Agip

ENI - AGIP DIVISIONE ESPLORAZIONE

Prefisso del sondaggio: **NEGRINI 1**

Titolare: AGIP S.p.A.

Servizio: Società Petrolifera Italiana S.p.A.

Paese: ITALIA — Provincia: EN

Località: ASARA — Foglio: 88 — Tav. I NE — Quad. 1 (25.000)

Coordinate: ARBITRARIE — Longitudine: — Latitudine: —

Quota piano campagna: — Quota piano mare: —

Sistema Fuso - Est — Nord

Fuso - Ovest — Lat.

Formazione: AREA ENI - PIANURA PADANA — Cod. posizione: 32 BC

Stagione di perforazione: — Angolo di perforazione: —

Stato: RELAZIONE FINALE — Foglio n°: 1

Scala: 1:1000 — Data: APRILE 1987 — Servizio Geologico SPI - S.P.I.

Quota di riferimento: 34,00 m s.l.m.

Tipo di perforazione: 14.12.1986 — Inizio produzione: —

Fine perforazione: 23.12.1986 — Ist. di produzione: —

Lunghezza dimensione: 0.26.12.1986

Data del pozzo: STERILE — Stato: ABBANDONATO

Quota s.l.m.: Tavola Inferiore = 4.20; Piano Rotaria = -1.00; Piano campagna = 0.00

Tubaggio: FRANKS 4000 ACL — Cementazione: PERGAMINA — Profondità finale m.: 1265

Fondo pozzo perforato m. 1265

Fondo pozzo Schlumberger m. 1265

NOTA: Tutte le profondità sono misurate rispetto al P.C.R., le pressioni sono in Kg/cm², le temperature in gradi C°, i tempi in ore minuti

TRAZIONE

Fr. No. | Tip. | Bottom | Diameter

1 1 C -1.0 41.40 12"1/4

1 1 C -1.0 316.00 8"1/2

CEMENTAZIONE

No. | Fr. | Tempo | S.V. | Ris. tem. | Cemento | Tipo | Q.

1 1 316 -1.0 "A" 150 CAE32 3.4

DEPOSITI DI VERIFICA

Fr. | Prof. | Dev.

1 324 27.90

1 1080 27.85

CAPTONI

Fr. | Tip. | Bottom | Comp. | Tipo | Sc.

1 30 ARR 10 1 2

1 ARR 1080 1 2

CANDELE DI FONDO

NESSUNA

CANDELE DI PERFORAZIONE

Fr. | Tip. | Bottom

1 30 ARR 10 1080

1 30 316 40 1080

1 324 ARR 10 1080

1 324 ARR 40 1080

1 367 ARR 40 1080

1 1080 ARR 40 1080

1 1080 ARR 40 1080

TAPPI DI CEMENTO

Fr. | Nr. | Tip. | Bottom | Volume | Ch. Cem. | %

1 1 TAP. 1080 CHIUSURA MINERARIA "A" 25

1 2 TAP. 450 CHIUSURA MINERARIA "A" 25

1 3 TAP. 150 CHIUSURA MINERARIA "A" 50

SQUEEZING

NESSUNO

PACKER VALVE

NESSUNO

RIEMPIMENTO

NESSUNO

MANOSTATICHE

GAU — FORO 1 — A m 1030 OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE — 1.03 % [ GAS DETECTOR - DEGASS. ]

GAU — FORO 1 — A m 1247 OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE — 1.13 % [ GAS DETECTOR - DEGASS. ]

GAU — FORO 1 — A m 1310 OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE — 1.14 % [ GAS DETECTOR - DEGASS. ]

GAU — FORO 1 — A m 1360 OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE — 1.07 % [ GAS DETECTOR - DEGASS. ]

OPERAZIONE DI MOLLEGGIO

Fr. | Nr. | D | Condizioni | R. | Tipo | Bottom | Data | Company

1 1 1 CAP 1 317 1053 24/12/86 SCHLUMBERGER

1 1 2 CAP 1 317 1053 24/12/86 SCHLUMBERGER

1 1 3 CAP 1 317 1053 24/12/86 SCHLUMBERGER

1 1 4 RET 1 900 1053 24/12/86 SCHLUMBERGER

TEMPERATURE DEL LIQUIDO

Fr. | Nr. | D | Prof.M. | Prof.V. | T.Misur. | Metodo

1 1 1 1053 1053 81°C TEMP. STATICA CALCOLATA = 90.0°C

PRESSE DI STRATO

NESSUNA

PRESSE DI PERFORAZIONE

NESSUNA

LIVELLI DEI POZZI

NESSUNI

PROVA DI TEST

NESSUNO

STIMOLAZIONE

NESSUNA

ANALISI

NESSUNA

NOTA TAGLI MINERALI

IL POZZO "NEGRINI 1" È NOTA TAGLI OBBLIGO. I TAGLIO FORNITI ALL'ORDINE DELLA SERIE PLEIOCENICA SONO NOTA TAGLI MINERALIZZATI AD ACQUA SALMATA, DA TRONCHI ALL'ORDINE DEI CENTI "CITTI DEI GAS" DEI LOG ELETTRICI ALL'ORDINE DI UN LIVELLO CARBONATICO ALLA BASE DELLA SERIE DEL PLIOCENE MEDIO-SUPERIORE (m 1310).

NOTA TAGLI GEOLOGICI

IL POZZO "NEGRINI 1" NOTA LA SERIE DI EVIDENZIARE LA SERIE PLEIOCENICA CON UN PROFILO-ZONE. I LIVELLI FORNITI SUBORDINATI DA "FRONTI-CHIUTI" CONTRO LA STRUTTURA MORANDIANA DI ANCONA. LA SERIE ORIGINATA E' NOTA FITTA DECISAMENTE FIGT AMBIENTE RISPETTO AI PEZZI CONSIDERATI; IN PARTICOLARE LA SERIE MIOCENICA, CONTRO LA SERIE PLEIOCENICA, NOTA UN'ANOMALIA DI SPESSORE DI MATTI LA SERIE MIOCENICA. I "MARLI DI SANTO-NOTA" DEL CONTRO LA SERIE PLEIOCENICA, NOTA UN'ANOMALIA DI SPESSORE DI MATTI LA SERIE MIOCENICA. I "MARLI DI SANTO-NOTA" DEL CONTRO LA SERIE PLEIOCENICA, NOTA UN'ANOMALIA DI SPESSORE DI MATTI LA SERIE MIOCENICA.