Agip

Pozzo: S. POLO 1 dir

Compagnia: AGIP S.p.A.

Impianto: Società Petroleva Italiana S.p.A.

Permesso: AREA ENI-PIANURA PADANA

Lat. deg. 00.179

Progetto: RELAZIONE FINALE

Pozzo N° 1

Data: 1-1-1990 Ora: 12:00

Fondo pozzo Perforator m 1400 Gort. m 1367,20

Fondo pozzo Weatern Atlas m 1367,1

Nota Bene: le profondità sono in metri e riferite al P.R. le pressioni sono in Kg/cmq, le temperature in gradi C°, i tempi in ore minuti.

TUBAGGIO

Pr. Nr. T. Tip. Bottom Diameter Note
1 1 C 4.0 27.4 20" CONDUCTOR PIPE

1 2 C 4.0 270.0 13 3/8"

CEMENTAZIONE: CEMENTO: ADDITIVI:
Nr. Ord Quantità D.S. Pio Fasc Classe S. Tipo % Note
1 1 270.0 4.0 "G" 48.0 Cal(2) 1.0 -

1 3 C 4.0 753.0 9 5/8"

CEMENTAZIONE: CEMENTO: ADDITIVI:
Nr. Ord Quantità D.S. Pio Fasc Classe S. Tipo % Note
1 1 753.0 1.0 "G" 24.0 GEPRACHT 3.0 Tagliata e ricementata circonna fino a m 150

MISURE DI VENTILAZIONE

Pr.	Prof.m	Dev.	Ext.Deg.	Prof.V.	Pr.	Prof.m	Dev.	Ext.Deg.	Prof.V.
1	48.0	00.35	EOTVOS	48.0	1	212.0	12.25	NUTATOR	211.7
1	83.0	01.00	EOTVOS	83.0	1	240.0	12.00	NUTATOR	239.7
1	83.0	01.00	EOTVOS	83.0	1	268.0	11.00	NUTATOR	267.7
1	93.0	01.00	NUTATOR	93.0	1	279.0	10.75	NUTATOR	278.7
1	111.0	01.50	NUTATOR	111.0	1	307.0	10.50	NUTATOR	306.7
1	111.0	01.50	NUTATOR	111.0	1	335.0	10.25	NUTATOR	334.7
1	120.0	04.75	NUTATOR	120.0	1	356.0	10.75	NUTATOR	355.7
1	139.0	06.50	NUTATOR	139.0	1	384.0	10.50	NUTATOR	383.7
1	167.0	08.50	NUTATOR	167.0	1	412.0	10.50	NUTATOR	411.7
1	176.0	10.50	NUTATOR	175.4	1	431.0	09.50	NUTATOR	430.7
1	204.0	12.50	NUTATOR	203.7	1	440.0	09.00	NUTATOR	439.7

CUTTING

Pr. Top Bottom Camp. Tipo Gr. Pr. Top Bottom Camp. Tipo Gr.
1 250.0 753.0 10 Lenzi 2 1 430.0 850.0 10 Lenzi 2
1 750.0 830.0 5 Lenzi 2 1 850.0 1400.0 5 Lenzi 2

CAROTE DI FONDO

NESSUNA

CAROTE DI PARETE

NESSUNA

PROVE DI PERFORAZIONE

Pr. Top Bottom Tipo Dens. Viscosità Pr. Top Bottom Tipo Dens. Viscosità
1 44.0 44.0 PACE 1.100 - 1 240.0 407.0 PACE 1.200 - 1 740.0 751.0 PACE 1.200 0.0
1 44.0 240.0 PACE 1.200 - 1 407.0 740.0 PACE 1.200 0.0 1 751.0 1400.0 PACE 1.200 0.0
1 240.0 407.0 PACE 1.200 - 1 740.0 751.0 PACE 1.200 0.0 1 1400.0 1400.0 PACE 1.200 0.0

TAPPI DI CEMENTO

Pr. Top Bottom Scopo Pr. Top Bottom Scopo
1 1090.0 1190.0 CEMENTAZIONE MINERARIA 1 1400.0 1400.0 Tassello Legno
1 1190.0 1200.0 CEMENTAZIONE MINERARIA 1 1400.0 1400.0 Tassello Legno
1 200.0 750.0 CEMENTAZIONE MINERARIA 1 11.0 -

TRATTAMENTI

NESSUNO

BRIDGE PLUG

NESSUNO

ASSEGNAMENTI

Pr. Top Bottom T. ad Note
1 44.0 1251.0 A 20 PERFORAZIONE
1 1251.0 1251.0 A 40 PERFORAZIONE

MANUTENZIONI

GRU

FUORI N°1

Durante la perforazione si determina cedimento ENI/AGIP sono prove registrate. Manifestazioni a gas. Pag 7 scritti nemmeno gas trovato.

OPERAZIONI DI WELLHEAD

Pr. Nr. T. Codice N Tipo Bottom Data Compagnia
1 1 F 4/5 1 2"W.B. 750.0 20-03-90 WESTERN A.
1 1 F 4/5 1 2"W.B. 744.0 20-03-90 WESTERN A.
1 1 F 4/5 1 2"W.B. 750.0 20-03-90 WESTERN A.
1 1 F 4/5 1 2"W.B. 1744.0 20-03-90 WESTERN A.

Pr. Nr. T. Codice N Tipo Bottom Data Compagnia
1 2 F 4/5 1 2"W.B. 750.0 1987-0 07-03-90 WESTERN A.
1 2 F 4/5 1 2"W.B. 750.0 1744.0 07-03-90 WESTERN A.
1 2 F 4/5 1 2"W.B. 750.0 1744.0 07-03-90 WESTERN A.
1 2 F 4/5 1 2"W.B. 750.0 1744.0 07-03-90 WESTERN A.

RISULTATI LOG DI PRODUZIONE

NESSUNO

COMPOSIZIONE DEI LOGS

Pr. Nr. T. Prof.m T.Prof. T.Rimar. 1 2A T.Cav.
1 1 1750.0 1744.0 44.0 03.00 07.00 -
1 1 1750.0 1744.0 44.0 03.00 07.00 -
1 1 1750.0 1744.0 44.0 03.00 12.00 -

RIGHE DI PRODUZIONE

NESSUNA

PROVE DI STRATO

NESSUNA

PROVE DI PRODUZIONE

NESSUNA

LEAK OFF TEST

NESSUNO

WATER TEST

NESSUNO

STIMULAZIONE

NESSUNA

ANALISI

NESSUNA

NOTE TECNICHE

Nel corso del "perforazione operazioni", registrata a m 210.5 e m 751.7 (Guasti) ed a m 1400.0 e nemmeno del cartiere funzionamento delle pompe.

RISULTATI MINERARI

Nessuno. Pag 1 di 4 riassunta analisi.

Nel pozzo sono stati rinvenuti frammenti, tutte le determinazione petrometriche sono state eseguite presso laboratorio anglicano e gli obiettivi riportano

RISULTATI GEOLOGICI

Nel pozzo sono stati rinvenuti n.12 - obiettivi circa 1.5 km dell'abitato omonimo, sono in ordine di rinvenimento la presenza di idrocarburi all'interno di: - Pliocene - Miocene - Oligocene - Eocene - Cretaceo - Giurassico - Triassico - Dolomiti - Dolomiti - Dolomiti