7517/12 - U - 01

RUN 31 og 32

TOP 155,99



BTM 156,71

TOP 156,71



TOP 157,65



BTM 158,32



TOP 158,32



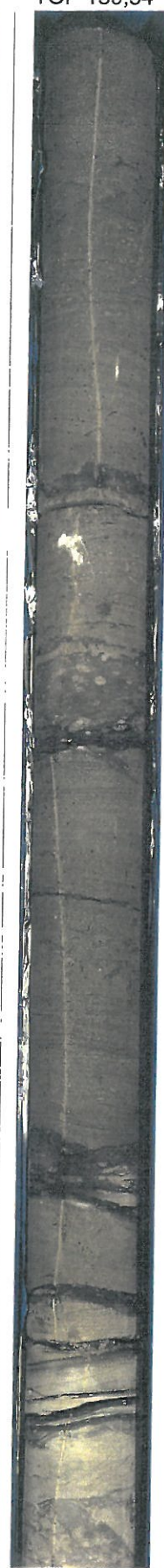
BTM 158,84

TOP 158,84



BTM 159,54

TOP 159,54



BTM 160,24

Well 7517/12 - U - 01

RUN 32 og 33

TOP 160,24



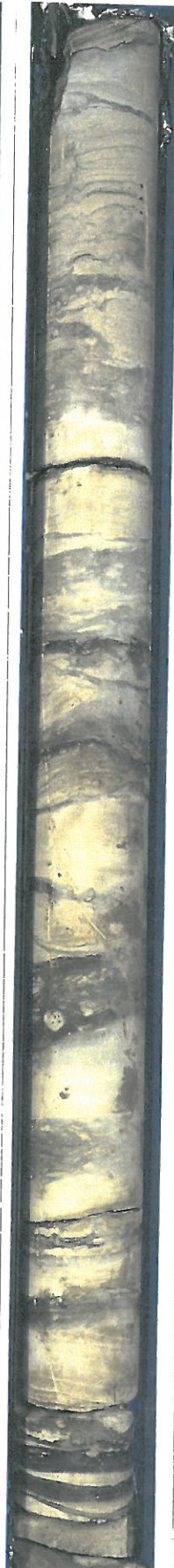
BTM 160,41

TOP 160,41



BTM 161,12

TOP 161,12



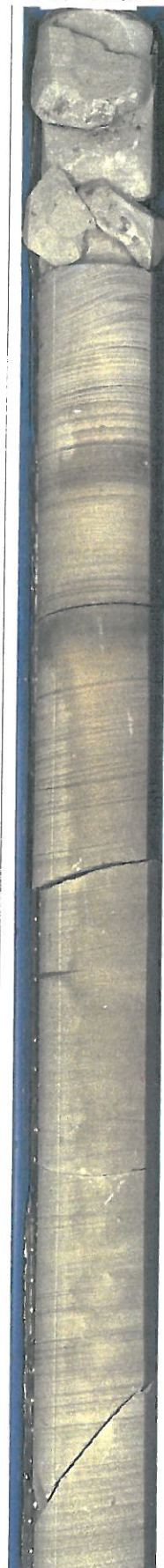
BTM 161,82

TOP 161,82



BTM 162,62

TOP 162,62



BTM 163,42

Well 7517/12 - U - 01

RUN 33 og 34

TOP 163,42



BTM 164,22

TOP 164,22



BTM 164,67

TOP 164,67



BTM 165,45

TOP 165,45



BTM 166,25

TOP 166,25



BTM 166,90

Well 7517/12 - U - 01

RUN 35

TOP 166,90



BTM 167,70

TOP 167,70



BTM 168,53

TOP 168,53



BTM 169,39

TOP 169,39

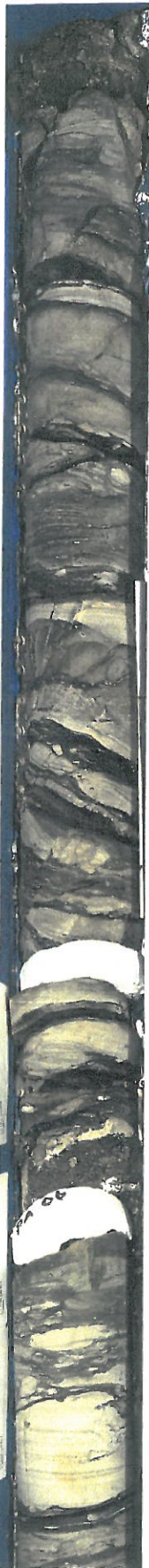


BTM 170,00

Well 7517/12 - U - 01

RUN 37

TOP 171,88



BTM 172,68

TOP 172,68



BTM 173,48

TOP 173,48



BTM 174,29

TOP 174,29



BTM 174,77

Well 7517/12 - U - 01

RUN 38

TOP 174,77



BTM 175,54

TOP 175,54



BTM 176,35

TOP 176,35



BTM 177,12

TOP 177,12



BTM 177,78

Well 7517/12 - U - 01

RUN 39 og 40

TOP 177,78



BTM 178,01

TOP 178,01



TOP 178,81



BTM 178,81



BTM 179,61

TOP 179,61



BTM 180,09

Well 7517/12 - U - 01 RUN 41

TOP 180,09



BTM 180,94

TOP 180,94



BTM 181,74

TOP 181,74



BTM 182,49

Well 7517/12 - U - 01

RUN 44

TOP 186,69



TOP 187,54



BTM 187,54



BTM 188,38



BTM 189,11

Well 7517/12 - U - 01

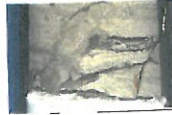
RUN 45

TOP 189,11



BTM 189,90

TOP 189,90



BTM 190,64

TOP 190,64



BTM 191,55

TOP 191,55



BTM 192,06

Well 7517/12 - U - 01

RUN 46 og 47

TOP 192,06



BTM 193,78

TOP 193,78



BTM 194,61

TOP 194,61



BTM 195,29

Well 7517/12 - U - 01

RUN 47 og 48

TOP 195,29



BTM 195,41

TOP 195,41



BTM 196,21



BTM 196,85

TOP 196,85



BTM 197,76

TOP 197,76



BTM 198,36

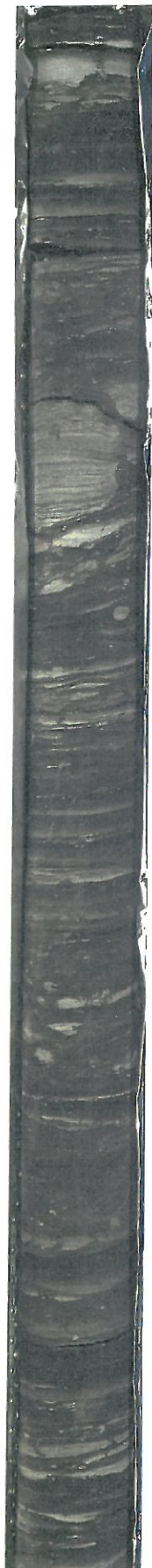
Well 7517/12 - U - 01

RUN 49

TOP 198,36



BTM 199,18



BTM 200,00

Well 7517/12 - U - 01

RUN 44

TOP 188,59



BTM 189,11

Well 7517/12 - U - 01

RUN 14

TOP 110,75



BTM 110,95

TOP 110,95



BTM 111,66

Well 7517/12 - U - 01

RUN 14 og 15

TOP 111,66



BTM 111,78

TOP 111,78



BTM 112,43

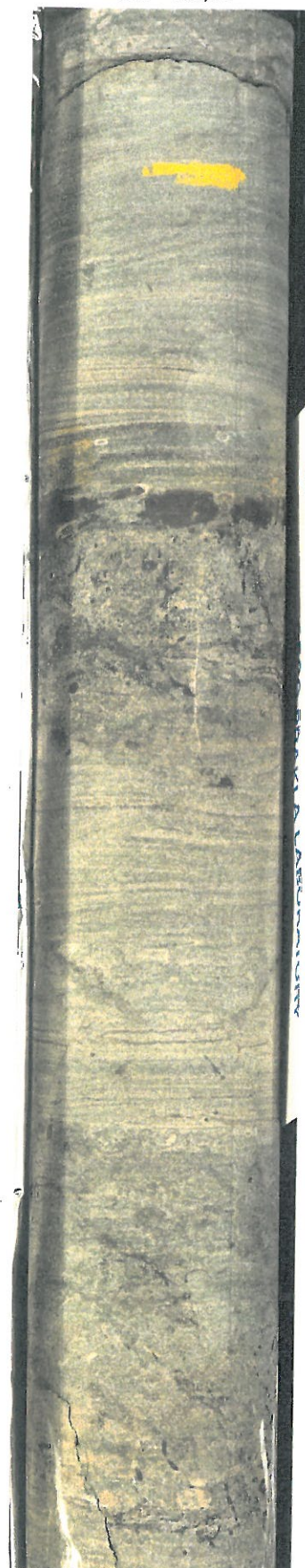
Well 7517/12 - U - 01
RUN 15

TOP 112,47



BTM 112,95

TOP 112,97



BTM 113,30

Well 7517/12 - U - 01

RUN 15 og 18

TOP 113,28



BTM 113,56

TOP 119,20



BTM 119,52

TOP 119,52



Well 7517/12 - U - 01 RUN 18

TOP 119,55



BTM 120,00

TOP 120,00



Well 7517/12 - U - 01 RUN 18

TOP 120,35



BTM 120,80

TOP 120,80



BTM 121,13

Well 7517/12 - U - 01
RUN 18 og 24

TOP 121,14



BTM 121,40

TOP 136,28



BTM 137,09

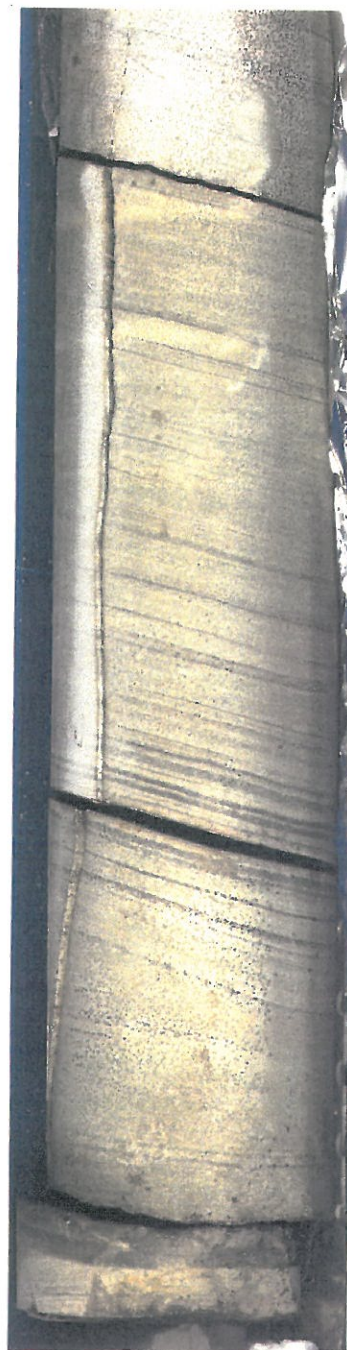
Well 7517/12 - U - 01
RUN 24



137,09



TOP 137,09



BTM 137,88

Well 7517/12 - U - 01 RUN 24

TOP 137,88



TOP 138,56



BTM 139,28

Well 7517/12 - U - 01

RUN 30 og 31

TOP 153,06



TOP 153,84



TOP 156,32



Well 7517/12 - U - 01

RUN 31 og 35

TOP 157,06



TOP 166,91



TOP 167,90



Well 7517/12 - U - 01

RUN 35 og 37

TOP 168,55



TOP 169,39



TOP 172,15



Well 7517/12 - U - 01 RUN 37

TOP 172,94



TOP 174,00



TOP 174,36



Well 7517/12 - U - 01 RUN 38

TOP 175,10



TOP 175,88



TOP 176,96



TOP 176,96



Well 7517/12 - U - 01

RUN 38

TOP 177,38



TOP 177,58

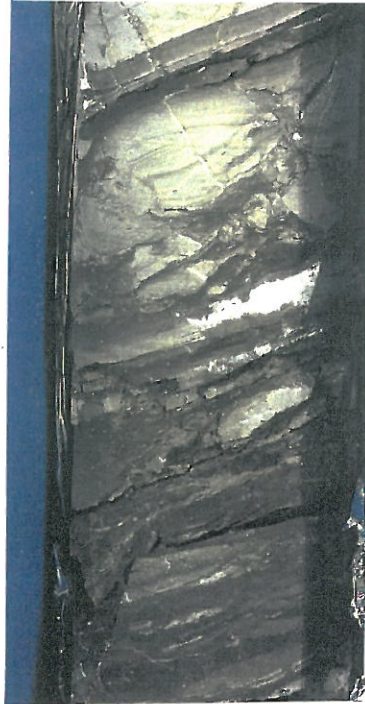


Well 7517/12 - U - 01 RUN 44

TOP 186,69



TOP 182,02



TOP 182,09



Well 7517/12 - U - 01

RUN 44



BTM 187,54



TOP 187,55



TOP 187,89

Well 7517/12 - U - 01 RUN 44

TOP 187,95



BTM 188,38



BTM 188,65

Barentshavprosjektet

Til alle kartleggings slaver

Nå begynner de fleste å bli ferdig med formkartene (tid) og forhåpentligvis har de dukket opp prospekter og prospektmuligheter.

Vi skal prøve å ha et kombinert kk/riskemøte tirsdag 14/1 og onsdag 15/1.

Vi får begynne med Harstad folkene først.

JTJ	14/1 kl 08:30	Finnmark Øst Nordkappbassenget Sørvestnagsbassenget
BME/JTJ	14/1 kl 13:00 ?	Veslemøyhøgda
CM/LKu	15/1 kl 08:30	Finnmark Vest
IHM	15/1 kl 12:00	Bjarmelandsplattformen
SBF	15/1 kl 14:00	Lopparyggen

KK gruppen som består av JTJ, BNy, HIS, PWG stiller på alle møtene.

Saksbehandlerne må forberede seg godt så møtene raskere og mer smertefritt unna.
Her følger en liste som dere kan gå igjennom før møtene.

Ha en innledning klar til kk-gruppen (5-10 min) hvor dere forteller litt om den geologiske utvikling av området, kritiske og attraktive trekk, reservoar og kildebergarter osv:

Alle må finne fram alle nødvendige reservoarparametre fra nærliggende brønner (fylle ut skjema som dere har fått utdelt tidligere)

Ta med alle karter (anvendbar målestokk), seismiske linjer (over prospekter, prospektmuligheter, spillpunkt osv)

I de tilfeller der saksbehandlere har kartlagt strukturer som kan defineres som prospekter må dere :

- dybdekonvertere
- regne volum
- kjøre MR-sim

Samlerapporten må være ferdig trykt 20/1-97 så det hadde vært hyggelig om dere kan komme med deres bidrag snarest mulig. Malen ligger på. På samme katalog finner dere filer med navnet på det geografiske området hvor dere skal skrive inn deres bidrag. I tillegg må jeg ha

en figur med prospekter og prospektmuligheter i denne rapporten. Disse figurene må jeg også få en overhead av.

Den geologiske rapporten må være ferdig trykt 31/1- 97. Malen ligger på H:\bar-proj\geol-rap\malen.doc. Dere skriver inn deres bidrag i samme katalog. Figurer som skal inn i denne rapporten er: datadekningskart, tids/dybdekart over alle kartlagte nivå, kart som viser prospekter og prospektmuligheter. seismiske snitt som viser prospekter og prospektmuligheter.

Alle saksbehandlere står fritt om de vil inkludere andre figurer. I innlednings kapittelet vil vi inkludere: et oversiktskart som viser alle blokker utlyst, kart som viser de geologiske provinsene og en stratigrafisk oversikt over Barentshavgeologien.