

Agip

Giacimenti

Studio Giacimenti - GISA

Concessione CARLILLO (Agip 100%)
Giacimento POMARICO

"Relazione tecnica allegata
alla comunicazione di rinuncia
concessione"

Autori :

G. FACCIOTTO

Destinatari :

GETI	<input checked="" type="checkbox"/>	SECE	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
GIPR	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
PROI	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
GERM	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Il Responsabile di Progetto

Relazione no. : 305/A

Commessa no. : 708666

Data : Maggio 1990

Protocollo no.: 10.3/4312

Il Responsabile di Unità

V. SOLELLI

Bolelli



INDICE ARGOMENTI

1. INTRODUZIONE

2. CONCLUSIONI

3. DISCUSSIONE

3.1 Generalità

3.2 Informazioni sul giacimento

3.2.1 Descrizioni sul giacimento

3.2.2 Caratteristiche dinamiche

3.2.3 Caratteristiche dei fluidi

3.2.4 Volume degli idrocarburi originariamente in posto

NUMERO ALLEGATI

1 Carta indice

2 Mappa strutturale livello clastico

3 Mappa strutturale calcari

4 Sezione geologica tra i pozzi POMARICO



1. INTRODUZIONE

Nella presente relazione sono contenute tutte le informazioni in nostro possesso circa le condizioni originarie e quelle attuali del giacimento POMARICO che si sviluppa nell'ambito della concessione di coltivazione CARLILLO (AGIP 100%) la cui comunicazione di rinuncia è stata inoltrata alle autorità competenti.



2. CONCLUSIONI

L'ammontare di gas originariamente in posto valutato volumetricamente corrisponde ai seguenti valori:

- Livello clastico mineralizzato al pozzo POMARICO 1 =
 $4 \times 10^6 \text{ Sm}^3$

- Livello calcareo mineralizzato nel pozzo POMARICO 2 =
 $14 \times 10^6 \text{ Sm}^3$

Gli accertamenti effettuati per stabilire l'opportunità di allacciare per la produzione i pozzi di cui sopra hanno dato esito negativo.



3. DISCUSSIONE

3.1 Generalità

Nell'ambito della concessione "CARLILLO" (ved. all. 1) sono stati perforati i pozzi POMARICO 1-2-3-4-5-6-7.

I pozzi 1-2-4 sono indiziati a gas mentre gli altri sono risultati sterili.

In particolare:

- Il pozzo POMARICO 1 ubicato sul punto di coordinate:

Lat . 40° 29' 05,"2

Long. 4° 04' 18,"4

è stato completato in singolo in un livello (683.5-685.5 m./TR) della serie clastica Pleistocenica.

- Il pozzo POMARICO 2 ubicato sul punto di coordinate:

Lat . 40° 28' 59"

Long. 4° 05' 30"

è stato completato in singolo nei calcari (970.5+980 m/TR) della serie Cretacica.

- Il pozzo 4 ubicato sul punto di coordinate:

Lat . 40° 27' 42"

Long. 4° 07' 40"

rilevando soltanto delle tracce di gas in alcuni livelli della serie Pleistocenica a fine perforazione è stato chiuso minerariamente.



3.2 Informazioni sul giacimento

3.2.1 Descrizione geo-strutturale e mineraria

Il gas rilevato nella concessione CARLILLO risiede in due reservoir:

- Clastico
- Carbonatico

Il reservoir clastico, la cui mineralizzazione è stata evidenziata dal pozzo POMARICO 1, risiede nella serie Pleistocenica ed è caratterizzato da un corpo poroso di sabbie e ciottoli a forma lenticolare il cui sviluppo max verticale è 3 m. ca, quello areale $0,2 \text{ Km}^2$ ca. (ved. all. 2-4).

Il reservoir carbonatico, la cui mineralizzazione è stata evidenziata dal pozzo POMARICO 2, appartiene al substrato cretacico.

Lo sviluppo areale della mineralizzazione, considerando il limite minerario riferito a una probabile frangia capillare localizzata a 10 m. dal top, corrisponde a 0.4 Km^2 ca. (ved. all. 3-4).



3.2.2 Caratteristiche dinamiche

Per il reservoir clastico

Una prova di produzione in data 10+13 giugno 1959, ha mostrato che il pozzo 1 ha un bassissimo indice di produttività e una riserva molto scarsa. La pressione dinamica di fondo declina rapidamente:

S.B.H.P. = 64 Kg/cm².ass.

F.B.H.P. = 63 " dopo 12 ore con Q = 2950 Smc/g.

F.B.H.P. = 44 " dopo altre 3 ore con Q = 10.000 Smc/g.

Per il reservoir carbonatico

Il pozzo n° 2, provato in data 27.3 / 2.4.69, ha mostrato scarse capacità produttive. Con una portata di 27.000 Smc/g, si ha anche una produttività d'acqua salata di 4320 lt/g: (NaCl = 28 gr/lt).

La prova non è risultata indicativa agli effetti di un calcolo del gas in posto mediante declino di pressione:

S.B.H.P. = 69 Kg/cm².ass.

S.T.H.P. = 64 "

F.T.H.P. = 50 " dopo 72 ore di erogazione con $Q_g = 20.000$ Smc/g. e Q = 4320 lt/g.



3.2.3 Caratteristiche dei fluidi

E' stato campionato il gas ai livelli completati.

Le relative caratteristiche sono contenute nei bollettini di analisi che seguono.

1959



Servizio Geochimico
e Laboratori
Sezione Chimica
Reparto Analisi Gas

BOLLETTINO D'ANALISI N. 20575

CAMPIONE: di gas del pozzo 1 di POMARICO, prelevato il 20.6.59 al tubing durante la prova di produzione.
 Pozzo in erogazione da ore 4 con duse Ø mm. 4
 Produzione gas 300 mc/h. Intervallo in prova m. 683,5-687,5.
 Pressione tubing 41 Kg/cm² - Temperatura 18°C.
 Campione pervenuto in laboratorio il 6.7.59 da parte del Reparto Controllo Giacimenti del Settore Centro-Meridionale.

ANALISI CENTESIMALE
(cromatografia di gas)

	%	
Metano	99,59	
Etano	tracce	} Totale idrocarburi superiori tracce
Propano	assente	
Iso-butano	assente	
N-butano	assente	
Iso-pentano	assente	
N-pentano	assente	
Azoto	0,41	
Anidride carbonica	tracce	

DETERMINAZIONE DELLO ZOLFO

Zolfo totale 0,0039 gt. per mc. di gas a 0°C e 760 mm. Hg.
 Idrogeno solforato assente

NOTA - La composizione centesimale del campione risulta praticamente identica a quella già da noi rilevata sul gas della prova di packer del 29.5.59 (v. di boll. n° 20261). Si tratta di gas "secco" completamente privo di idrogeno solforato e praticamente esente da anidride carbonica.

.....
 S.

IL CAPO REPARTO
Giacchini



CAMPIONE: di gas del pozzo POMARICO 2 prelevato il 23.1.1960 (ore 16)
a testa pozzo.
Intervallo interessato m. 973 + 980.
Pozzo in erogazione da 5h con duse \varnothing mm. 5. Portata: 1000 mc/h.
Pressione 61 Kg/cm² - Temperatura N.D.
Campione pervenuto in laboratorio il 26.1.1960.

ANALISI CENTESIMALE

(cromatografia di gas)

Metano	98,09 %	
Etano	0,06	} 0,06 %
Propano	tracce	
i-Butano	assente	
n-Butano	assente	
i-Pentano	assente	
n-Pentano	assente	
Azoto	1,51 %	
Anidride carbonica	0,32 %	
Idrogeno solforato	0,02 %	

DETERMINAZIONE DELLO ZOLFO

Zolfo organico totale 0,0355 gr. per mc. di gas a 0°C e 760 mm Hg
Zolfo da mercaptani 0,0017 gr. per mc. di gas a 0°C e 760 mm Hg.



3.2.4 Volume degli idrocarburi originariamente in posto

Sulla base delle mappe qui allegate sono stati calcolati i volumi di gas originariamente in posto.

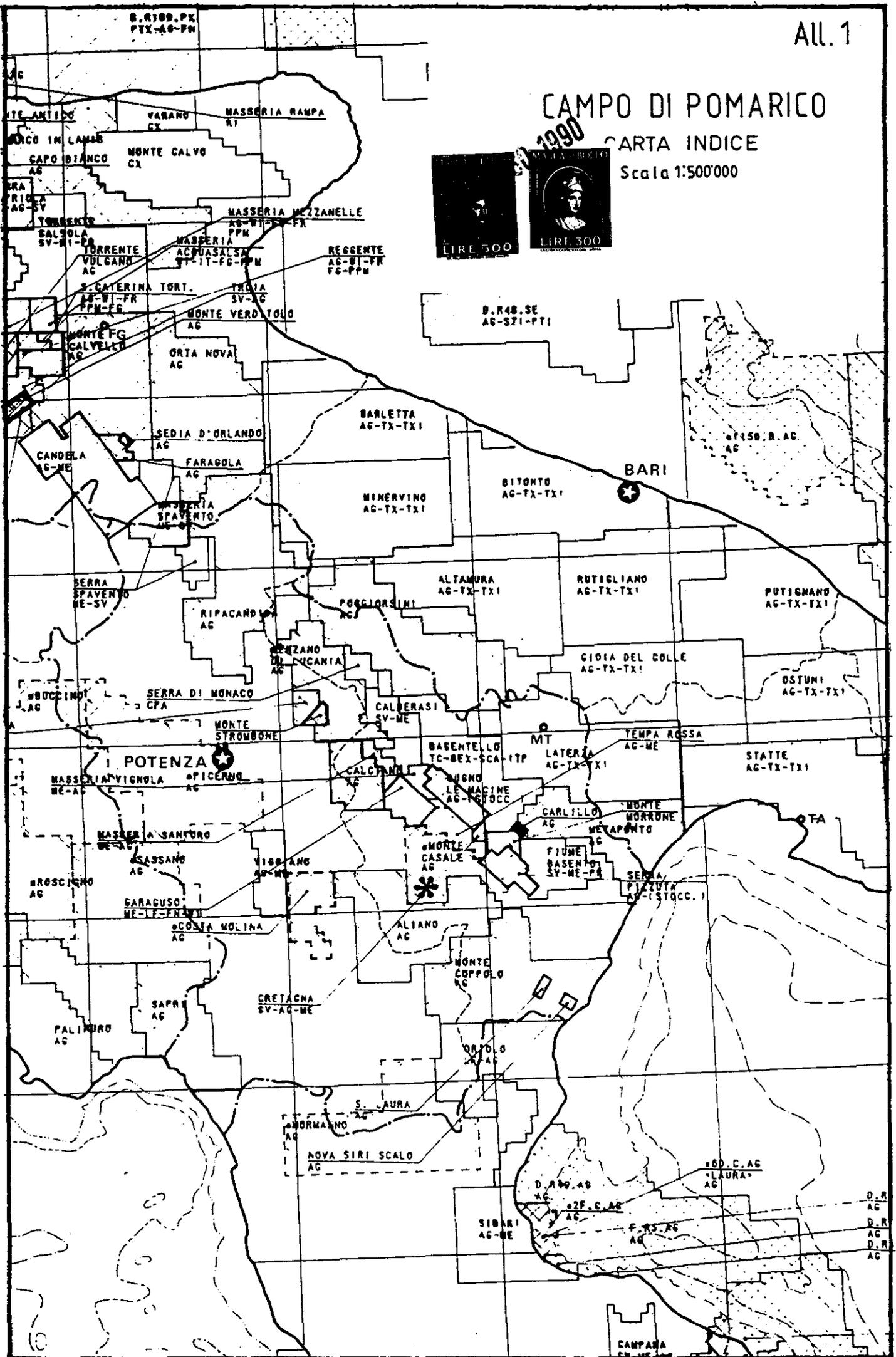
I parametri utilizzati e i relativi risultati sono i seguenti:

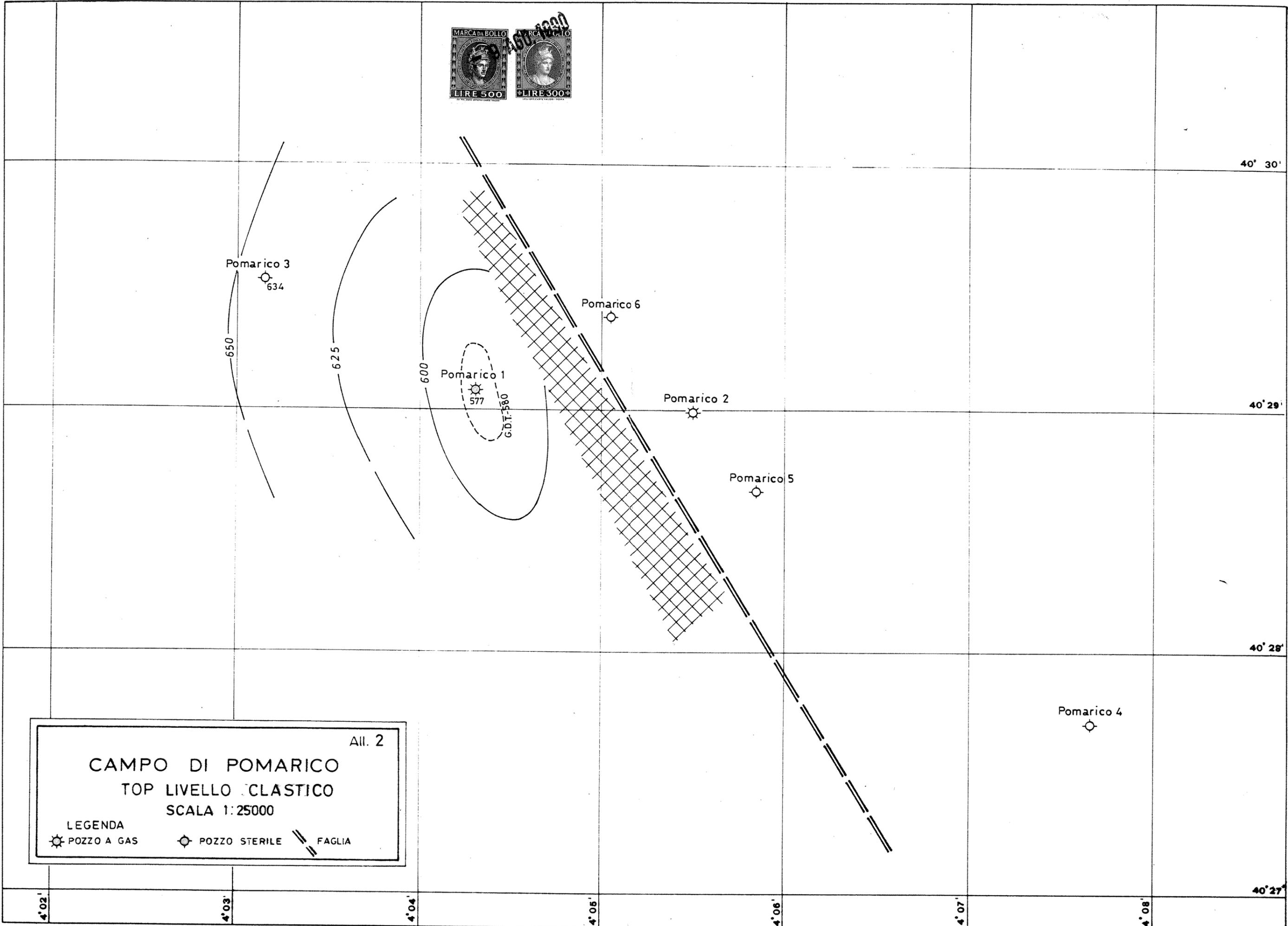
LIVELLO	AREA <u>Km²</u>	NET PAY <u>m.</u>	ϕ <u>%</u>	(1-Sw) <u>%</u>	1/Bg <u>Sm³/m³</u>	GOIP <u>Sm³ x 10⁶</u>
CLASTICO	0.2	2.1	20	75	63.5	4
CALCAREO	0.425	9.5	7	75	66	14

CAMPO DI POMARICO

CARTA INDICE

Scala 1:500'000





All. 2

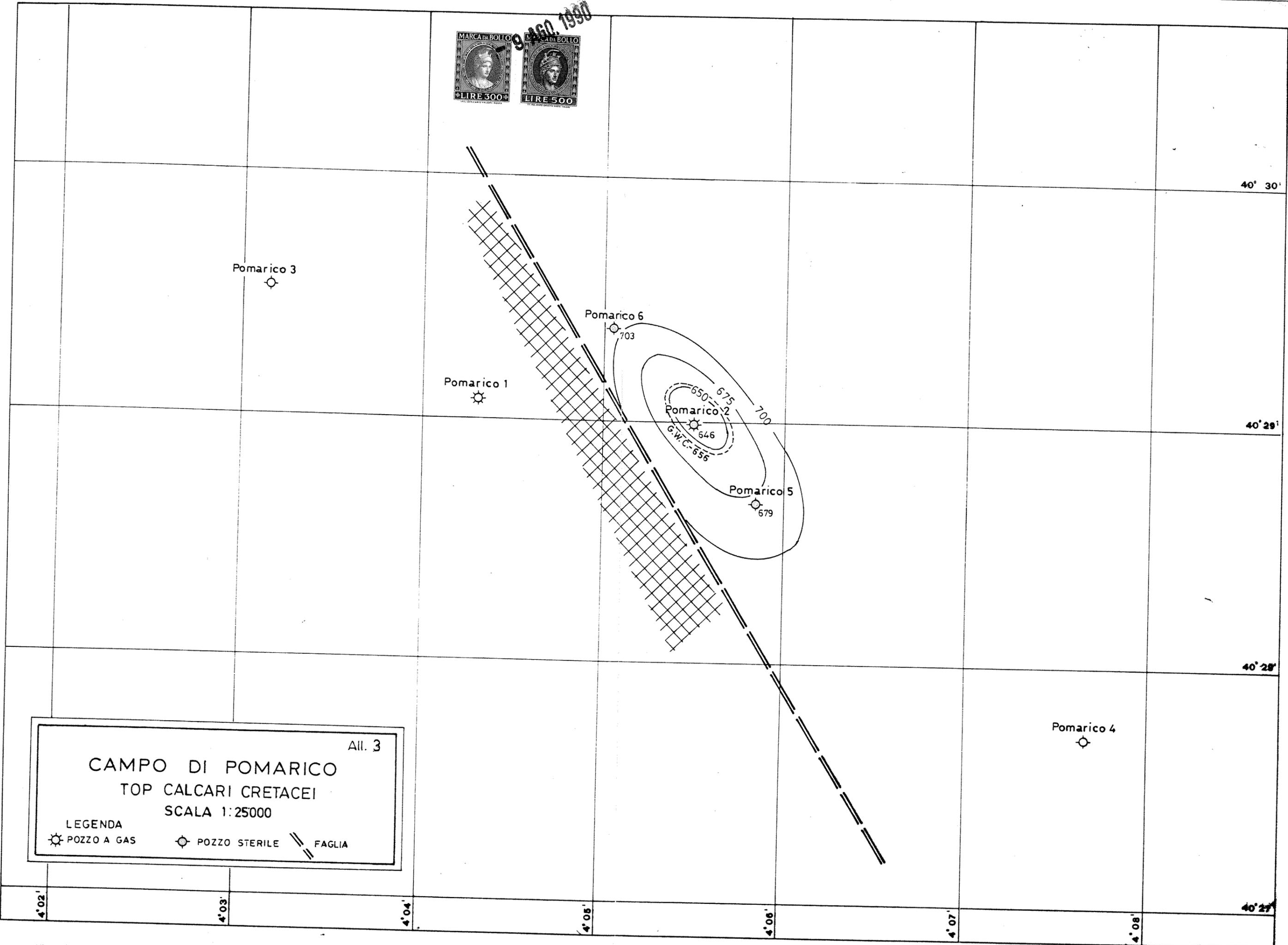
CAMPO DI POMARICO
TOP LIVELLO CLASTICO
SCALA 1:25000

LEGENDA

POZZO A GAS POZZO STERILE FAGLIA



9 MAR 1990



Pomarico 3

Pomarico 1

Pomarico 6
703

Pomarico 2
646
G.W.C. 655

Pomarico 5
679

Pomarico 4

AII. 3
CAMPO DI POMARICO
TOP CALCARI CRETACEI
SCALA 1:25000
LEGENDA
☼ POZZO A GAS ◉ POZZO STERILE // FAGLIA

40° 30'

40° 29'

40° 28'

40° 27'

4°02'

4°03'

4°04'

4°05'

4°06'

4°07'

4°08'