

AGIP - S.p.A.
DIREZIONE MINERARIA
Servizio Produzione

A 105

ALL.4

FOZZO DORA N° 1

RISULTATI DELLA PROVA DI PRODUZIONE

Il Responsabile
Ing. C. Colamasi

Colamasi

S. Donato Milanese, febbraio 72

INDICE

Premesse su prove di DST e Produzione	pag. 2
Gradienti di pressione	pag. 5
Prova di produzione mt. 1361-1393	pag. 6
Dati riassuntivi della prova	pag. 7
Andamento della prova	pag. 13

PREMESSA SU PROVE DI DST E DI PRODUZIONE

Sono state eseguite alcune DST al fine di accertare i gradienti di pressione e la mineralizzazione dei livelli ritenuti interessanti:

- La DST eseguita in foro scoperto da mt. 1360 a mt. 1380,60 ha messo in evidenza una mineralizzazione a gas con una pressione statica di fondo di 168.5 Kg/cmq. (a 1336 mt.) ed un open - flow assoluto stimato in 400.000 Nmc/g.
Gradiente calcolato in 1.260 Kg/lt.
- La DST eseguita in foro scoperto da mt. 1452 a 1472 ha evidenziato una mineralizzazione a gas con acqua salata.
La pressione statica di fondo registrata 168 Kg/cmq. (a 1430 mt) ed un open - flow assoluto stimato in 80.000 Nmc/g.
Gradiente calcolato in 1.170 Kg/lt.
- La DST eseguita attraverso gli spari da mt. 1568 a 1586 ha indicato una mineralizzazione ad acqua salata (max Nacl 17.8 gr/lt) con olio bituminoso.
La pressione statica dalla risalita 174 Kg/cmq. (a mt. 1552).
Gradiente di pressione 1.120 Kg/lt.
PI stimato sul liquido totale, 0,4 mc/g/Kg/cmq.
- La DST attraverso gli spari da mt. 1490 a 1498 ha evidenziato una mineralizzazione ad acqua salata (massima Nacl 33 gr/lt), olio nero bituminoso e cuscini di gas.
La pressione di fondo in risalita è stata di 168,5 Kg/cmq. a mt. 1490.
Il gradiente di pressione è di 1.170 Kg/lt.
Il PI stimato sul liquido totale è 0,9 mc/g/Kg/cmq.

PROVA DI PRODUZIONE

La prova di produzione nell'intervallo sparato fra mt. 1361 e mt. 1393 ha fornito i seguenti risultati:

- Mineralizzazione a gas con contenuto di gasolina di circa 5 cc/Nmc. di gas.
- La portata massima raggiunta è stata di 571610 Nmc/g. con un dp di fondo di 25,2 Kg/cmq.
- La pressione statica è risultata di 166,3 Kg/cmq. al top spari (1361 mt.) e di 149,2 Kg/cmq. di testa pozzo.
- La temperatura di fondo è di 46,5 °C (top spari).
- L'open - flow assoluto attuale è di 1×10^6 Nmc/g.
- La portata di regime considerata su un dp di fondo del 5% della pressione statica è stimata in 270.000 Nmc/g.
- La pressione di testa pozzo con questa portata e con un tbg da 3"1/2 è di 130 Kg/cmq.
- Lo skin effect attuale è valutato fra il 70 + 80%

E. Drei

E. Drei

Operatore D. Facen

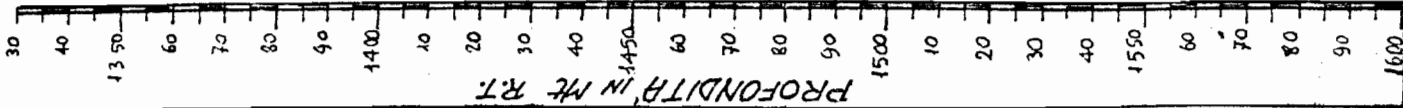
Facen

Il Responsabile SECCINT

Ing. J. Mancato

J. Mancato

Febbraio 1972



① DST mt. 1360/1380

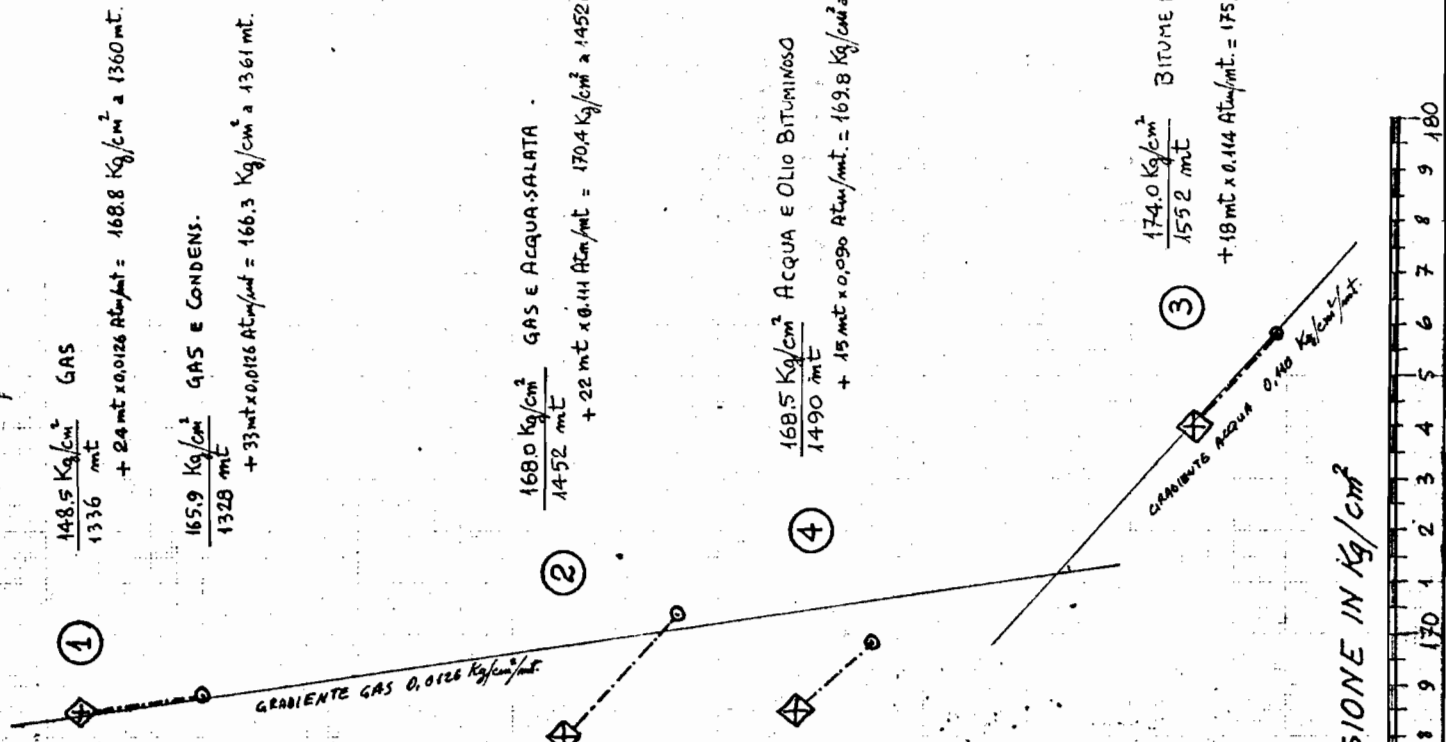
⑤ Pr. Prod mt. 1361/1393

② DST. mt. 1452/1472

④ DST. mt. 1490/1498

③ DST. mt. 1568/1586

DORA N° 1
 GRADIENTI FLUIDI FORMAZIONE
 ◆ VALORI DA B.T. HALLIBURTON
 ◎ " DA AMERADA



① $\frac{148.5 \text{ Kg/cm}^2}{1336 \text{ mt}}$ GAS
 + $24 \text{ mt} \times 0.0126 \text{ Atm/mt} = 168.8 \text{ Kg/cm}^2$ a 1360 mt.

$\frac{165.9 \text{ Kg/cm}^2}{1328 \text{ mt}}$ GAS E CONDENS.
 + $33 \text{ mt} \times 0.0126 \text{ Atm/mt} = 166.3 \text{ Kg/cm}^2$ a 1361 mt.

② $\frac{1680 \text{ Kg/cm}^2}{1452 \text{ mt}}$ GAS E ACQUA-SALATA
 + $22 \text{ mt} \times 0.44 \text{ Atm/mt} = 170.4 \text{ Kg/cm}^2$ a 1452 mt.

④ $\frac{168.5 \text{ Kg/cm}^2}{1490 \text{ mt}}$ ACQUA E OLIO BITUMINOSO
 + $15 \text{ mt} \times 0.990 \text{ Atm/mt} = 169.8 \text{ Kg/cm}^2$ a 1490 mt.

③ $\frac{174.0 \text{ Kg/cm}^2}{1552 \text{ mt}}$ BITUME E FANGO SALATO
 + $18 \text{ mt} \times 0.414 \text{ Atm/mt} = 175.8 \text{ Kg/cm}^2$ a 1568 mt.



PROVA DI PRODUZIONE SPARI DA mt. 1361 a 1323

- Mineralizzazione a gas con gasolina
- Portata massima raggiunta:
 - Gas 571610 Nmc/g.
 - Gasolina 2664 lt/g. equivalente a circa 5 cc/Nmc. di gas
- Pressione statica della formazione:
 - a quota Amerada 165,9 Kg/cmq. a 1328 mt.
 - top spari 166,3 " 1361 mt.
 - temperatura di fondo (top spari) 46,5 °C 1361 mt.
 - pressione statica di testa pozzo 149,2 Kg/cmq.
 - open - flow assoluto attuale 1×10^6 Nmc/g.
 - open - flow assoluto teorico senza skin effect 10×10^6 Nmc/g.
- Portata di produzione nelle condizioni attuali con dp di fondo di 12 atm (7% x BHP) 380.000 Nmc/g.
- Portata teorica senza skin effect con lo stesso dp di fondo 1.2×10^6 Nmc/g.
- Capacità produttiva della formazione 4410 mD x mt.
- Permeabilità considerata su 19 mt. 230 mD
- Fattore di completamento 21%

DATI GENERALI

Formazione prod. Calcarea Prof. totale 1865 mt.
 Quota tavola rotary 2185 Su Liv. M. mt. Datum mt.
 Casing \varnothing 7" a mt. 1452 Tubing \varnothing 3 1/2 x 2 7/8 a mt. 1330
 Sospeso con packer tipo DAKER FH Pozzo BP. 1420 mt.
 Intervallo sparato a foro libero 1361 ÷ 1393
 Calibratura con Schlumberger \varnothing 55% a mt. 1420

CENTRO ANCONA
 CAMPO DI DORA
 POOL CALCAREA
 POZZO N. 1
 PROVA N. 1
 DATA 7-9/2/72

MANIFESTAZIONI

GAS : Densità Kg./mc.
 OLIO : » Kg./lt. Gravità API Salinità Kg./T.
 GASOLINA: » Kg./lt. » » » Kg./T.
 ACQUA : » Kg./lt. Salinità gr./lt.
 SABBIA :

PRESSIONI E PORTATE

ΔP da Fondo	DUSE mm.	PRESSIONI relative			TEMPERATURE		PORTATE			GOR Nmc./lt.	GWR Nmc./lt.	DURATA PROVA ore
		Casing kg./cmq.	Tubing kg./cmq.	@ mt. 1328 Fondo kg./cmq.	Separatore kg./cmq.	Testa °C	Sep. °C	Gas Nmc./g.	Gasolina mc./g.			
-	cl	0	149.2	165.9	-	14.8	-	-	-	-	-	12
0.7	1/4	0	148.1	165.2	34	18.3	24.4	92.606	n.d.	-	-	4
12.1	9/16	0	130.4	153.8	33	23.9	21.7	384.840	n.d.	-	-	4
25.2	15/16	0	102.9	140.7	29	19.4	12.8	571.610	2,664	215	-	4

Osservazioni:

Le pressioni di fondo sono riferite all'Ancrada a mt. 1328 (27286)

Temperatura di fondo 46.5°C

Durante le prime due portate non si è rilevata la quantità di condensato essendo il primo comparto del separatore in fase di riempimento

Gas assunto: densità 0.598 (aria = 1)

Gasolina: densità 0.735 Kg/lt a 8.5°C

VISTO

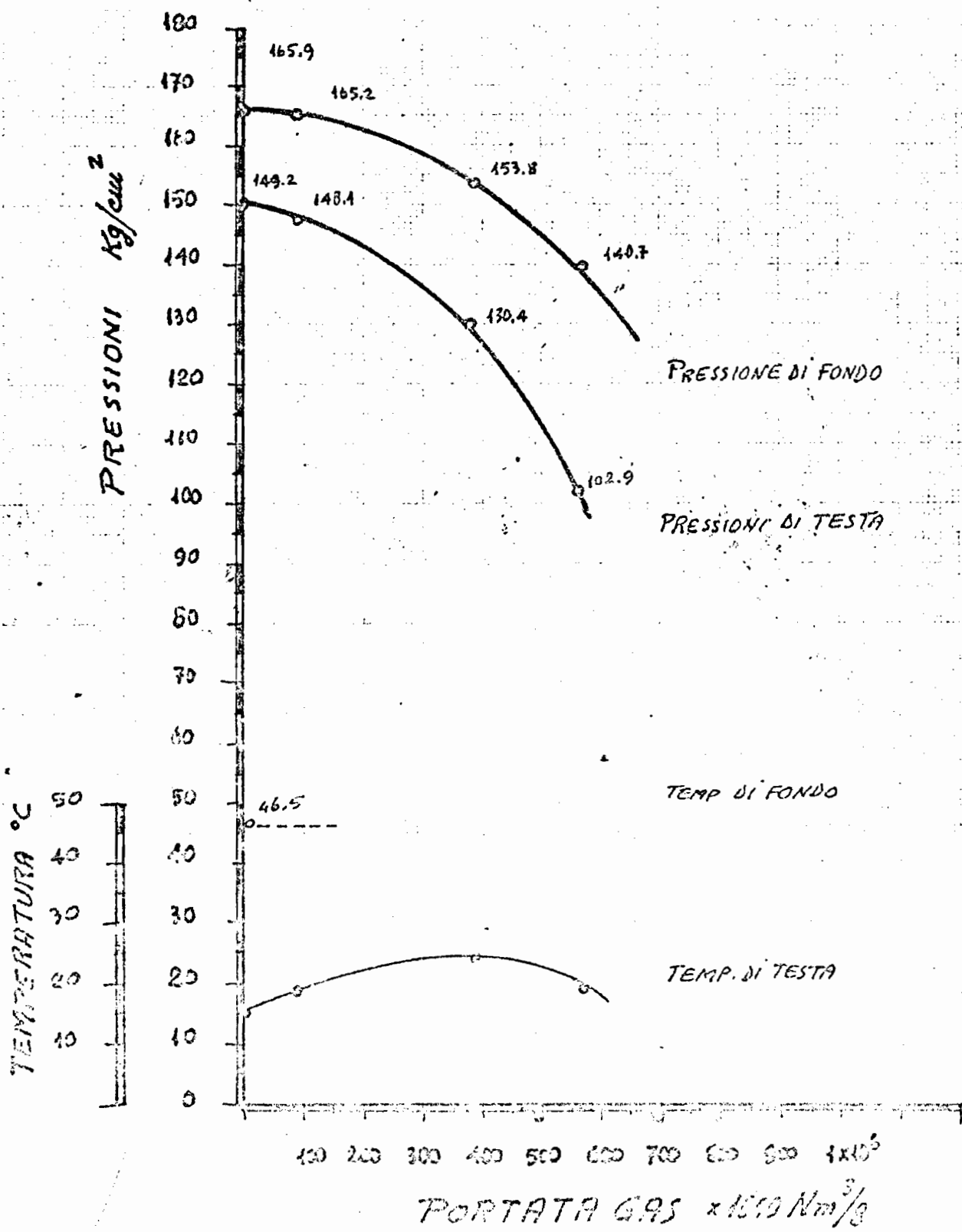
[Signature]

OPERATORE

[Signature]

DORA N° 1

CURVE CARATTERISTICHE DEL POZZO



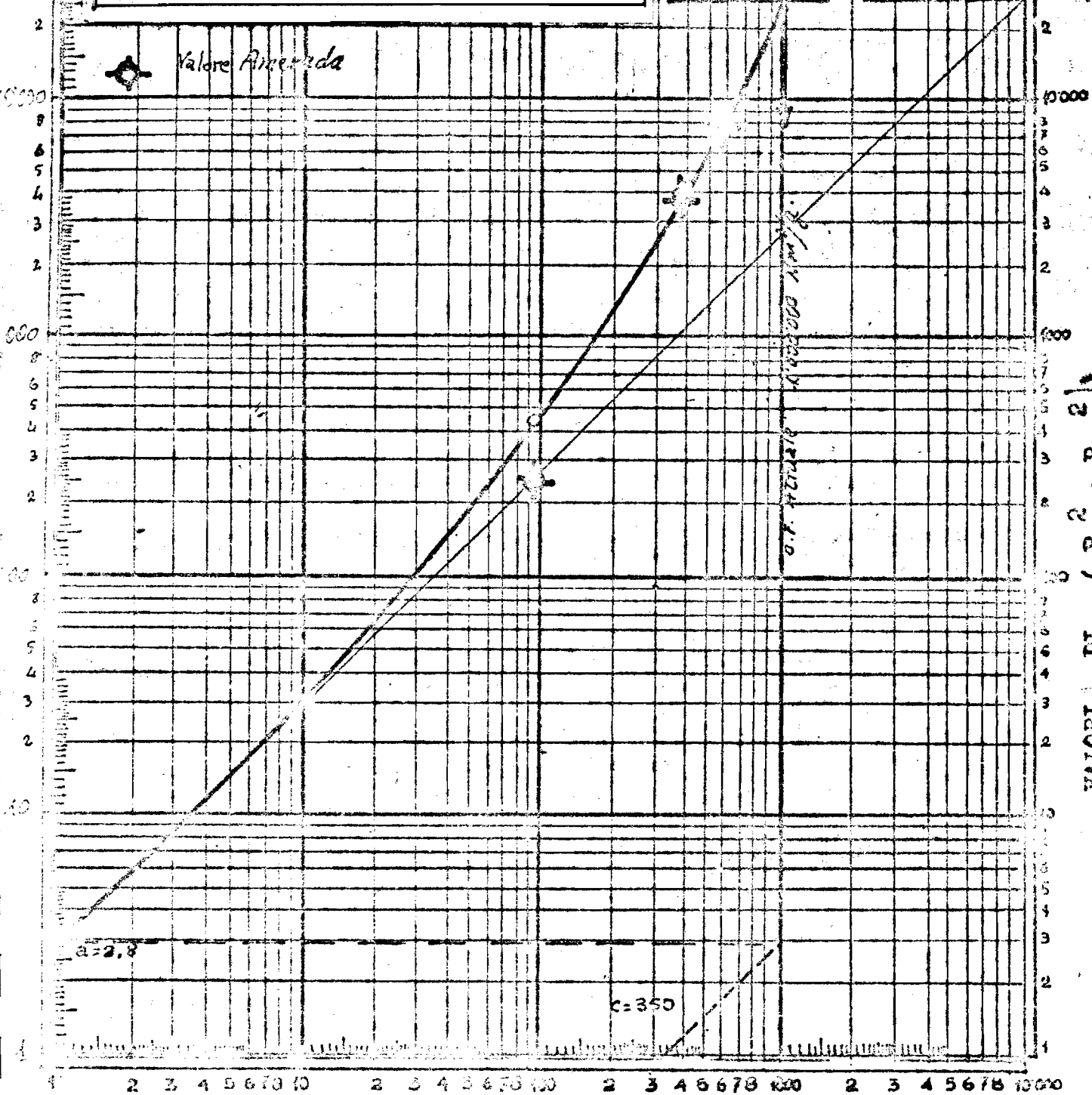
POZZO DORA 1

CURVA DEL POTENZIALE ASSOLUTO

Q	P _{ass.}	ΔP	P _s ²	ΔP _s ²	$\frac{\Delta P_s^2}{Q}$	Durata ore
chiuso	166.91	-	27858	-	-	
92.606	166.20	0.71	27622	236	2.55	4
384.840	154.81	12.10	23966	3892	10.11	4
571.610	141.67	25.24	20070	7789	13.62	4

$a = 2.87$ $b = 0,0188$ (riferiti a 1000 Nm³/g)
 $c = 350$
 $KH = 0,314 \mu CTZ P_e = 0,314 \times 0,047 \times 319 \times 350 \times 0,82 \times 2,6 =$
 $= 1270 \text{ mDxmt}$

Valore Amerada



VALORI DI (P_s² - P₀²)

PORTATA GAS IN MIGLIAIA DI MC/24 ore
 CURVA DEL POTENZIALE ASSOLUTO



DIREZIONE MINERARIA

RAPPORTO SUI GRADIENTI DI TEMPERATURA E PRESSIONE

DATI GENERALI

Formazione prod. CALCARE Prof. totale 1865 mt.
 Quota tavola rotary 21.85 Liv. Mare mt. Datum _____ mt.
 Casing \varnothing 7" a mt. 1452 Tubing \varnothing 3 1/2 x 2 3/8 a mt. 1330
 Sospeso _____ con packer tipo BAKER FH tappo BP 1420 mt.
 Intervallo sparato o foro libero 1393-1361 mt.

CENTRO ANCONACAMPO DI DORAPOOL CalcarePOZZO N. 1PROVA N. 1DATA 7-9/2/72

DATI DI PRODUZIONE

Data dell'ultima prova _____ Data dell'ultima taratura _____ Produzione prima _____
 Della chiusura mc./g. 571.610 gas gasolina 2.664 lt/g. _____ olio _____ acqua _____
 Fluido totale mc./g. _____ gas/acqua _____ G.O.R. _____ W.O.R. _____
 Prod. cumulativa mc. _____ gas _____ olio _____ acqua _____
 Fluido totale cum. mc. _____ Data chiusura _____ ora _____
 Densità olio a 15 °C °API _____ Kg./lt. _____ B.H.T. _____ °C _____
 Temp. media del foro T_M _____ °C densità olio a T_M _____ °API _____ Kg./lt. _____
 Densità gas in pozzo _____ Calibratura con Schl. \varnothing 55 mm a mt. 1420

SOMMARIO DEI DATI OSSERVATI

Pozzo chiuso o aperto <u>dopo prova</u>			Pozzo chiuso o aperto <u>duse</u>			Pozzo chiuso o aperto <u>duse</u>		
Profondità H mt.	Temperatura T °C	Pressione P kg./cm ²	Profondità H mt.	Temperatura T °C	Pressione P kg./cm ²	Profondità H mt.	Temperatura T °C	Pressione P kg./cm ²
0	14.8	149.03						
100	21.9	150.23						
500	29.9	155.57						
1000	39.5	162.04						
1200	43.4	164.22						
1225	44.0	164.71						
1250	44.5	164.92						
1275	44.9	165.27						
1300	45.4	165.48						
1325	45.9	165.91						
1350	46.2	166.19						
1360	46.5	166.26						
1370	47.3	166.33						
1385	47.1	166.40						
1393	47.4	166.47						
1400	47.7	167.17						

TEMPO TOTALE DI CHIUSURA ALLA FINE DELLA PROVA _____
 Pozzo chiuso da 14 ore

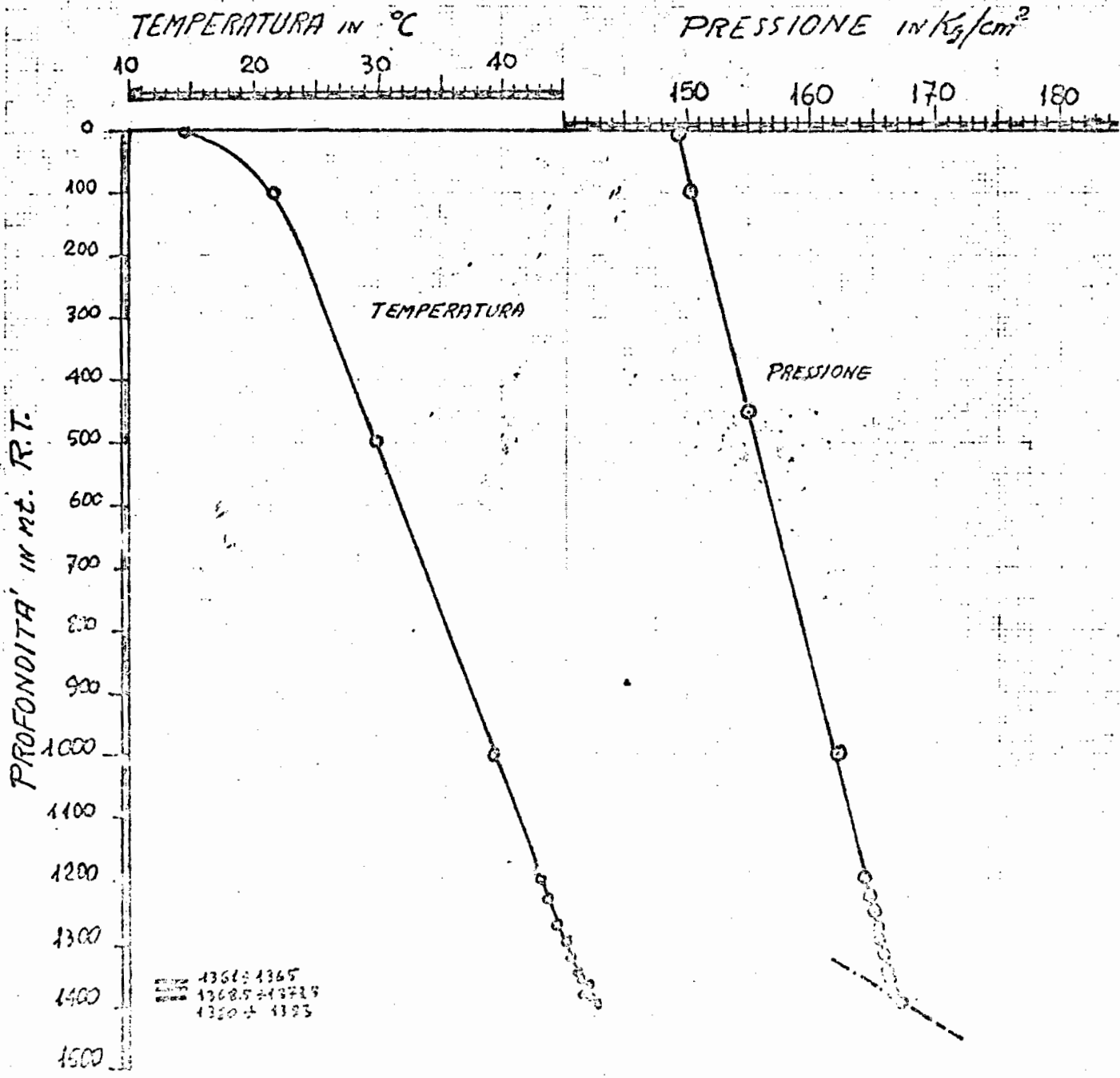
SOMMARIO DEI RISULTATI

Livello fluido a _____ mt. Interfaccia olio-acqua o _____ mt.
 Gradiente medio: colonna gas _____ Kg./cm²/mt. Da _____ mt. A _____ mt.
 colonna olio _____ Kg./cm²/mt. Da _____ mt. A _____ mt.
 colonna acqua _____ Kg./cm²/mt. Da _____ mt. A _____ mt.
 B.H.P. _____ Kg./cm² a _____ mt. (datum) Dopo _____ ore di chiusura
 Pressione tubing _____ Kg./cm² Casing _____ Kg./cm²
 Note: Amerati Pressione 27286/5000 LB
u Temp. 25893

VISTO

OPERATORE

DORA N° 1
PROFILI DI PRESSIONE E TEMPERATURA
A POZZO CHIUSO
 SPARI 1361 ÷ 1393 mt. 7 ÷ 9/2/72



POZZO DORA N° 1
RISALITA PRESSIONE DI FONDO
 SPAR1 1364 ÷ 1393 mt. 7/9/2/1972

Δt min	P kg/cm ²	$\left(\frac{\Delta t}{t + \Delta t}\right)^2$
0	140.67	0.0000
2	165.40	0.0045
5	165.50	0.0112
25	165.66	0.053
55	165.78	0.11
85	165.93	0.16
145	165.83	0.25
205	166.03	0.32
265	165.86	0.37
325	165.86	0.43
385	165.86	0.47
445	165.90	0.50
505	165.90	0.53
565	165.91	0.56
625	165.91	0.58
685	165.94	0.61

$$KH = \frac{0.078 \mu Q Tz}{P \cdot m} = \frac{0.078 \times 0.017 \times 571610 \times 319 \times 0.82}{166.9 \times 0.27} = 4410$$

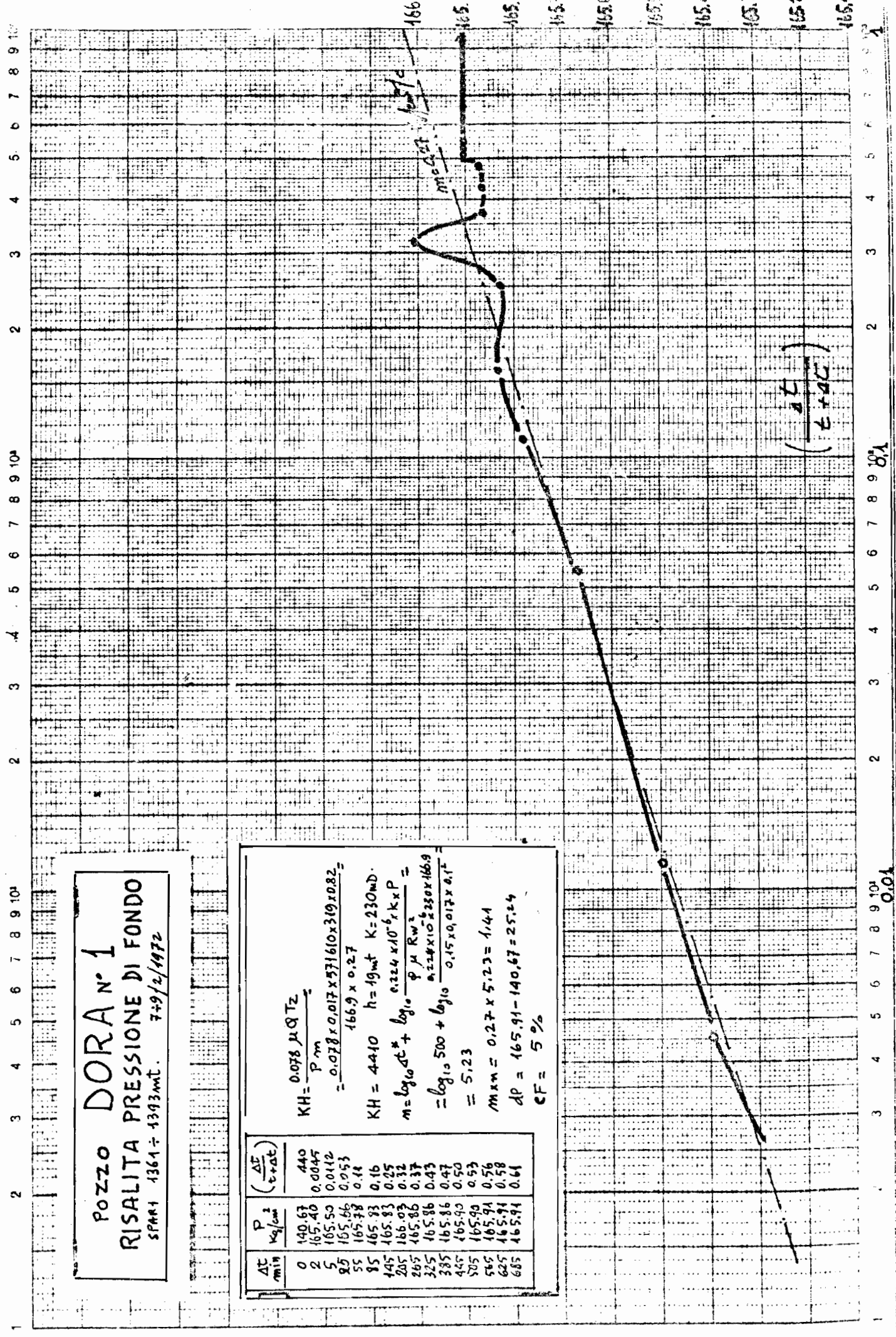
$$h = 49 \text{ mt} \quad K = 230 \text{ MD}$$

$$m = \log_{10} \Delta t + \log_{10} \frac{0.224 \times 10^{-6} \cdot K \cdot P}{\rho \cdot \mu \cdot R \cdot \omega^2} = \log_{10} 500 + \log_{10} \frac{0.224 \times 10^{-6} \cdot 230 \times 166.9}{0.15 \times 0.017 \times 0.1} = 5.23$$

$$m_{\text{max}} = 0.27 \times 5.23 = 1.41$$

$$\Delta P = 165.91 - 140.67 = 25.24$$

$$eF = 5\%$$



AGIP S.p.A.
DIREZIONE MINERARIA
Servizio Produzione

ANDAMENTO DELLA PROVA DI
PRODUZIONE



DIREZIONE MINERARIA

ANDAMENTO PROVA DI PRODUZIONE

Campo di DORA

Pozzo N. 1

Prova N. 1

Pool Calcare

Data 5-6/2/42

Tempo ore, min.	Tempo progress. ore, min.	PRESSIONE			PORTATE			NOTE
		Casing Kg./cmq.	Tubing Kg./cmq.	Fondo Kg./cmq.	Gas Mc./ore	Acqua lt./h.	Olio o Gasolina lt./h.	
10,30								Prova eseguita su piattaforma NEPTUNE-GASCOGNE.
13,00					13,93	1391		Aperto intervallo con fuella $\phi 3\frac{3}{8}$ (240)
20,45								Assemblaggio peduncolo e packer per prova prod.
24,00								Discesa batteria $\phi 3\frac{1}{2}$ VAM 5/2/1942
								Prova tenuta croce di eruzione. 6/2/42
4,00								Montaggio croce eruzione.
4,45								Spianato fondo dal tubing con lt. 5'830 gasolio $\Delta P=1400$ $Q=300$
5,00								Lanciata sfera - Provatè tenuta KILL-LINE -
7,15								Fixato packer (2400 psi) - Pressurizzato casing a 2000 psi
-								O.K. - Incrementata pressione tubing a 3750 psi
-								Espulsa sfera - O.K.
8,00								Prova tenuta linee di superficie (3500 psi) e separator Floopetrol (500 psi) O.K.
9,10								Montata attrezzatura Floopetrol e provata tenuta. O.K.
9,15	0'							Aperto pozzo in spurgo. Scarica gasolio immerso.
17			49,2					
20			46,45					
25			46,75					Scarica gasolio + fango - fillato ^{verso fondo}
27			46,9					Aperto manifold Floopetrol
35			40,8					
40			56,25					Cuscinetti di gas e fango.
45			87,9					
48			101,95					Chiura mandata alle vasche.
50			123,05					Duse $\phi 2\frac{1}{64}$ - in fiaccola $\phi 2\frac{1}{64}$
55			104,05					Gas e fango nebulizzato $\phi 28/64$
10,00			111,1					$\phi 32/64$
05			61,15					Alla fiaccola e allo scarico laterale - $\phi 40/64$
12			78,75					Inseriti testoni $\phi 40/64$

AGIP

DIREZIONE MINERARIA

ANDAMENTO PROVA DI PRODUZIONE

Campo di **DORA**

Pozzo N. **Dora 1**

Prove N. **1**

Pool **Calcare**

Data **6/2/72**

Tempo ore, min.	Tempo progress. ore, min.	PRESSIONE			PORTATE			NOTE
		Casing Kg./cmq.	Tubing Kg./cmq.	Fondo Kg./cmq.	Gas Mc./oro	Acque li./h.	Olio o Gasoline li./h.	
10,30		0	67,85				5/2/72 DUSE ϕ 48/64"	
60			67,6					
50			68,9					
11,10			70,6					
20			71,7				Attraverso separatore.	
30			74,15				Duse ϕ 48/64" fissa + 28/64" regolabile	
50			80,85					
12,00			75,25				Duse fissa 3/4" + regol. 3/4" in parallelo	
10			74,8				Montaggio attrezzatura Schlumberger.	
45			75,7				Al separatore P = 240 ÷ 250 psi; Temp. = 40 ÷ 46 °F	
13,15			76,15				TEMP. TESTA 63 °F	
45			76,65				orif. ϕ 3" FS = 2500" H ₂ O	
14,15			76,8				Q = 346.220 Numcf.	
30	0'	0	76,9				Q = 374.958 Numcf.	
32	2'		123,05				Q = 379.318 Numcf.	
36	6'		144,15				CHIUSO - POZZO	
37	7'		147,65				PRODOTTI - LIQUIDI	
39	9'		148,7				2 bbl = 318 lt in 190'	
40	10'		148,85				consistente in: Fango + Acqua = 95%	
15,20	50'		148,85				Gasoline marone = 5%	
16,00			"				Acqua con NaCl = 14,2 gr/lt; pH = 7	
21,30			"				Prova tenuta lubrificatore Schlumberger (3000 psi)	
6,30			149,05				Calibratura Schlumberger	
9,30			—				7/2/72	
11,30			—				Aperto intervallo: 1391 ÷ 1385	
13,30			—				Aperto intervallo: 1385 ÷ 1380	
15,00			—				Tentata apertura intervallo 1378 ÷ 1375,5.	
15,30			—				Estratto.	
17,00			—				ESITO - NEGATIVO	
17,30	0'	0	148,9				Aperto intervallo: 1373,5 ÷ 1368,5	
							Aperto intervallo: 1365 ÷ 1361	
							Aperto pozzo in spurgo	



DIREZIONE MINERARIA

ANDAMENTO PROVA DI PRODUZIONE

Campo di DORA

Pozzo N. 1

Prova N. 1

Pool Calcare

Data 8/2/72

Tempo ore, min.	Tempo progress. ore, min.	PRESSIONE			PORTATE			NOTE
		Casing Kg./cmq.	Tubing Kg./cmq.	Fondo Kg./cmq.	Gas Mc./ora	Acque ll./h.	Olio o Gasoline ll./h.	
17,30	0'	0	148,9					Aperto pozzo in spurgo diuse ϕ 32/64" al choke riscaldate. 8/2/72
32	2'		133,6					
34	4'		125,15					
37			130,75					
60			129,35					
65			129,85					
50			130,35					Diuse con ϕ 40/64"
55			118,45					
18,00			-					Arriva liquido. Diuse ϕ 48/64"
12			109,2					
15			108,6					
20			105,2					Diuse ϕ 64/64"
30'			105,55					
35'			105,55					Il flusso viene fatto passare att. il separator.
65'			106,8					
19,00			107,3					Q = 671.000 Nm ³ /g
15			107,65					
30			108,9					
45			108,6					Montaggio attrezzatura FLOPETROL
20,00			108,6					Aggiunta Gasolina = 1 bbl = 159 lt in 103'
15			108,55					
18	0'		108,55					CHIUSO - POZZO.
20	2'		117,65					
21,00			-					Provato tenuta attrezzatura Flopetrol - 0,8
22,50			148,8					Profilo pressioni e temperature
23,48			148,8					Tandem P-T al fondo
0,30			148,8					Tandem P-T alla testa
6,30			"					Preparativi per prova prod. - 8/2/72
45			"					Caricati olea 36 h del Tandem P-P.
7,15			"					Fissato Bomb-Hamber con Tandem P-P a mt. 132'



DIREZIONE MINERARIA

ANDAMENTO PROVA DI PRODUZIONE

 Campo di DORA Pozzo N. 1
 Prove N. 1 Pool Calcare Data 8/2/72

Tempo ore, min.	Tempo progress. ore, min.	PRESSIONE			PORTATE			NOTE
		Casing Kg./cmq.	Tubing Kg./cmq.	Fondo Kg./cmq.	Gas Mc./g.	Acque lt./h.	Gasolina lt./h.	
7,30			148,8	Bomb				8/2/72 Aperto pozzo con diuse $\phi \frac{1}{4}$ " MEDIA-VALORI - 1 ^a Q : AL-SEPARATORE : T = 76 °F P _{iniz} = 185 psi P _{fin} = 680 psi. Campionam. gas. PVT Campionamento gasolina Q ₁ cumm. = 15'600 Nm ³ . Termina erogazione Cambio diuse $\phi \frac{9}{16}$ " VALORI-MEDI 2 ^a Q AL-SEPARATORE P = 471 psi T = 71 °F. Q ₂ cumm. = 64'258 Nm ³ . Termina erogazione con $\phi \frac{9}{16}$ " Cambio diuse $\phi \frac{15}{16}$ " La gasolina è visibile VALORI-MEDI - 3 ^a Q AL-SEPARATORE P = 416 psi T = 55 °F GASOLINA = 2'656 lt/h.
7,35	0'	0	148,8	Aperto				
8,00			147,5		95,806			
8,30			147,65		98,865			
9,00			147,95		96,882			
9,30			148,15		91,133			
10,00			148,05		89,547			
10,15			148,15		-			
10,30			148,15		92,181			
11,00			148,15		92,606			
11,30			148,15		92,606			
11,35	240'		148,15	165.2	-			
12,00			129,15		388,463			
12,30			129,25		384,404			
13,00			130,00		387,049			
13,30			130,15		386,369			
14,00			130,2		387,077			
14,30			130,4		385,095			
15,00			130,45		384,240			
15,30			130,45		-			
15,35	480'		130,45	153.8	-			
16,00			100,4		552,834			
16,30			101,4		555,864			
17,00			102,15		570,732			
17,30			102,5		573,335	111		
18,00			102,7		570,761			
18,30			102,85		571,610	111		
19,00			102,95		571,610			



DIREZIONE MINERARIA

ANDAMENTO PROVA DI PRODUZIONE

Campo di DORA Pozzo N. 1
Prova N. 1 Pool Calcutta Data 8/9/42

Tempo ore, min.	Tempo progress. ore, min.	PRESSIONE			PORTATE			NOTE
		Casing Kg./cmq.	Tubing Kg./cmq.	Fondo Kg./cmq.	Gas Mc./ora	Acqua lt./h.	Olio o Gasolina lt./h.	
19,30	420		102,95	—	571610			<p>Qz cumul = 94.532 Nm.</p> <p>CH. USO - Pozzo. Rivalita di testa e fondo</p> <p><u>TOTALE GAS</u> <u>PRODOTTO</u> :</p> <p>174.390 Nm in 12h</p> <p><u>TOTALE GASOLINA = lt. 875</u></p> <p>8/2/42</p> <p>Stazione tandem. Amerada.</p> <p>Alla testa</p> <p>Profilo pres. e temp.</p> <p>Al fondo</p> <p>Estretto</p> <p>Flopokal</p> <p>Sinonkato attrezzatura</p> <p>INFANGATO - POZZO e</p> <p>FINE - PROVA</p>
35	0	0	102,95	140.7	571610	CH		
	0,5		130,05	—				
	1'		144,15	—				
	2'		149,05	—				
	3'		149,15	—				
19,40	5'		149,2	165,5				
23,00	205'		149,2					
1,00	325'		149,15	165.8				
7,35	420		149,15					
8,30	—		—					
8,40	—		—					
3,35	840'		149,15	165.9				
11,00			—					
12,00								
13,30								

