

NEDERLANDSE AARDOLIE MAATSCHAPPIJ B.V.

WEEKLY DRILLING REPORT NO. 1 FROM 06-09-'82 TO 12-09-'82
OBJECTIVE(S)- EXPLORATION
DINANTION CARBONATES (LOWER CARBONIFEROUS)

WELL KTG 1

DRILLED FROM 0 TO 897 M
PROGRESS 897 M

CASING/LINERS/PACKERS/PLUGS

13 3/8"
601,6 M

DATE	DEPTH(M)	ACTIVITIES
06-09-'82	0.0	LOCATIE GEREED MAKEN VOOR INSPUDDEN
FORMATIE	-100 M	SAND,FINE GR,GY-LTBRN.OCC SOME CLAY,LTGY. SHELL FRAGM.
	-110 M	GLAUCONITE SAND,,GR-DKGR.+SHELL FRAGM.
STRAT.	-110 M	NORTH SEA.
SPOELING	1,08(1,09)75	FWB MUD
07-09-'82	475.0	WELL KTG 1 SPUDDED AT 00.00 HRS ON 07.09.82 GEBOORD-475 M CIRCULEREN I V M KLEIBALLEN TOTCO 250 M .25 DEG CONNECTIES REP TAFELKETINGKAST
FORMATIE	-100 M	SAND,FINE GR,LTGY-LTBRN.OCC CLAY.SHELL FRAGM.
	-130 M	GLAUCONITE SAND,GR-DKGR.SHELL FRAGM.
	-605 M	CLAY,GR-,FROM 500 M SLIGHTLY CALC.OCC SAND/SILT.
STRAT.	-605 M	NORTH SEA.
SPOELING	1,11(1,12)7034	FWB MUD
08-09-'82	605.0	GEBOORD 475-605 M GECIRCULEERD VISC SHOT RONDGEPOMP GETROKKEN PLAATSELYK 25 TON OVERTREK BY 275 M GECIRCULEERD EN GERUIMD IVM SWABBen NO 2 INGELATEN OPSTAAN 90 M GERUIMD 1-3 TON TOT 120 M INGELATEN-175 M GERUIMD 1-3 TON-350 M INGELATEN TOT 370 M GERUIMD-605 M MAX 5 TON GECIRCULEERD VISC SHOT RONDGEPOMPT VEEL CUTTINGS EN KLEIBALLEN UITGECIRCULEERD TCO 600 M .25 DEG GETROKKEN GEEN MOEILYKHEDEN CONNECTIES SCHLUMBERGER LOGGING RUN NO 1 GR-DIL-LSSL
FORMATIE	-100 TO 250M.	SST CIR-OPAQ,FINE GRN,(SRT),(RND)
	-300M.	CL GY-GN ,SFT
	-350M.	CL GY-GN ,SFT,STCKY OCC. SST/SILTST TR SHELL FRAG.
	-400M.	SST CIR FF GRN,RND,SRT,SPH FOSSILS(BRYOZOA,CORAL) OCC. CL
	-450M.	CLST-SILTST-SST TRACES FOSSILS(BRYOZOA,CORAL,FORAMS)
	-500M.	CL SFT VY STCKY,GY-GN BECOMING MOD HD CLST, OCC. SILTST/SST TR PYR.
	-550M.	CL-CLST OCC SILTST/SST
	-600M.	CL-CLST TR. SILTST/SST
STRAT.		NORTH SEA GROUP
SPOELING	1,16(1,17)70	

KTG-01



IG1490007

NEDERLANDSE AARDOLIE MAATSCHAPPIJ B.V.

WEEKLY DRILLING REPORT NO. 1 FROM 06-09-'82 TO 12-09-'82

WELL KTG 1

DATE	DEPTH(M)	ACTIVITIES
09-09-'82	605.0	SCHLUMBERGER LOGGING RUN NO 1 GR-DIL-LSSL 603-34 M 2 GR-FDC-CAL 604-7 M RYKS GEOLOGISCHE DIENST LOGGING RUN NO 1 GR-SPR-SP 212-0 M OPSTAAN 212 M 2 SP-L180 0-212 M LOGGING DOWN SP-N40-N160 212-0 M LOGGING UP NO 3 INGELATEN-605 M GECIRCULEERD VIC SHOT RONDGEPOMPT NO 3 GETROKKEN 13 3/8 CASING 68 LBS/ K55 BTC INGELATEN-601.6 M GECIRCULEERD STABIN SUB AAN 5' DP INGELATEN CASING GECEMTEERD MET 75 TON POZ. 10 CEMENT AANGEMAAKT MET ZOUTWATER 25 GR/LTR NACL SLURRY VOL. 73 M3 SD 1.64, LAATSTE 10 TON MET 4% CACL2 VOORAF GEPOMPT 5 M3 MIX WATER NA GEPOMPT 3 M3 MIX WATER. DIFF. DRUK 29 BAR MIX TYD 64 MINS. CEMENT BOVEN 12.1 M3 SLURRY RETURN. VERHARDEN VANAF 23.30 UUR. BEZIG TREKKEN STAB IN SUB SPOELING 1,16(1,17)70(15-15-2/18)7-*/*/15-*9,3-*(*) 25 FWB
10-09-'82	605.0	STABIN SUB GETROKKEN GYRO SURVEY IN 13 3/8 CASING LANDINGSJOINT EN 30" FLOWNIPPLE VERWYDERD 13 3/8" COLLAR AFGESNEDEN C.H.H 13 5/8 5000 GEPLAATST DOENDE PLAATSEN 13 5/8 5000 B.O.P STACK SPOELING 1,16(1,17)*
11-09-'82	706.0	13 5/8 BOP STACK GEPLAATST EN AFGEPERST 340 BAR HYDRIL 100 BAR 15 MIN IN ORDE WEARBUSHING GEPLAATST EXCES DP NEERGELEGD NO 4 INGELATEN TOP CEMENT GEPEILD OP 592 M 13 3/8 CASING AFGERST 50 BAR 15 MIN OKE CEMENT EN SHOE VERBOORD CEMENT MATIG HARD UITWISSELEN OMKEERSCHAKELAAR DRAWWORKS GEBOORD-610 M CIRCULEREN 'LIMIT TEST' GRAD 1.89 GEBOORD-701 M CONNECTIES FORMATIE -650M. CLAY OLV. GN VY. STICKY -660M. ARGILL. CL -670M. ARGILL. CL-CHK WH-YEL -680M. ARGILL. CL-CHK OCC. LMST TR. CLST SILTST -710M. ARGILL. CL-CHK OCC. LMST TR. DL CHRT -770M. ARGILL. CL-CHK OCC. LMST/DL TR CHRT -780M. CHK WH SFT-MOD HD OCC. CHRT GY-WH TR LMST/DL -800M. A/A -850M. CHK OCC. CHRT TR. LMST/DL STRAT. TOP CHALK GROUP 670M. GD NIL SPOELING 1,15(1,16)45(16-8-2/5)10-*/*/*-2-11,2-*(*) 32 FWB

NEDERLANDSE AARDOLIE MAATSCHAPPIJ B.V.

WEEKLY DRILLING REPORT NO. 1 FROM 06-09-'82 TO 12-09-'82

WELL KTG 1

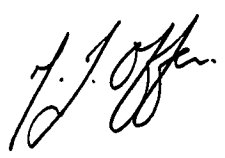
DATE	DEPTH(M)	ACTIVITIES
12-09-'82	897.0	GEBOORD 706-892 M TOTCO 775 1 DEG 885 M 3/4 DEG CIRCULEREN CONNECTIES NO 4 GETROKKEN. UITWISSELEN TRIANGLE KABEL.BLIT GESLAGEN MAKEUP LINE NO 5 INGELATEN.WEERSTAND OP 809 M. MET PLAATSELYK LICHT E WEERSTAND NAGERUIMD-892 M GEBOORD-897 M. REP.OLIE KERING ROT.DRIVE
FORMATIE	-870M. CHK WH MOD HD OCC. CHRT GY TR. LMST -885M. CHK OCC. CHRT (5-10%) -900M. CHK WH MOD HD OCC. CHRT TR. LMST -930M. A/A	
STRAT.	CHALK GROUP	
GD	NIL	
SPOELING	1,15(1,17)45(15-10-2/5)7-*/*/*-0,1-11,5-*(*) 32 FWB	

TOOLPUSHER -KOENDERS-LOWES-LOUWES

SUPERVISOR - v. BEELEN

WSPE -KIELLAND-GREGORY

PEO/1



NAM 4 (E900 FV)

14-SEP-82

NEDERLANDSE AARDOLIE MAATSCHAPPIJ B.V.

WEEKLY DRILLING REPORT NO. 2 FROM 13-09-'82 TO 19-09-'82
OBJECTIVE(S)- EXPLORATION
DINANTION CARBONATES (LOWER CARBONIFEROUS)

WELL KTG 1

DRILLED FROM 897 TO 1009 M
PROGRESS 112 M

CASING/LINERS/PACKERS/PLUGS

9 5/8" 13 3/8"
929,8 M 601,6 M

DATE	DEPTH(M)	ACTIVITIES
13-09-'82	933.0	GEBOORD 897-933 M. CONNECTIES VISC. SHOT ROND GEPOMP. CHECKTRIP TOT 13 3/8 SCHOEN.PLAATSELYK 20 TON OVERTREK GECIRCULEERD. NO 5 GETROKKEN. SCHUMBERGER LOGGING RUN NO 1 GR-DIL-LSSL 929-602.5 M. 2 GR-LDT-CNL-CAL 930.5-602.5 M. 3 HDT-FIL-CYBERDIP 930-602.5 M. DC NEERGELEGD.NO 6 INGELATEN. LAATSTE 20 M SPOELEND. CIRCULEREN.SPOELING CONDIONNEREN. SPOELING 1,15(1,17)46(20-15-2/5)8-*/*/*-*-0,2-*(*) 25 FWB
14-09-'82	933.0	GECIRCULEERD GECONDIONEERD GETROKKEN + DC NEERGELEGD RAMS VERWISSELD VOOR 9 5/8 (WEARBUSHING GETROKKEN) BONNETS AFGEPERST 100 BAR KLAAR GEMAAKT VOOR INLATEN CSG. INGELATEN 75 JOINTS 9 5/8 CSG 53.5# L80 BDS TOT. 929.8M (LAATSTE JNT. SPOELEND) INHOUD CSG GECIRC. GECEMENTEERD VOLGENS PROGRAMMA CEMENTMIXING: VOORAF GEPOMPT 3 M3 MIXWATER (25G/L NACL,0.1 G/L MG++), CEMENTLINES AFGEPERST MET 250 BAR. OK. BOT. PLUG VRIJ GELATEN. MIXED/GEPOMPT 28.5 M3 MIXWATER MET 47.5 TON POZMIX 10,000 WELKE EEN SLURRYVOLUME GEEFT VAN 46.2 M3 MET EEN SD 1.64 TOP PLUG VRIJ GELATEN EN 0.5 M3 MW NAGEPOMPT EN VERVOLGENS MET +/- 25 M3 MUD NAGEPOMP (3300L/MIN,82-120 BAR),STOP PUMPS, CSNG STRING AFGEHANGEN IN CSNG HEADHOUSING (CSG. WT MUD 68 T ,CMT 65 TON), NAGEPOMP EN VERVOLGENS MET 9 M3 MUD (1000L/MIN,50-55 BAR) NAGEPOMPT. BUMP TOP PLUG. CSG AFGEPERST MET 200 BAR 15 MIN OK. DRUK AFGELATEN GEEN BACKFLOW. CMT RETURNS 4.5 M3 CSG OPENNEER BEWOGEN +/-2M. TIJDENS CEMENTATIE HYDRILL GESLOTEN BRX AFGEPERST 50 BAR BOP STACK GELIGD EN RISERS + TIE DOWN SPOOL VERWIJDERD, CASING HEAD + TIE DOWN SPOOL GEPLAATST
GD	NIL	
SPOELING	1,15(1,17)46(20-15-2/5)8-*/*/15-,2-10,2-*(*) 25 FWB	

NEDERLANDSE AARDOLIE MAATSCHAPPIJ B.V.

WEEKLY DRILLING REPORT NO. 2 FROM 13-09-'82 TO 19-09-'82

WELL KTG 1

DATE	DEPTH(M)	ACTIVITIES
15-09-'82	933.0	RISER + BOP GEMONTEERD.EASTMAN VAN AF 01.15 TOT 04.00 UUR.TUSSEN TIJDS BOP VERDER AFGEWERKT. CSG HEAD AFGEPERST DOOR CAMMERON,200 BAR OK. PIPERAMS VERWISSELD *.BOP SELECTIEF AF-GERST,350 BAR OHDYDRILL,100 BAR OK.FLOOR-MANIFOLD + KELLY +RH-LH KC + ZUICMAN350 BAR OK.WEARBUSHING GEPLAATST. INGALATEN 8 3/8 BIT NO 7. CEMENT + PLUGGEN VERBOORD. FORMATIE -938 CHALK WH MOD HD.CHRT.SOME LMST STRAT. -938 CHALK GR. SPOELING 1,15(1,17)45(20-12-2/4)6-*/*/*-0,1-11,1-*(*) 24 FWB MUD
16-09-'82	952.0	CEMENT + PLUGGEN VERBOORD -933 M. GEBOORD -937 M. LIMIT FORMATION TEST.GRAD = 1.92 BAR/10M. GEBOORD-946 M. CONN. GECIRC. GENERATOR OMGEBOUWD. GETROKKEN.STABS NEERGELEGD. OPGEMAAKT 6 3/4 KA DIAMOND BOART.CONTROLERT OF RECHTHEID,OK.INGELATEN-946. GECIRC EN BALL GEDROPT. GEBOORD-952 M. FORMATIE -939 CHALK WH MOD HD.SOME LMST. -946 SST/SILTST,GY-DKGY,BL,BRN-DKBRN,CALC.LMST,WH,LTERN,MD HD. SOME CHALK.TRACES PYRITE,GLAUCONITE. STRAT. -939 CHALK GR. -946 TOP LOWER CARBONIFEROUS 939 M. GD BU AT 946 M:400 PPM. MAX 330 PPM CORING SPOELING 1,10(1,11)48(22-12-2/4)4-*/*/*-0,2-11,0-*(*) FWB MUD.

NEDERLANDSE AARDOLIE MAATSCHAPPIJ B.V.

WEEKLY DRILLING REPORT NO. 2 FROM 13-09-'82 TO 19-09-'82

WELL KTG 1

DATE	DEPTH(M)	ACTIVITIES
17-09-'82	973.0	KERNEN 952-964 M. ADDING PIPE CIRC POOH (AFGESPINDELD) KERN GELOST 100% OPBRENGST. BLOKHAAK DOORGESMEERD+SPOELKOP+CROWN. RIH LAATSTE 10 M SPOELEN-964 M. CIRC+KOGEL GEDROPT. KERNEN 964-973 M. TYDENS KERNEN NO 2 1M3/UUR SPOELING VERLIES. SPOELING TERUG GEBRACHT NAAR 1.12.GEEN VELIES. ADDING PIPE. FORMATIE -953 M LMST,SILIFISERT,HD-VHD,GY-DKGY,FRAC FILLED WITH CALCITE. -958.5 M LMST,MDHD,DKGY-BRN,SHELL FRAGM,CALCITE IN FRAC. -961 M DOLOMITE,MDHD,GY-BRN,SOME POROSITY. -964 M LMST,DOLOMITIC,GY-BRN,LARGE OPEN FRAC. STRAT. -964 M LOWER CARBONIFEROUS. SPOELING 1,10(1,12)52(23-12-1/3)3,0-*/*/*-0,1-11,2-*(*) 35 FWB MUD
18-09-'82	989.0	KERNEN NO. 2 VAN 972-978 M.GESTOPT IVM VORDERING.5 M3 SPOELING VERLIES IN 8 UUR. CIRCULEREN POOH (AFSPINDELEND). KERN NO 2 GELOST 100% OPBRENGSTii(ONDERSTE GEDEELTE GEKEGD).LOWER INNER TUBE SHOE+D+CATCHER VERN.STRING STAB 20 M BOVEN KA GEPLATST. RIH NO 3.LAATSTE 10 M SPOELEN-ir978 M. CIRC BAL GEDROPT. KERNEN NO 3 978-989 M.DOENDE. ADDING PIPE FORMATIE -978 M LMST,GY-BRNr-DKBRN,MDHD,FRACTURES FILLED WITH CALCITE SOME SHELL FRAGM. STRAT. -978 M LOWER CARBONIFEROUS GD BU MAX 140 PPM. SPOELING 1,09(1,11)49(17-8-1/2)2,9-*/*/*-0,1-11,3-*(*) 32 FWB MUD

NEDERLANDSE AARDOLIE MAATSCHAPPIJ B.V.

WEEKLY DRILLING REPORT NO. 2 FROM 13-09-'82 TO 19-09-'82

WELL KTG 1

DATE	DEPTH(M)	ACTIVITIES
19-09-'82	1009.0	KERNEN NO 3 VAN 989-996 M. (+/- 7M3 SPOEL. VERL). ok i CIRC. POOH. STROOMSTORING 1000 AMP. KERN NO 3 GELOST. OPBRENGST 100%. KA NEERGELEGD (IS RECHT) RIH 8 3/8 BIT + NEW ASSEMBLY-946 M. RUIMEN + SPOELEND VAN 946-996 M. GEBOORD VAN 996-1009 M. DOENDE. ADDING PIPE.
FORMATIE	-982 M LMST, GY-BRN, FRAC/VEINS FILLED WITH CALCITE, MDHD, TIGHT. SOME SHELL FRAGM. PYRITE IN FRAC AND DKBRN LMST. -983 M LMST, MARLY, SFT, BRN. CALCITE, SOME PYRITE. -989 M LMST, BRN-GY, HD, TIGHT, HOMOG, OCC BITUMINOUS. CALCITE IN VEINS/FAC. TRACES PYRITE. -996 M LMST, DOLOMITIC, GY-BRN, VHD, MASSIVE, TIGHT, VEINS/FAC FILLED WITH CALCITE. -1024 M LMST, BRN-DKBRN, GY, HD, TIGHT, OCC DOLOMITIC. CALCITE CRYST. TRACES PYRITE.	
STRAT.	1024 M LOWER CARBONIFEROUS.	
GD	220 PPM MAX TIJDENS BOREN.	
SPOELING	1,09(1,11)52(23-14-1/3)3,0-*/*/*-0,1-10,4-*(*) 42 FWB MUD	

TOOLPUSHER -LOUWES-H. STREUER

SUPERVISOR - v. BEELEN

WSPE -GREGORY-A. GREGORY-J. KIELLAND

PEO/1

NAM 4 (E900 FV)

21-SEP-82

EDERLANDSE AARDOLIE MAATSCHAPPIJ B.V.

WEEKLY DRILLING REPORT NO. 3 FROM 20-09-'82 TO 26-09-'82

WELL KTG 1

SUBJECTIVE(S)- EXPLORATION

DINANTION CARBONATES (LOWER CARBONIFEROUS)

DRILLED FROM 1009 TO 1400 M

PROGRESS 391 M

ASING/LINERS/PACKERS/PLUGS

9 5/8" 13 3/8"
929,8 M 601,6 M

DATE	DEPTH(M)	ACTIVITIES
20-09-'82	1084.0	GEBOORD VAN 1009-1084 M. ADDING PIPE FORMATIE -1040 M DOLOMITE GR TO LMST,HD-VHD,BRN-DKBRN,GY-IDKGY,VEINS/FRAC FILLED WITH CALCITE,TRACES PYRITE. -1104 M XDSILTY SHALE,GY-DKGY,MDHD,BRITTLE.SOME LMST,BRN.SOME CALCITE,WH,TRACES PYRITE. STRAT. -1042M TOP DEVONIAN GD GD NIHIL SPOELING 1,09(1,11)54(24-12-2/4)3,0-*/*/*-0,1-9,9-*(*) 43 FWB MUD
21-09-'82	1160.0	GEBOORD 1084-1160 M. ADDING PIPE STROOMSTORING 1000 AMP. FORMATIE -1175 M SILTY SHALE,GY-DKGY,MDHD,ACES LMST. STRAT. DEVONIAN GD MAX 100 PPM. SPOELING 1,10(1,12)57(31-11-2/4)3,3-*/*/*-0,1-10,3-*(*) 45 F
22-09-'82	1213.0	GEBOORD 1160-1182 M. CIRCULEREN. TOTCO GEDROPT. NO 11 GETROKKEN.TOTCO 5 1/4 DEG. NO 12 INGELATEN. GEBOORD 1182-1213 M. TOTCO 1182 5 1/4 DEG. CIRCULEREN CONNECTIES FORMATIE -1190M. SILTY SHALE MDHD,GY-DKGY TR CALCITE, CHALK -1230M. SILTY SHALE MDHD,GY-DKGY STRAT. DEVONIAN GD -1230M. 50 PPM SPOELING 1,09(1,11)57(29-17-2/4)2,8-*/*/15-0,1-11,5-*(*) 45 FWB

EDERLANDSE AARDOLIE MAATSCHAPPIJ B.V.

WEEKLY DRILLING REPORT NO. 3 FROM 20-09-'82 TO 26-09-'82

WELL KTG 1

DATE	DEPTH(M)	ACTIVITIES
20-09-'82	1281.0	GEBOORD 1213-1281 M. CONNECTIES 1.5 M3 SPOELING VERLIES FORMATIE -1250M. SILTY SHALE MDHD,GY-DKGY -1256M. ARGIL. SILTY SHALE MDHD,GY-DKGY -1280M. SILTY SHALE MDHD,GY-DKGY -1300M. A/A STRAT. DEVONIAN GD -1250M. 50 PPM -1260/1300M. NIL PPM SPOELING 1,09(1,11)55(26-15-2/3)3,4-*/*/*-0,1-11,2-*(*) 47 FWB
20-09-'82	1342.0	GEBOORD 1281-1342 M. CONNECTIES. 12 M3 SPOELING VERLIES CUM.VERLIES 21.5 M3. FORMATIE -1320M. SILTY SHALE MDHD,GY-DKGY -1340M. A/A STRAT. DEVONIAN GD -200 PPM BACKGROUND SPOELING 1,08(1,09)53(25-17-2/4)3,5-*/*/15-0,1-11,4-*(*) 47 FWB
25-09-'82	1362.0	GEBOORD 1342-1351 M. CONNECTIES. GECIRCULEERD.TOTCO GEDROPT GETROKKEN.TOTCO 10 1/4 DEG K.A OPGEMAAKT.INGELATEN-929 M. BLOKKABEL 10 M GESLIPT. VERDER INGELATEN.VANAF 1325-BODEM NAGERUIMD MAX.2TON WEERSTAND BAL GEDROPT. GEBOORD 1351-1362 M. CONNECTIES. 7 M3 SPOELING VERLIES CUMM.VERLIES 28.5 M3. FORMATIE -1350M. SILTY SHALE MDHD,GY-DKGY STRAT. DEVONIAN GD -1353M. 200 PPM -1367M. 80 PPM SPOELING 1,08(1,09)57(30-10-2/3)3,2-*/*/15-0,1-11,6-*(*) 37 FWB

DATE	DEPTH(M)	ACTIVITIES
26-09-'82	1400.0	GECIRCULEERD. GETROKKEN. UITGESPINDELD. 20 SGL NEERGELEGD. KERN NO 4 GELOST. OPBRENGST 100%. K.A NEERGELEGD. NO 14 INGELATEN-1164 M. SPOELEND/ROTTEREND INGELATEN-BODEM. 1340-1367 M GERUIMD MET MAX 3 TON WEERSTAND. GEBOORD 1367-1400 M. CONNECTIES TYDENS NARUIMEN 20 M3 SPOELINGVERLIES BY AANVANG BOREN 2 M3/U VERLIES AFNEMEND TOT 0 GEDURENDE 2 UUR DAARNA TOENEMEND TOT 1 M3/U. 34.5 M3 VERLIES. CUMM. VERLIES 63 M3. FORMATIE -1351...1367M. <CORE> CLST OCC. SILTST. LAMINATIONS, GY-DKGY, HD. WAVY IRR. BEDDING WITH CRYST. FRACT. INFILL (CL-WH), MINERALS: PYRITE -1370M. SILTY CLST MDHD, GY-DKGY -1388M. SILTY CLST MDHD, GY-DKGY, 10% LMST GY-WHGY HD -1402M. SILTY CLST MDHD, GY-DKGY -1426M. ARGIL. SILTY CLST MDHD, GY-DKGY STRAT. -DEVONIAN GD -50 PPM (BACKGROUND) SPOELING 1,08(1,09)59(27-15-2/4)4,2-*/*/*-0,1-11,6-*(*) 39 FWB

OPERATOR - H. STREUER-LOUWES

SUPERVISOR - V. BEELEN

SPE - J. KIELLAND-A. GREGORY

EGY1 *L.F.O.* NAM 4 (E900 FV)

28-SEP-82

NEDERLANDSE AARDOLIE MAATSCHAPPIJ B.V.

WEEKLY DRILLING REPORT NO. 4 FROM 27-09-'82 TO 03-10-'82

WELL KTG 1

OBJECTIVE(S)- EXPLORATION

DINANTION CARBONATES (LOWER CARBONIFEROUS)

DRILLED FROM 1400 TO 1747 M

PROGRESS 347 M

CASING/LINERS/PACKERS/PLUGS

9 5/8" 13 3/8"
929,8 M 601,6 M

DATE	DEPTH(M)	ACTIVITIES
27-09-'82	1484.0	GEBOORD 1400-1484 M. SPOELING VERLIES 23 M3. CUMM.VERLIES 86 M3. FORMATIE -1435 M ARGIL. SILTY CLST MDHD, GY-DKGY -1440 M SILTY CLST GY-DKGY, 10% LMST GY-WHGY -1448 M SILTY CLST, 40% LMST GY-WHGY -1452 M SILTY CLST, 10-20% LMST GY-WHGY -1512 M SILTY CLST MDHD, GY-DKGY TR. LMST STRAT. -DEVONIAN GD -20..60 PPM (BACKGROUND) SPOELING 1,08(1,09)62(30-20-2/4)2,6-*/*/*-0,1-11,7-*(*) 39 FWB
28-09-'82	1563.0	GEBOORD 1484-1563 M. SPOELING VERLIES 17 M3 CUMM.VERLIES 103 M3 FORMATIE -1580 M SILTY CLST MDHD, GY-DKGY TR LMST/DOL STRAT. -DEVONIAN GD -120..80 PPM (BACKGROUND) SPOELING 1,08(1,09)52(23-12-2/4)3,0-*/*/15-0,1-11,2-*(*) 46 FWB
29-09-'82	1626.0	GEBOORD VAN 1563 M - 1626 M. SPOELING VERLIES 13 M3. CUMM VERLIES 116 M3. FORMATIE -1604 M SILTY CLST. -1605 M SILTY CLST AND L. -1626 M SILTY CLST. STRAT. DEVONIAN. GD 220 PPM. BACKGROUND 180 PPM. SPOELING 1,09(1,10)46(20-11-1/3)3,3-*/*/*-11,3-*(*) 48 FWB.

NEDERLANDSE AARDOLIE MAATSCHAPPIJ B.V.

WEEKLY DRILLING REPORT NO. 4 FROM 27-09-'82 TO 03-10-'82

WELL KTG 1

DATE	DEPTH(M)	ACTIVITIES
30-09-'82	1664.0	GETROKKEN. WEKELIJKSE BOP TEST. COMBINATIE OPGEMAAKT EN INGELATEN - 1580M. SPOELEND EN RUIMEND - 3 TON 1626M. GEBOORD VAN 1626M - 1664M. VERLIES 12 M3. CUMM VERLIES 128 M3. FORMATIE -1664 M SILTY CLST. STRAT. DEVONIAN. GD BACKGROUND 160 PPM. TRIP GAS 360 PPM. TCO 1608m 12.0 deg. SPOELING 1,09(1,10)51(23-13-2/3)3-*/*/*-0,1-11,1-*(*) 45 F.W.B.
01-10-'82	1720.0	GEBOORD 1664M - 1720M. GETROKKEN. VERLIES 15 M3. CUMM. VERLIES 143 M3. FORMATIE -1690 M STY CLST + OCC DOL. -1697 M DOL + STY CLST -1703 M STY CLST -1706 M DOL -1716 M STY CLST. -1720 M DOL. STRAT. DEVONIAN. GD PEAK 180 PPM. ACKGROUND 120 PPM. TRIP GAS 200 PPM. TCO 1710m 10.3 deg. SPOELING 1,08(1,09)49(18-12-2/3)3-*/*/*-0,1-11-*(*) 46 F.W.B. MUD.
02-10-'82	1729.5	NO.15 VERDER GETROKKEN. K.A. GECONTROLEERD, LAGER VERMIEUWD, OPGEMAAKT S 11/32 CB 303 EH RIH NO. 16 - 1720M. GECIRCULEERD + BAL GEDROPT. GEKERND 1720M - 1729.5M. GECIRCULEERD, IVM OPLOPEN DEVORDERING EN VAST LOPEN DE KERN POOH NO. 16 ;KERN GELOST OPBRENGST 100%. K.A. GECONTROLEERD, BINNEN BARREL, LYKT IETS GEBOGEN BUITEN BARREL OK. RIH NO 17 AAH ZELFDE COMB - 1729.5M. GECIRCULEERD + BAL GEDROPT. KERNEN BEZIG. VERLIES 16M3. CUMM. VERLIES 159 M3 GD MAX 250PPM. FORMATIE -1734 M INTERBEDDED DOL AND STY CLSTN (1720 -1729.5 M CORE NO.2). STRAT. DEVONIAN. GD BACKGROUND 150 PPM. TRIP GAS 150PPM. SPOELING 1,08(1,09)50(20-15-2/6)3,5-*/*/*-1-11,3-*(*) 46 F.W.B. MUD.

NEDERLANDSE AARDOLIE MAATSCHAPPIJ B.V.

WEEKLY DRILLING REPORT NO. 4 FROM 27-09-'82 TO 03-10-'82

WELL KTG 1

DATE	DEPTH(M)	ACTIVITIES
03-10-'82	1747.0	GEKERND 1729.5M - 1735M. GECIRCULEERD I.V.M. SLECHTE VORDERING EN PLOTSELIN OPLOFENDE - POMP DRUK - GEOBSERVEERD. POOH NO 17. KERN GELOST OPBRENGST 100%, K.A. GECONTROLEERD EN NAAR BUITEN GELEGD. NIEUWE COMB OPGEMAAKT AAN NIEUWE 8 3/8 F2 CR1977 EN RIH NO 18 - 1710M. RUIMEND EN SPOELEND TOT 1735M. GEBOORD 1735M - 1747M. VERLIES 13 M3. CUMM 172 M3. FORMATIE -1750 M INTERBEDDED DOL + SILTY CLST. STRAT. DEVONIAN GD GD TIJDENS KERNEN 110 PPM GD TIJDENS BOREN 170 PPM NA TRIP 150 PPM. • SPOELING 1,08(1,09)47(17-12-1/3)3-*/*/*-1-11,4-*(*) 47 F.W.B.MUD.

TOOLPUSHER -LOUWES-H.STREUER

SUPERVISOR - V. BEELEN

WSPE -A.GREGORY-C.PRIDHAM

PEO/1

NAM 4 (E900 FV)

6-OCT-82

NEDERLANDSE AARDOLIE MAATSCHAPPIJ B.V.

WEEKLY DRILLING REPORT NO. 6 FROM 11-10-'82 TO 17-10-'82

WELL KTG 1

OBJECTIVE(S)- EXPLORATION

DINANTION CARBONATES (LOWER CARBONIFEROUS)

PROGRESS 0 M

CASING/LINERS/PACKERS/PLUGS

9 5/8"

13 3/8"

929,8 M

601,6 M

DATE	DEPTH(M)	ACTIVITIES
11-10-'82	1900.0	2 7/8 TUBING AAN 5'DP VERDER INGELATEN-1900 M. GECIRCULEERD GEEN VERLIES.GD MAX 1500 PPM. CEMENTPLUG NO 1 GEZET 1900-1750 M.MET 8 TON B CEMENT=6.5 M3 SLURRY SD 1.91 AANGEMAAKT MET ZOUTWATER 200 G/LNACL (PREMIXED) 2 M3 MIXWATER VOORAF EN 0.2 M3 MIXWATER + 14.9 M3 SPOELING SD 1.08 NAGEPOMPT.DUUR 75 MIN.VERHARDEN VANAF 04.00 UUR.OPGETROKKEN TOT 1700 M. GECIRCULEERD.GEEN CEMENT BOVEN.GD MAX 350 PPM. CEMENTPLUG NO 2 GEZET 1700-1500 M.MET 8 TON MET ZOUTWATER 200 G/LNACL (PREMIXED) 2 M3 MIXWATER VOORAF EN 0.2 M3 MIXWATER + 12.6 M3 SPOELING SD 1.08 NAGEPOMPT.OPGETROKKEN TOT 1450 M. DUUR 70 MIN. VERHARDEN VANAF 06.15 UUR. GECIRCULEERD.GEEN VERLIES.GEEN CEMENT BOVEN GD MAX 150 PPM. NO 22 GETROKKEN.TBG NEERGELEGD. NO 23 INGELATEN.T.O.C GEPEILD 1466 M. CEMENT HARD.GECIRCULEERD. VERLIES 3 M3. GETROKKEN. 250 M 2 7/8 TUBING AAN 5'DP INGELATEN TOT 1460 M. GECIRCULEERD.GD MAX 180 PPM. CEMENTPLUG NO 3 GEZET 1460-1250 M.MET 12 TON B CEMENT=9.8 M3 SLURRY SD 1.84 AANGEMAAKT MET ZOET WATER (PREMIXED)1.5 MIXWATER VOORAF EN .2 M3 MIXWATER + 10.4 M3 SPOELING SD 1.08 NAGEPOMPT. DUUR 60 MIN.VERHARDEN VANAF 19.30 UUR. OPGETROKKEN TOT 1230 M. GECIRCULEERD. 3 M3 MUD CUT CEMENT UITGECIRCULEERD.GEEN VERLIES. GD MAX 150 PPM.B.O.P STACK SCHOON GESPOELD. CEMENT PLUG NO 4 GEZET 1230-1050 M.MET 10.4 TON B CEMENT = 8.5 M3 SLURRY SD 1.84 AANGEMAAKT MET ZOETWATER.1.5 M3 MIXWATER VOORAF EN .2 M3 MIXWATER +8.3 M3 SPOELING SD 1.08 NAGEPOMPT.DUUR 60 MIN. VERHARDEN VANAF 21.45 UUR.OPGETROKKEN TOT 1050 M GECIRCULEERD.4 M3 MUD CUT CEMENT UITGECIRCULEERD B.O.P STACK SCHOONGESPOELD DOENDE TREKKEN. VERLIES 3 M3. CUMM 271 M3.

SPOELING 1,09(1,10)42(19-6-1/2)3-*/*/*-1-11,8-*(*)
FWB

DATE	DEPTH(M)	ACTIVITIES
------	----------	------------

2-10-'82 1051.0

11-OVERTOLLI-G DP + CEMENTEER TUBING GEBROKEN EN
NEERGELEGD. BOP STACK EN CHOKE IMANIFOLD
DOORGESPOELD1.
RTTS PACKER OPGEMAAKT EN INGELATEN AAN 5' DP
TOT 885 M.
RTTS PACKER GEZET. 9 5/8" CASING AFGEPERST TOT
250 BAR/ 15 MIN IN ORDE.
RTTS PACKER GETROKKEN.
8 3/8" NO 26 INGELATEN TOT 1051 M, LAASTE 25 M
SPOELEND. CEMENT GETEST MET 10 TON.
GECIRCULEERD EN GECONDITIONEERD.
NO 26 GETROKKEN.
PLUG TYPE TESTER OPGEMAAKT. WEARBUSHING GETROKKEN,
MBV PLUG TYPE TESTE HYDRILL + ACHTERSTE KRANEN
BP AFGEPERST 100 BAR/ 15 MIN IN ORDE. BOP STACK
+ BP MANIFOLD 350 BAR/ 15 MIN IN ORDE. WEAR
BUSHING TERUG GEPLAATST.
DRILLSTEM TESTER OPGEMAAKT EN INGELATEN.
ONDER LEIDING VAN HR KLINKHAMER/ STREUER EN
OPERATOR VAN HALIBURTON VWO BESPREKING GEHOUDEN.

SPOELING 1,08(1,09)51(21-10-2/3)3,0-*/*/-0,2-11,5-*(*)
FWB

3-10-'82 1051.0

DST VERDER OPGEMAAKT EN INGELATEN. STANDS
OPGEVULD MET DIESELIE SD 0.83.
TESTHEAD AANGEBRACHT, TEST MANIFOLD AANGESLOTEN.
SWINGS AFGEPERST 100 BAR IN ORDE.
RTTS PACKER GEZET OP 900 M. FULL FLOW HYDROSPRING
TESTER GEOPEND, GEEN FLOW, MEER GEWICHT FLOW
TESTER OPEN BIJ 9.00 UUR, FLOW 48 LT/MIN, BIJ=I
09.40 UUR 40 LT/MIN, PUT INGESLOT, OM 09.45 UUR
GEOPEND FLOW 40 LT/MIN, J 10.45 UUR 20 LT/MIN.
END TEST BIJ 16.15 UUR, FLOW +/- 1 LT/MIN, TOTAL
PRODUCED 5500 LT DIESEL.
STRING OPGETROKKEN, FULL FLOW HYDROSPRING TESTER
GESLOTEN EN CIRC. POORT GEOPEND MET 130 BA
INHOUD UITGECIRCULEERD MET 40 BAR. MAX SD INFLUX
= 1.22, PH +/- 12, CL- 18, GEEN GAS.
PUT GEOPEND EN RTTS PACKER LOSGETROKKEN.
PUT GEOBSEVEERD, VERLIES 0.5 M3 UUR.
BU GECIRCULEERD, TESTHEAD VERWIJDERD.
GETROKKEN
DST ASSY. CONTROLEERD, SAMPLES LOSGETROKKEN -
GEEN GAS, SAMPLE MAX SD 1.13 TW, PH +/- 12, CL 19.
PRESSURE RECORDER + AMERADAS + RPG3 VAN NIEUWE
KAARTEN VOORZIEN.
STATISCHE LOSSES +/- 600 LT/UUR.
NOTE: VWO BESPREKING MET FLOEG GELS EN DANES.

SPOELING 1,10(1,11)52(22-12-2/3)3,0-*/*/18-0,2-12,5-*(*)
FWB

DATE	DEPTH(M)	ACTIVITIES
------	----------	------------

4-10-'82	1051.0	TEST STRING VERDER OPGEMAAKT EN INGELATEN AAN 5" DP. 400 M OPGEVULD MET WATER SD 1.01. TESTHEAD EN KELLY GEPLAATST. SWINGS EN MANIFOLDS AANGESLOTEN EN AFGEPERST TOT 100 BAR/ 15 MIN IN ORDE. RTTS PACKER GEZET OP 900 M. FULL FLOW HYDROSPRING TESTER GEOPEND. WELL FLOWING (AIR BUBBLES EN TANK). BIJ 11.15 PUT LOOPT NIET MEER - GEEN FLUID BOVEN. BIJ 12.15 STRING OPGETROKKEN, FULL FLOW HYDROSPRING TESTER GESLOTEN EN CIRC. POORT GEOPEND MET 150 BAR. INHOUD REVERSE UITGECIRCULEERD NIVEAU OP 25 M. MAX SD INFLUX 1.10, PH 12.3, CL 24/28, GEEN GAS. GEWACHT OP PRESSURE BUILD UP 1/2 UUR DRUKKEN GEOBSERVEERD - GEEN DRUK. RTTS PACKER LOSGETROKKEN, TESTHEAD VERWIJDERD. DST ASSY. GETROKKEN EN GECONTROLEERD. SAMPLES GETROKKEN - GEEN GAS, SAMPLE MAX SD 1.44 (SAND), QVE SD 1.11, PH 11.6, CL 18/22. STATISCHE LOSSES 500 LT/UUR. TESTER GEBROKEN EN AMERADAS VERWISSELD. NIEUWE COMBINATIE OPGEMAAKT EN INGELATEN TOT TOC OP 1051 M. GECIRCULEERD EN SPOELING GECONDITIONEERD. 15 SINGLES GEBROKEN EN NEERGELEGD, VERDER GETROKKEN NAAR 500 M. STATISCHE LOSSES 500 LT/UUR.
----------	--------	---

SPOELING 1,07(1,08)46(15-8-1/3)3,9-*/*/17-0,1-12,4-*(*)
FWB

15-10-'82	1051.0	GEREEDSCHAP AFGEHANGEN MBV RTTS PACKER OP 20M, VOORZIEN VAN KELLYCOCK + GRAY VALVE. BOP STACK GELICHT, WEARSLEVE + DOUBLE STUDDED PACKOFF + SRT HEAD GEMONTEERD, GAT OPGEVULD MET 1200 LT SPOELING. DOUBLE STUDDED PACKOFF + SRT HEAD GEAKTIVEERD DOOR CAMERON 4 x 6 STICKS EN AFGEPERST TOT 200 BAR OKE. HYDRILL TERUG GEPLAATST EN STACK OPGETROKKEN TIEDOWNSPOOL GEPLAATST, BOP STACK TERUG GEPLAATST EN AFGEPERST HYDRILL 100 BAR. ALLE ANDERE VERBINDINGEN SELECTIEF 300 BAR IN ORDE. WEARBUSHING GEPLAATST. RTTS PACKER GETROKKEN EN NEERGELEGD. INGELATEN (BEZIG).
-----------	--------	--

SPOELING 1,07(1,08)48(15-8-1/3)3,9-*/*/17-0,1-12,5-*(*)
FWB

NEDERLANDSE AARDOLIE MAATSCHAPPIJ B.V.

WEEKLY DRILLING REPORT NO. 6 FROM 11-10-'82 TO 17-10-'82

WELL KTG 1

DATE	DEPTH(M)	ACTIVITIES
------	----------	------------

16-10-'82	1051.0	VERDER INGELATEN TOT 1051 M. GECIRCULEERD, SPOELING UITGEWISSELD VOOR NACL WATER SD 1.08, PH 10.2. GEOBSERVEERD OKE. GETROKKEN, DP NEERGELEGD, KELLY VERBINDINGEN GEBROKEN, HWDP + DC NEERGELEGD. SCHLUMBERGER JUNK CATCHER RUN + CCL IN 9 5/8" CSG TOT 920 M. PRODUCTIE PACKER ASSY. OPGEMAAKT EN AFGEPERST TOT 200 BAR/ 15 MIN OKE. INGELATEN 9 5/8" PRODUCTIE PACKER 194 DAB 60 EN GEZET OP 900.06 M, MET 3 1/2" TAIL OP 940.36 M. BEZIG KRANEN VAN 9 5/8" CSG SPOOL TE VERWIJDEREN EN BLINDE FLENS GEMOONTEERD. CUP TYPE TESTER OPGEMAAKT EN AFGEPERST TOT 300 BAR/ 15 MIN OKE ONDERSTAND RT TOT TOP RAMS GEPEILD 6.30 M. STINGER ASSY. OPGEMAAKT + G PLUG IN X3 EN AFGEPERST TOT 200 BAR / 15 MIN OKE. PLUG REVERSE LOSGECIRCULEERD. STINGER ASSY. INGELATEN MET 3 1/2" 10.2# L80 VAM TUBING TOT +/- 885 M. VISC PILL VAN 3 M3 (MF 150) ROND GECIRCULEERD EN GEDUMPT, TUBING AFGEPERST TOT 100 BAR / 15 MIN OKE
-----------	--------	---

SPOELING 1,08(1,08)*(*-*)*-*/*/*-10,2-*(*)
 NACL WATER

17-10-'82	1051.0	G PLUG GETROKKEN VAN X3 NIPPLE, SPOELEND EN VERDER INGELATEN TOT TOP PACKER OP 900.06 M. STRING PAS GEMAAKT VOLGENS PROGRAMMA (ZIE TUBING SUSPENSION RAPORT). G PLUG IN X4 NIPPLE GEZET EN STRING AFGEPERST TOT 200 BAR/ 15 MIN OKE, G PLUG GETROKKEN, TUBING AANGELATCH. STRING TE LANG IVM OVERPULL. STRING ONTLATCHT EN OP NIEUE PAS GEMAAKT. G PLUG IN X4 GEZET EN STRING AFGEPERST TOT 200 BAR/ 15 MIN OKE, G PLUG GETROKKEN. TUBING AANGELATCHED EN AFGEHANGEN IN RAMS SRT HEAD MET 2 TONS OVERPULL (= 0.06 CM). TUBING AFGEPERST TEGEN B PLUG IN X1 NIPPLE TOT 100 BAR/ 15 MIN OKE. WEARBUSHING GETROKKEN, SRT SEAL GEPLAATST EN AFGEPERST. BIJ 275 BAR VIEL IN EENS DRUK WEG. SEAL GETROKKEN GECONTROLEERD EN OP NIEUE GEPLAATST 50 BAR BOVEN SEAL ASSEMBLY GEZET EN BOUTEN VAST GEZET AFGEPERST TOT 300 BAR, DRUK ZAKT LANGZAAM TERUG - LEKKAGE TERUG SLAG KLEP VAN TEST KAR. OP NIEUE AFGEPERST 300 BAR, KRAAN ACHTER TERUG SLAG KLEP DICHT GEZET DRUK OKE. AFGEPERST 9 5/8 x 3 1/2" ANNULUS 70 BAR/ 15 MIN MET TUBING OPEN. F PLUG IN HANGER NIPPLE GEPLAATST, AFGEPERST TOT 50 BAR OKE, BOP STACK VERWIJDERD, PROTECTOR IN HANGER NIPPLE GEZET.
-----------	--------	--

SPOELING 1,08(1,08)*(*-*)*-*/*/*-10,2-*(*)
 NACL WATER

TOOLPUSHER -LOUWES-STREUER
 SUPERVISOR - v. BEELEN
 WSPF -KEEBLE-SAGEL
 PED/1

NAM 4 (E900 FV)

19-OCT-82

NEDERLANDSE AARDOLIE MAATSCHAPPIJ B.V.

WEEKLY DRILLING REPORT NO. 7 FROM 18-10-'82 TO 24-10-'82

WELL KTG 1

OBJECTIVE(S) - EXPLORATION

DINANTION CARBONATES (LOWER CARBONIFEROUS)

PROGRESS 0 M

CASING/LINERS/PACKERS/PLUGS

9 5/8" 13 3/8"
929,8 M 601,6 M

DATE	DEPTH(M)	ACTIVITIES
------	----------	------------

18-10-'82	1051.0	METAL TO METAL SEAL + X MAS TREE GEPLAATST EN AFGEPERST DOOR MCEVOY. METAL TOT METAL 600 BAR/ 30 MIN, METAL TOT METAL OP RAMS TOT 350 BAR/ 30 MIN, ONDER TOP P SEAL EN METAL SEAL 350 BAR/ 30 MIN, TUSSEN P SEALS 350 BAR/ 30 MIN, BODY 350 BAR/ 30 MIN - ALLES OKE. F PLUG DOOR GEPOMPT. DEMONTAGE EN KLAAR GEMAAKT VOOR RIG MOVE NAAR WAS-45. WELL KTG-1 SUSPENDED WITH PRESSURE GAUGES ON ALL ANNULI AT 14.00 HR ON 18.10.82 AWAITING PRODUCTION TEST.
-----------	--------	--

SPOELING 1,08(1,08)*(*-*)*-*/-10,2-*(*)
NACL WATER

TOOLPUSHER -STREUER

SUPERVISOR - v. BEELEN

WIRE -SAGEL

PEO/1

NAM 4 (E900 FV)

29-OCT-82

Casing, Liner(s), Plug(s) and Perforations All depths from bottom flange

13 3/8"	9 5/8"	open hole		production packer (9 5/8") at
59 m	922 m	922-1043 m		892 m

Date	Depth (metres)	FORMATION	ACTIVITIES
28.10		Low Carboniferous Carbonaat	Flashcut direkt boven B-plug at 932 (X1-nipple); dummy run opstaan B plug
29.10			Tweede FlashCut at 931.5; dummy run opstaan op B plug. Gelift met 1" C.T., geen opbrengst.
30.10			Met N2 druk op put gezet; bij 112 bar neemt formatie op. Gelift met N2 at 930, returns max. 6 m ³ mud. Injectie test: 6 m ³ zout water bij 70 bar at 800 ltr/min
31.10			Getracht B-plug te trekken; geen succes. Onderste gedeelte van Tail pipe naar beneden geslagen. Gelocaliseerd op 952 m. Getracht met N2 te liften, geen returns. Injectie test: 6 m ³ zout water bij 25 bar at 1000 ltr/min
1.11			Acid squeeze: 14.5 m ³ 15% Hcl acid; Nagepompt met 4 m ³ zout water. Na 1 1/2 uur gelift met 1" C.T.
2.11			Totale returns 369 m ³ formatie water (Cl ⁻ : 36.6 gr/l) Put loopt zelf met ± 90 ltr/min. H2S max. 50 ppm. Put ingesloten; Pt: 2.5 bar. 3 1/2" tubing schoongecirculeerd met 8 m ³ zout water. Geen brandbaar gas/vloeistof aan surface.
2.11			E-plug in X2-nipple gezet.
3.11			Plaatje doorgepompt (200 bar) en gecirculeerd naar zout water (s.d. 1.15) Put tijdelijk gesuspendeerd.
			DEWIT
			PET/2
			3.11.1982

Progress this week:

Purpose

Formation boundaries

Working time

Last week:

Production test

NEDERLANDSE AARDOLIE MAATSCHAPPIJ B.V.

Kortgene

WEEKLY DRILLING REPORT NO. 1 FROM 23-07-'84 TO 29-07-'84

WELL KTG 1

OBJECTIVE(S)- EXPLORATION

DINANTION CARBONATES (LOWER CARBONIFEROUS)

PROGRESS 0 M

CASING/LINERS/PACKERS/PLUGS

9.62" 'B' CEMENT

929,8 M 900-689 M

EZSV B PLG EZSV B PLG B CEMENT

683 M 199,7 M 199,7-0 M

DATE	DEPTH(M)	ACTIVITIES
23-07-'84	1900.0	VERHUIZEN.
24-07-'84	1900.0	VERHUIZEN.
25-07-'84	1900.0	VERHUIZEN.
		SPOELING 1,15(1,15)*(*--*)*--/*/*--10--(*) NACL BRINE
26-07-'84	1051.0	KELLY INGESPUD EN BOORVLOER GEREED GEMAAKT VOOR OPERATIONS. POMP EN CHOKE MANIFOLDS AFGEPERST 200 BAR. REVERSE GECIRCULEERD EN GEOBSERVEERD. WIRELINE OPPERIGD EN 'F' PLUG IN HANGER GEZET. 'F' PLUG AFGEPERST 50 BAR. X-MAS TREE, METAL SEAL, ADAPTOR FLENS VERWIJDERD. 11"-5000#x13 5/8"-5000# TIE-DOWN SPOOL EN 13 5/8"- 5000# BOP STACK GEMONTEERD. SINGEL HOLE INGESPUD. BOP STACK AFGEPERST. PIPE EN BLIND RAMS 200 BAR, HYDRIL 100 BAR. CHOKE LINE 200 BAR. 'F' PLUG DOORGEPOMPT MET 320 BAR. REVERSE GECIRCULEERD. SEAL ASSEMBLY GETROKKEN EN WEAR BUSHING GEPLAATST. LANDING JOINT AANGESCHROEFD EN SRT RAMS GEOPEND. SNAP LATCH ONTSCHROEFD EN HANGER NIPPLE GETROKKEN.
		SPOELING 1,15(1,15)*(*--*)*--/*/*--9,8--(*) NACL BRINE

NEDERLANDSE AARDOLIE MAATSCHAPPIJ B.V.

WEEKLY DRILLING REPORT NO. 1 FROM 23-07-'84 TO 29-07-'84

WELL KTG 1

DATE	DEPTH(M)	ACTIVITIES
------	----------	------------

27-07-'84	689.0	250 M. 2 7/8" CEMENT STINGER OPGEMAAKT EN INGELATEN AAN 3 1/2" DBP. PACKER GEPEILD OP 900 M. CEMENT PLUG #1 GEZET VAN 900-700 M. MET 10 TON 'B' CEMENT AANGEMAAKT MET 5 M3 ZOETWATER. SLURRY VOL. 8.17 M3 S.D. 1.85. CEMENT STINGER GETROKKEN TOT 600 M. CEMENT REVERSE UITGECIRCULEERD. VERDER GETROKKEN. 8 3/8" BIT EN 19 5/8" CASING SCRAPER OPGEMAAKT EN INGELATEN TOT 600 M. CEMENT GEPEILD OP 681.5 M. CEMENT VERBOORD 681.5- 689 M. EN GETEST MET 10 TON EN 50 BAR/15 MIN OK. GETROKKEN.
-----------	-------	---

SPOELING 1,15(1,15)*(*--*)**/*/*--9,7-*(*)
NACL BRINE

28-07-'84	0.0	DRESSER ATLAS JUNK BASKET - GAUGE RING TOT TOP CEMENT 689 M.x2 (1e VOL MET CEMENT EN ROEST) 9 5/8" EZSV BRIDGE PLUG #1 GEZET OP 683 M. #2 GEZET OP 199.7 M. 2 7/8" CEMENT TUBING INGELATEN TOT TOP BRIDGE PLUG. CEMENT PLUG #2 GEZET VAN 200-0 M. MET 10 T 'B' CEMENT AANGEMAAKT MET 5 M3 ZOETWATER + 30 GM/L CaCl2. SLURRY VOL 8.2 M3, S.D. 1.85. CEMENT STINGER GETROKKEN. BOP STACK GEDEMONTEERD. SRT HEAD, DSA, 13 5/8"-5000# x11"-5000# CHS VERWIJDERD. STOVE PIPE, 13 3/8" CSG, 9 5/8" CSG. GESNEDEN m.b.v. LASSER. 1" PLAAT BOVEN OP 13 3/8" CASING GELAST. AFSTAND PLAAT-TOP KELDER 2.70 M. PUT VOORZIEN VAN KERO TEST KRAAN EN MANOMETER. TOP CEMENT +/- 1 CM ONDER PLAAT. PUT KTG 1 VERLATEN OM 16.00 UUR 28.07.84 VOORBEREIDING VOOR RIGMOVE.
-----------	-----	---

TOOLPUSHER -ANDERSON-J.G.F.ANDERSON

SUPERVISOR - WALLE

WSPER -GRESHAM-A.GRESHAM
R/O/3

NAM 3 (E900FV)

9-OCT-84

END OF REPORT. PRESS RETURN TO CONTINUE.