



10966

Agip S.p.A.
Codice Fiscale: 00464580588

PROGRAMMA DI LAVORO PER IL SECONDO TRIENNIO DI PROROGA RELATIVO
AL PERMESSO DI RICERCA ESCLUSIVO DENOMINATO D.R13.AG NELLA PIAT-
TAFORMA CONTINENTALE ITALIANA - ZONA D.

L'area del permesso D.R13.AG si trova sul bordo me-
ridionale del bacino bradanico in cui su un substrato di calca-
ri mesozoici-terziari della piattaforma campana si sono accumulato
late spesse coltri di materiale alloctono (complessi liguride e
sicilide).

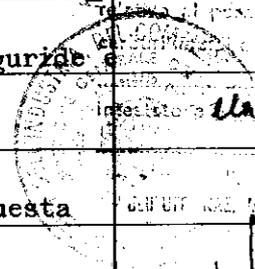
Gli obiettivi principali della ricerca in questa
zona sono rappresentati da: 1) situazioni strutturali positive
nel substrato carbonatico, 2) intercalazioni porose nell'ambito
dei sedimenti terrigeni plio-pleistocenici soprastanti le coltri
alloctone.

Nel corso del primo periodo di vigenza e nel succes-
sivo primo triennio di proroga il permesso è stato oggetto di
due rilievi sismici di dettaglio che hanno integrato quello ese-
guito in precedenza dall'ENI nel quadro delle prospezioni esten-
sive in temporanea esclusiva.

L'interpretazione dei dati del primo rilievo sismi-
co di dettaglio eseguito nel 1969 dalla Geophysical Service Inc
per Km 150 di linee sismiche, aveva consentito di ubicare il
pozzo B.R13.AG/1 (Lucia 1) che è stato eseguito nel periodo Feb-
braio-Aprile 1971.

Il sondaggio era stato ubicato in corrispondenza
del culmine di una struttura fagliata corrispondente al "top"

MINISTERO DELL'INDUSTRIA
DEL COMMERCIO
DIREZIONE
UNICA
23 MAR 1978
Decreto di massima del lavoro alle-
to al D.M. 25 LUG. 1978
Tramite il permesso di ricerca per idro-
carburi denominato "D.R13.AG"
Ingegnere *La Soc. AGIP*
DIREZIONE
GENERALI
DEI CARBURANTI



Illegible signature

della serie alloctona al di sotto della quale era individuabile un debole segnale sismico che poteva rappresentare il substrato calcareo miocenico-cretacico.

Il pozzo è stato sospeso con esito minerariamente negativo alla profondità di m 3376 dopo aver attraversato per m 1369 una serie argillosa plio-pleistocenica ed essere penetrato per circa m 2000 nella coltre alloctona, senza poter raggiungere la serie carbonatica.

Anche se non ha potuto chiarire le possibilità minerarie del substrato, il sondaggio ha fornito molti dati che hanno consentito di verificare alcuni orizzonti sismici e la loro corrispondenza litologica.

Nel 1974 la Compagnia Generale di Geofisica ha effettuato un ulteriore rilievo sismico di dettaglio per Km 225 di linee la cui elaborazione ed interpretazione presentano notevoli difficoltà.

Sono attualmente in corso speciali rielaborazioni di alcune linee dei vari rilievi menzionati allo scopo di meglio evidenziare i segnali corrispondenti al top del substrato carbonatico che si intravedono al di sotto della coltre alloctona.

Ulteriori dati utili all'interpretazione geostrutturale dell'area del permesso D.R13.AG pensiamo di poterli ricavare dall'interpretazione ora in corso dei rilievi sismici eseguiti nell'attiguo permesso D.R49.AG.

Se da questi studi emergeranno elementi favorevoli

alla ricerca potrà essere programmato un ulteriore sondaggio esplorativo con lo scopo di superare le formazioni alloctone ed esplorare la serie carbonatica sottostante.

San Donato Milanese,

20 MAR. 1978

AGIP - ATTIVITA' MINERARIE
ESPLORAZIONE E PRODUZIONE IDROCARBURI
Il Vice Direttore Generale
Divisione Esplorazione Idrocarburi
Dr. Oreste D'Agostino

11



18



1878



On.le Ministero Industria, Commercio ed Artigianato

Direzione Generale delle Miniere e Geologia

Ufficio Nazionale Minerario Idrocarburi

R O M A - via Molise, 2 - Spett. Sezione UNMI di NAPOLI

PROGRAMMA LAVORI ALLEGATO ALL'ISTANZA DI II^ PROROGA DEL PERMES-

SO D.R13.AG

Con riferimento all'istanza di seconda proroga del permesso in oggetto, inviata in data 21.3.1978 con nostra prot. n° 0233/1120 ed al programma lavori ad essa allegato, Vi precisiamo che per questo permesso, in caso di risultati favorevoli del reprocessing in corso, con programmi altamente sofisticati, di tutta la sismica a disposizione e della relativa reinterpretazione, potrà essere preventivato un pozzo da 4000 metri circa, per un costo complessivo di circa 3.500 milioni.

Con osservanza.

San Donato Milanese,

11 MAG. 1978

AGIP - ATTIVITA' MINERARIE
ESPLORAZIONE E PRODUZIONE IDROCARBURI
Il Vice Direttore Generale
Divisione Esplorazione Idrocarburi
Dr Oreste D'Agostino

SONDA LUCIA-1 CONCESSIONE DR - 13 AG STATO ITALIA
Well Concession Country
SOCIETÀ AGIP LAT. 39° 57' 32" N LONG. 4° 18' 12",60 E
Company Lat Long
QUOTE TR. K.B. 10 PC. - 136 PR. 0 m sism. PROF. CASING 1501 m da TR.
Elevat. RT, K.B. GL. BP. asl. Casing depth from RT
RIFER. PROFILO SISMICO
Seismic refer.
RICEVUTE IN Aprile 71 DA Resplo 2 ELABORATE IN Aprile 71 MV 373
Received on From Elaborated on
MATERIALE RICEVUTO n. 11 sismogrammi - n° 2 registrazioni Sonic Log e dati registrazione
Data received

MISURE CON GEOFONO
GEOPHONE SURVEY

SOCIETÀ ESECUTRICE G.S.I.
Surveyed by
DATA ESECUZIONE 25/4/71
Operations date
APPARECCHIATURA 8000 Explorer
Equipment
TIPO DEL CAVO Schlumberger
Cable type
TIPO DEL GEOFONO Velocità
Well geophone type
POZZETTI PERFORATI n° Offshore
Shot holes drilled
SCOPPI ESEGUITI n° 11
Number of shots
CARICA MIN. MASS. kg. 3 / 9
Charge min. max.
TOTALE ESPOSIVO kg. 50
Total explosive shot
LIVELLI MISURATI n° 8
Tested levels
DURATA OPERAZIONI h. 4
Operating time
SISMOG. UTILIZZATI n° 9
Records computed
VELOCITÀ DI CORREZ. m/sec. 600/1525
Correc. velocity
FUNZIONI CONFRONTATE
Compared function

CAROTAGGIO SONICO
CONTINUOUS LOGGING

SOCIETÀ ESECUTRICE Schlumberger
Surveyed by
DATA ESECUZIONE 19/2; 24/4/71
Operations date
APPARECCHIATURA SL.BHC.
Equipment
TIPO INTEGRAZIONE Elettronica
Type of integration
REGISTRAZ. EFFETTUATE n° 2
Number of runs
PROF. INIZIO REGISTRAZ. m. 3163 DA TR.
First reading from RT.
PROF. TERMINE REGISTRAZ. m. 451 DA TR.
Last reading from RT.
TOTALE REGISTRAZIONE m. 2712
Interval recorded
SPACING DOPPIO RIC. m. 0,91
Two receiver spacing
DURATA REGISTRAZIONI h. ---
Oper. rig time
INTERVALLI CONSIDERATI n° 33
Computed intervals
QUOTA DI TARATURA m. 1499 DA PR.
Starting depth of cal. from BP.
TEMPO DI TARATURA sec. 0.7314 DA PR.
Starting time of cal. from BP.
CALIBRAZIONI (μ sec./m) : Ved. alleg. 4
Calibrations See enclosure

CONSIDERAZIONI
REMARKS

I sismogrammi utilizzati per il calcolo della misura hanno fornito dei buoni segnali.
I sonic logs sono regolari.
I risultati della misura sono attendibili.

SEZIONE IDROCARBURI	
di ...	
22 MAG. 1971	
Prof. N.	1584
Sez.	DR16
Posiz.	

at
Dott. Emanuele Cassano

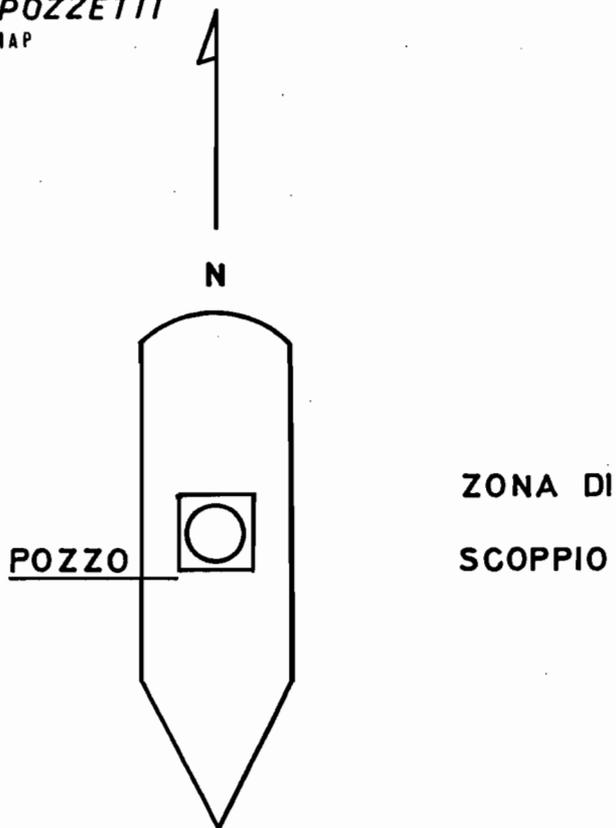
Cassano

ALLEGATI
ENCLOSURES

- 1-TABELLA CALCOLO MISURA CON GEOFONO
Geophone computation sheet
2-TABELLA CALCOLO CAROTAGGIO SONICO
Log computation sheet
3-GRAFICO PROFONDITÀ-VELOCITÀ-TEMPI
Velocity-time-depth chart

- 4-CURVA CALIBRAZIONE
Calibration curve
5-PLANIM. POZZETTI E MAPPA INDICE
Index and shot map
6-

PLANIMETRIA POZZETTI
SHOT POINT MAP

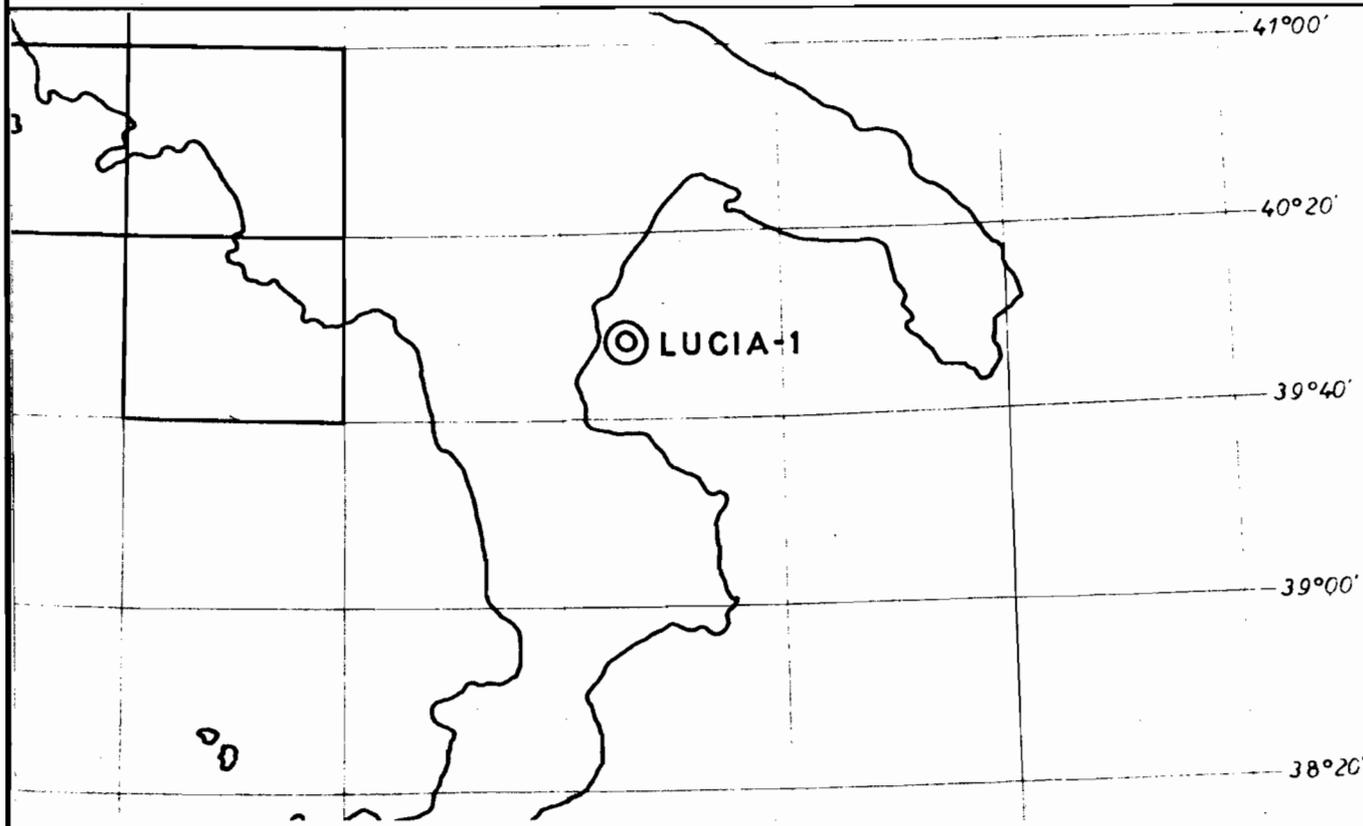


Scala 1:

MV 373

MAPPA INDICE
INDEX MAP

Scala 1 : 2.970.000



MISURE DI VELOCITÀ IN POZZO

WELL VELOCITY SURVEY

TABELLA DI CALCOLO PER MISURE CON GEOFONO

GEOPHONE COMPUTATION SHEET

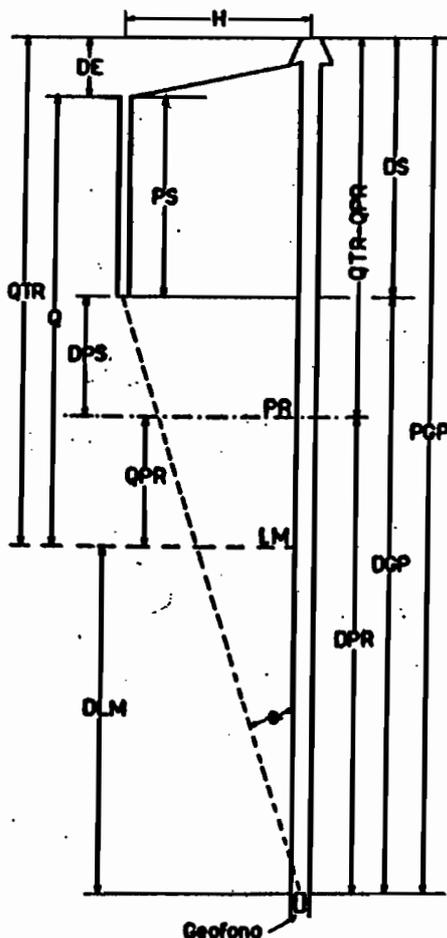
LEGGENDA

LEGEND

MT - METRI
Meters

MMSEC - MILLISECONDI
Milliseconds

M/SEC - METRI AL SECONDO
Meters per second



- PZ - NUMERO DEL POZZETTO
Shot points number
- D - DISCESA (NUMERO DEL SISMOGRAMMA)
Down Record number
- S - SALITA
Up
- Q - QUOTA DEI POZZETTI
Shot points elev.
- PS - PROFONDITÀ DI SCOPPIO
Shot depth
- DE - QTR - Q
- DS - PS + DE
- PGP - PROF. GEOFONO DA QTR
Geophone depth from BH
- DGP - PROF. GEOFONO DA PS - PGP - DS
Geophone depth from shot point
- DLM - PROF. GEOFONO DA LM - PGP - QTR
Geophone depth from sea level
- DPR - PROF. GEOFONO DA PR - PGP - (QTR - QPR)
Geophone depth from datum plane
- H - DISTANZA PUNTO DI SCOPPIO - SONDA
Horizontal distance from well to s.p.
- $\cot(\theta) = DGP/H$ COTANGENTE θ
- $\cos(\theta) = \text{COSENO } \theta$
- T - TEMPO LETTO SU FILMS
Observed Travel Time
- GR - GRADO DEL SEGNALE
Signal grade
- T COS - TEMPO VERTICALE
Vertical T.T.
- DPS/V - TEMPO DI RIDUZIONE AL PR
Correction time
- TPR - TEMPO CORRETTO AL PR - $T \cos \theta - \left(\frac{DPS}{VS}\right)$
Corrected T.T.
- TPRM - TEMPO CORRETTO MEDIO
Average corrected T.T.
- VM - VELOCITÀ MEDIA - DPR/TPRM
Average velocity
- DDPR - INTERVALLI TRA LE PROFONDITÀ DEL GEOFONO
Interval depth
- DTPRM - TEMPO DI INTERVALLO
Interval time
- VI - VELOCITÀ INTERVALLO - DDPR/DTPRM
Interval velocity
- 2TPRM - DOPPIO DEL TEMPO MEDIO CORRETTO
Two way corrected T.T.
- QTR - QUOTA TAVOLA ROTARY m SLM
Rotary table elev. est.
- QPR - QUOTA PIANO RIFERIMENTO (PR) m SLM
Datum plane elev. est.
- VS - VELOCITÀ SUBAERATO m/sec
Submerging velocity
- VA - VELOCITÀ AERATO m/sec
Withering velocity

MISURE DI VELOCITÀ IN POZZO WELL VELOCITY SURVEY

TABELLA DI CALCOLO PER CAROTAGGIO CONTINUO DI VELOCITÀ COMPUTATION SHEET OF CONTINUOUS RECORDING OF VELOCITY

LEGENDA

QUOTA TAVOLA ROTARY (TR) m s.l.m.
Elevation of rotary table s.l.

QUOTA PIANO DI RIFERIMENTO (PR) m s.l.m.
Elevation of datum plane (DP) s.l.

QUOTA DI TARATURA m dal PR.
Depth of zero setting from DP

TEMPO DI TARATURA millisec dal PR.
Time of zero setting from DP

DTR PROFONDITÀ DALLA TR.
Depth from RI

DPR PROFONDITÀ DAL PIANO DI RIFERIMENTO
Depth from datum plane

DLM PROFONDITÀ DAL LIVELLO DEL MARE
Depth from sea level

D INTERVALLO DI PROFONDITÀ
Interval depth

DTNC TEMPO NELL'INTERVALLO D (NON CALIBRATO)
Not calibrated interval time

TNCT ΣDTNC - TEMPO TOTALE ALLA PROFONDITÀ DPR (NON CALIBRATO - TARATO)
Not calibrated total Travel Time DP

CC-MV DIFFERENZA TRA IL TNCT E IL TEMPO DELLE MISURE CON GEOFONO
TNCT minus the well velocity survey Travel Time

CAL VALORE DELLA CALIBRAZIONE NELL'INTERVALLO CONSIDERATO
Interval calibration value

DT DTNC ± CAL - TEMPO DI INTERVALLO (CALIBRATO)
Calibrated interval time

T ΣDT - TEMPO TOTALE ALLA PROFONDITÀ DPR
Log total Travel Time DP

VM DPR/T - VELOCITÀ MEDIA
Average velocity

VI D/DT - VELOCITÀ D'INTERVALLO
Interval velocity

2T TEMPI DOPPI
Two way times

MMSEC MILLISECONDI
Milliseconds

M/SEC METRI AL SECONDO
Meters per second

CALIBRAZIONI: DA m A m microsec/m
Calibration from to

.....

.....