



SLUTTRAPPORT 34/10-32	LET883013R
TESTEOPERASJONER OG PORETRYKKSRAPPORT	PROS.NR.: SIDE: AV:
	KAP:./
	REV. NR.: 0 DATO: FEB.88

3.2 RFT, repeterbar formasjons-tester.

RFT-målinger ble foretatt i både åpent og foret hull. Resultatet fra målingene i Statfjord og Lunde formasjonen bidro ikke til nye konklusjoner vedrørende trykkforholdene for feltet Gullfaks Sør, men bekreftet konklusjoner og data en har avdekket i de tidligere letebrønnene. Med hensyn til væskekontakter har brønnen påvist en mulig kontakt i Lunde ved 3680 mMHN.

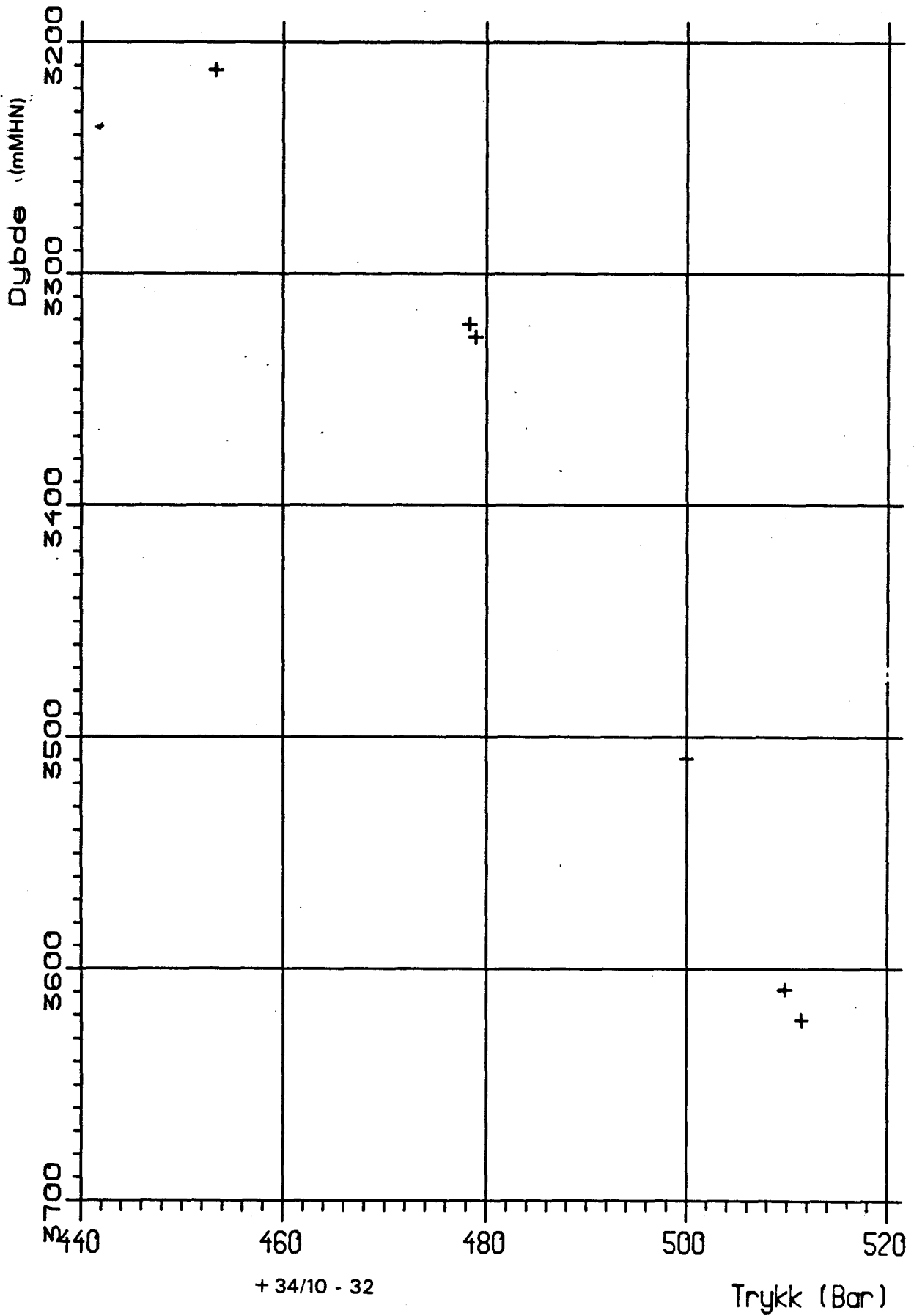
To kjøringer ble gjort i åpent hull. Ved "run 2A" ble det gjort 13 målinger i Brent gruppen og i Statfjord formasjonen. Kun 3 av målingene i Statfjord kunne brukes til evaluering av trykkforholdene og ingen av målingene i Brent var vellykket. Ved "run" 2B ble det benyttet et modifisert instrument for stort hull ved et gjentatt forsøk på innhenting v trykkpunkter i Brent. P.g.a tett formasjon ga ikke dette noe resultater.

"Run" 3B og 3C ble foretatt i foret hull ved bruk av "cased hole RFT". Målingene ble gjort i Lundeformasjonen og ga tilsamme tre trykkpunkter. Prøvetakingen i Lunde ved 3543.5 mRKB ble avbrutt p.g.a. tett formasjon. 6 gallon kammeret var fylt med 1,4 ltr mudfiltrat / formasjosvæske. Prøvetakingen ved 3643 mRKB resulterte i 1 ltr. mud i 6 gallon kammeret.

Vedlagt følger trykkplott for for 34/10-32, listing av trykkdataene for brønnen og et sammenstillings-plott for Gullfaks Sør.

UTARBEIDET	SIGN.:	DATO:	KONTROLLERT	SIGN.:	DATO:	GODKJENT	SIGN.:	DATO:
AVD.:			AVD.:			AVD.:		
LET B	HIB	FEB.88	LET B	JHa	FEB.88	LET B	SMA	FEB.88

GULLFAKS SØR
TRYKKPUNKT FRA BRØNN 34/10-32



GULLFAKS SØR

34/10-2, 34/10-16, 34/10-21, 34/10-30, 34/10-32

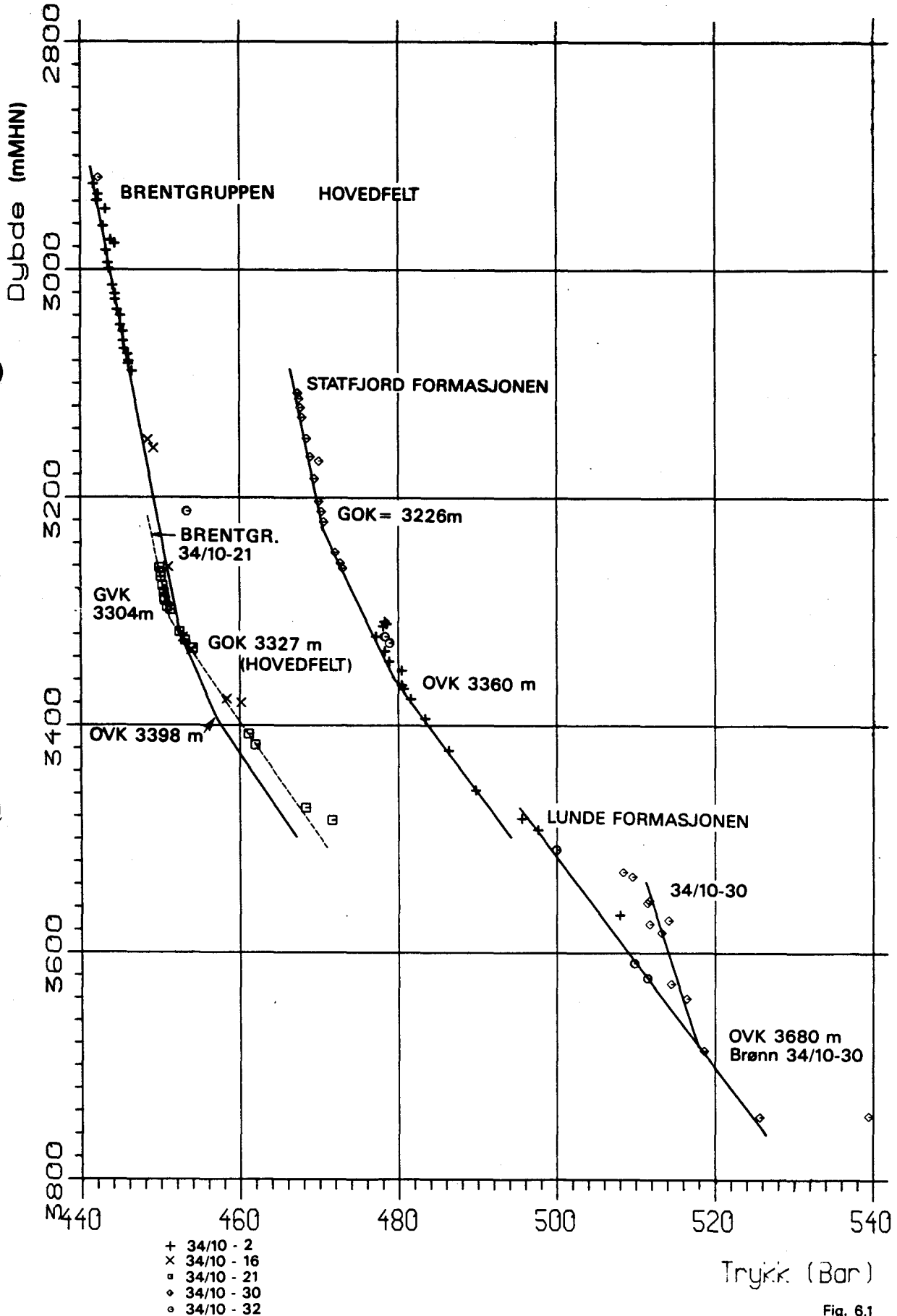


Fig. 6.1



total materials 34/10-32

TOTAL MUD MATERIALS				
Well: 34/10-32		Operator: Statoil		
Quantity:	Material:	Units:	Unit Price:	Total Cost:
1764	Barytt	tonn	527.80	931,039.20
137	Bentonitt	tonn	1,400.00	191,800.00
60	Bicarbonat	50 kg	240.80	14,448.00
12	Defoamer	25 l	672.00	8,064.00
50	Desco	25 lbs	243.60	12,180.00
7410	Drispac Reg	kg	22.36	165,687.60
26824	Drispac SL	kg	22.36	599,784.64
31740	Gips	kg	1.01	32,057.40
746	IMCO-spot	50 lbs	504.00	375,984.00
7450	Lignitt	kg	5.71	42,539.50
50	Lime	20 kg	56.56	2,828.00
2	Milchem MD	55 gal	2,772.00	5,544.00
125	Milgard	25 kg	603.12	75,390.00
181	NaOH	25 kg	70.00	12,670.00
1640	Probio	liter	21.00	34,440.00
7875	Prothin	kg	2.80	22,050.00
17	Soda Ash	50 kg	189.00	3,213.00
34	XCD-polymer	25 kg	1,960.00	66,640.00
			Total Cost:	2,596,359.34
Depth at TD [m]		3753	Average Cost pr Meter:	724.43

All prices in NOK



CASING INTERVAL

Well: 34/10-32 Operator: Statoil
Casing: 30" From/to: 164.0 m 277.0 m
Bit: 36" From/to: 164.0 m 277.0 m

Quantity:	Material:	Units:	Unit Price:	Total Cost:
89	Barytt	tonn	527.80	46,974.20
44	Bentonitt	tonn	1,400.00	61,600.00
14	NaOH	25 kg	70.00	980.00
10	Soda Ash	50 kg	189.00	1,890.00
5	XCD-polymer	25 kg	1,960.00	9,800.00

All prices in NOK

Total Cost for Interval: 121,244.20

Average Cost pr Meter 1,072.96

Drilling days: 4 Average Cost pr Day 30,311.05



CASING INTERVAL

Well: 34/10-32 Operator: Statoil
Casing: 20" From/to: 164.0 m 316.0 m
Bit: 26" From/to: 277.0 m 350.0 m

Quantity:	Material:	Units:	Unit Price:	Total Cost:
180	Barytt	tonn	527.80	95,004.00
31	Bentonitt	tonn	1,400.00	43,400.00
22	Desco	25 lbs	243.60	5,359.20
10	NaOH	25 kg	70.00	700.00
7	Soda Ash	50 kg	189.00	1,323.00
1	XCD-polymer	25 kg	1,960.00	1,960.00

All prices in NOK

Total Cost for Interval: 147,746.20

Average Cost pr Meter 2,023.92

Drilling days: 8 Average Cost pr Day 18,468.28



CASING INTERVAL

Well: 34/10-32 Operator: Statoil
 Casing: 13 3/8" From/to: 164.0 m 1778.0 m
 Bit: 17 1/2" From/to: 316.0 m 1800.0 m

Quantity:	Material:	Units:	Unit Price:	Total Cost:
373	Barytt	tonn	527.80	196,869.40
13	Bentonitt	tonn	1,400.00	18,200.00
30	Bicarbonat	50 kg	240.80	7,224.00
1	Defoamer	25 liter	672.00	672.00
2	Desco	25 lbs	243.60	487.20
6808	Drispac Reg	kg	22.36	152,226.88
20133	Drispac SL	kg	22.36	450,173.88
24960	Gips	kg	1.01	25,209.60
746	IMCO-spot	50 lbs	504.00	375,984.00
13	Lime	20 kg	56.56	735.28
2	Milchem MD	55 gal	2,772.00	5,544.00
83	Milgard	25 kg	603.12	50,058.96
39	NaOH	25 kg	70.00	2,730.00
840	Probio	liter	21.00	17,640.00
26	XCD-polymer	25 kg	1,960.00	50,960.00

All prices in NOK

Total Cost for Interval: 1,354,715.20

Average Cost pr Meter 912.88

Drilling days: 37 Average Cost pr Day 36,613.92



CASING INTERVAL

Well: 34/10-32 Operator: Statoil
Casing: 9 5/8" From/to: 164.0 m 2924.0 m
Bit: 12 1/4" From/to: 1787.0 m 2940.0 m

Quantity:	Material:	Units:	Unit Price:	Total Cost:
725	Barytt	tonn	527.80	382,655.00
4	Bentonitt	tonn	1,400.00	5,600.00
22	Bicarbonat	50 kg	240.80	5,297.60
2	Defoamer	25 liter	672.00	1,344.00
26	Desco	25 lbs	243.60	6,333.60
602	Drispac Reg	kg	22.36	13,460.72
6691	Drispac SL	kg	22.36	149,610.76
6780	Gips	kg	1.01	6,847.80
37	Lime	20 kg	56.56	2,092.72
42	Milgard	25 kg	603.12	25,331.04
11	NaOH	25 kg	70.00	770.00
800	Probio	liter	21.00	16,800.00

All prices in NOK

Total Cost for Interval: 616,143.24

Average Cost pr Meter 534.38

Drilling days: 14

Average Cost pr Day 44,010.23



CASING INTERVAL

Well: 34/10-32 Operator: Statoil
Casing: 7" From/to: 164.0 m 3736.0 m
Bit: 8 1/2" From/to: 2924.0 m 3753.0 m

Quantity:	Material:	Units:	Unit Price:	Total Cost:
397	Barytt	tonn	527.80	209,536.60
45	Bentonitt	tonn	1,400.00	63,000.00
8	Bicarbonat	50 kg	240.80	1,926.40
9	Defoamer	25 liter	672.00	6,048.00
7450	Lignitt	kg	5.71	42,539.50
107	NaOH	25 kg	70.00	7,490.00
7875	Prothin	kg	2.80	22,050.00
2	XCD-polymer	25 kg	1,960.00	3,920.00

All prices in NOK

Total Cost for Interval: 356,510.50

Average Cost pr Meter 430.05

Drilling days: 31 Average Cost pr Day 11,500.34

MUD VOLUME SUMMARY

WELL: 34/10-32 OPERATOR: Statoil
 RIG: West Vision

Section:	36"	26"	17 1/2"	12 1/4"	8 1/2"
Hole from [m]	164	277	316	1787	2924
Hole to [m]	277	350	1800	2940	3736
Hole length [m]	113	73	1484	1153	812
Mud Type	spud	spud	gyp-polymer	gyp-polymer	ligno/lignitt
Vol transferred to interval	0	405	207	557	454
Vol buildt	743	366	2340	615	284
Vol transferd to next sect.	405	207	557	454	0
Vol transfered to external		0	0	0	0
Vol behind casing [cub.m]	?	?		137	87
Vol dumped	60	227	737	335	375
Vol lost to sea	269	337	0	0	164
Vol lost to formation	9	0	400	19	7
Vol lost on solids equipment	0	0	853	227	105
Vol cuttings drilled [cub. m]	74.2	25.0	230.3	85.9	29.7
<i>Mud used this section</i>	338	564	1990	718	738

TOTALS			
mud/brine buildt	4348.0	total buildt	4348
mud/brine dumped	1734.0	total to sea	3689
mud/brine lost to formation	435.0	total left in hole	659
mud/brine lost on solids cont.	1185.0		
mud/brine behind csg	224.0		
mud/brine left in hole	0.0		
<i>total mud/brine left in hole</i>	224.0		
mud/brine to sea	770.0		
<i>total vol cuttings drilled</i>	445.1		