

RAPPORTO

PROVA DI PRODUZIONE

Pozzo ALFONSINE 26 S

Livello 1417.5 ÷ 1504 m.

Agip

SNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

Ravenna, li

20/10/92

COMPILATO DA

Farenino

AGIP S.P.A. - SNOR
Il RESPONSABILE
Unità Tecnica di Produzione
Il Responsabile
(P.I. M. MARILUNGO)

M. Marilungo

AgipSNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE**RAPPORTO PROVE DI POTENZIALE ASSOLUTO
(GAS)****DATI GENERALI**

Formazione prod. Sabbia Prof. totale — mt.
Quota tavola rotary 4.25 mt. Datum — mt.
Casing Ø 6 5/8" a mt. 1569 Tubing Ø 2 7/8" a mt. 1486.5
Sospeso — con packer tipo — tappo — mt.
Intervallo sparato o foro libero 1456 ÷ 1505
Calibratura con Cucchiaino Ø 38 mm a mt. —

CENTRO 363616
CAMPO DI ALFONSIWE
POOL 2
POZZO N. 26 S
PROVA N. —
DATA —

MANIFESTAZIONI

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

PRESSIONI E PORTATE

DUSE Ø mm.	PRESSIONI				TEMPERATURE		PORTATE			GOR Nmc. lt.	GWR Nmc. lt.	DURATA PROVA ore
	Casing kg./cmq.	Tubing kg./cmq.	Linea kg./cmq.	Separatore kg./cmq.	Testa °C	Sep. °C	Gas Nmc./g.	Gasolina mc./g.	Acqua mc./g.			
Reg	OK	72.2	86.4	—	—	—	120000	—	0,084	—	TR	26
"	"	74.6	87.2	—	—	—	102000	—	TR.	—	—	22
"	"	77.8	88.7	—	—	—	74.600	—	TR.	—	—	22,5
ch	"	85,8	95,0	—	—	—	—	—	—	—	—	20

Osservazioni: —
—
—
—
—
—
—
—

VISTO

OPERATORE

Agip

SNOR

UNITA' TECNICA PRODUZIONE

Centro 36 36 16Campo ALFONSINEData 12.10.92Pozzo # 265

ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

Altezza p.t.r. su 1ª flangia 425 mt.
Inflangiatura 3000 PS
Spari 1475 da mt. 1417.5 a mt. 1524
Fondo Pozzo prec. 1471 completamente SIN
Ø Tubing 2 7/8" a mt. 1402
Ø Tubing _____ a mt. _____

Ø Packer 6 5/8" Tipo BREGALUB a mt. 1402
Ø Packer _____ Tipo _____ a mt. _____

OPERAZIONE RICHIESTA:

PROVA DI PRODUZIONE A TESSA
POZZO

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

NESSUN ATT/BO IN POZZO

INCREMENTATO LA PORTATA DI ESERCIZIO A 100.000 NM³/G
INIZIATO ACQUISIZIONE DATI SOSPESO

13.10.92

MONTATA ATT/BO DI SUP. (PORTATA INCREMENTATA A 120.000 NM³/G)
ESEGUITA CALIBRATURA CON CUCCHIAIA Ø 38mm A F.P. RICONTRATO
A MT. 1471 (F.P.P. MT. 1471) CAMPIONE DI FONDO H₂O E SABBIA
REGISTRATO PROFILO DINAMICO DI PRESSIONE CON TANDEM DI AMERADE
E SUCCESSIVAMENTE POSIZIONATO TOOL A MT. 1417 PER REGISTRAZIONE
PARAMETRI EROGATIVI DI FONDO POZZO ESTRATO
ABBASSATO PORTATA A Q 100.000 NM³/G DA 120.000 NM³/G
SOSPESO

14.10.92

ESEGUITO CALIBRATURA CON CUCCHIAIA Ø 38mm A F.P. RICONTRATO
A MT. 1471. CAMPIONE H₂O + SABBIA
REGISTRATO PROFILO DINAMICO DI PRESSIONE CON TANDEM DI
AMERADE E SUCCESSIVAMENTE POSIZIONATO TOOL A MT. 1417
PER REGISTRAZIONE PARAMETRI EROGATIVI DI FONDO POZZO
Q 100.000 NM³/G REGISTRATO 6 h DI DATI A MT. 1417.
ABBASSATO PORTATA A 75.000 NM³/G
CONTINUA ACQUISIZIONE DATI DA PARTE DELL'ESERCIZIO
SOSPESO

PERSONALE: CHIUW PERONI
MONTANARI

Il Responsabile

L'Assistente S.W.L.

Agip

SNOR

UNITA' TECNICA PRODUZIONE

Centro

3636 16

Campo

ALFONSINE

Data

15.10.92

Pozzo

265

ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

Altezza p.t.r. su 1^a flangia 4.25 mt.Inflangiatura 3000 PSSpari da mt. 1417.5 a mt. 1504Fondo Pozzo prec. 1471 completamente S.W.Ø Tubing 2 7/8" a mt. 1402

Ø Tubing a mt.

Ø Packer 6 5/8" Tipo BREA LVA mt. 1402

Ø Packer Tipo a mt.

OPERAZIONE RICHIESTA:

PROVA DI PRODUZIONE A TESTA
POZZO

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

NESSUN ATTREZZO IN POZZO

ESEGUITO CALIBRATURA CON CUCCHIAIA Ø 38mm FINO A
FONDO POZZO (POZZO IN EROGAZIONE CON Q 75000 NM³/G)
RISCONTRATO A MT. 1471

REGISTRATO PROFILO DINAMICO DI PRESSIONE CON TANDEM
DI AMERADE - POSIZIONATO AMERADE A MT. 1417 E
REGISTRATO 3h DI FBHP. ESTRATTO

CHIUSO POZZO A TESTA POZZO

~~SOSPESO~~16.10.92

ESEGUITO CALIBRATURA CON CUCCHIAIA Ø 38mm FINO
A MT. 1461 (F.P.P. 1471) CAMPIONE DI FONDO H₂O + SABBIA

REGISTRATO PROFILO STATICO DI PRESSIONE CON
TANDEM DI AMERADE - STHP: 858 kg/cm² SBHP: 95° MT. 1417
S.A.S.

PERSONALE:

CHIOLI EUFEMI
VERNOCHI

Il Responsabile

L'Assistente S.W.L.

Agip

SNOR

UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

ANDAMENTO PROVA DI PRODUZIONE ①

Campo di ALFONSINE

Pozzo N. 265

Prova N. _____ Pool _____

Data 12.10.92

Tempo — ore, min.	Tempo progress. — minuti	PRESSIONE				PORTATE			NOTE
		DUSE	CHP Kg./cmq.	THP Kg./cmq.	BHP A MT. 1417 Kg./cmq.	Gas Nmc./g.	LIQUIDI EROGATI		
							lt. PARZIALI	lt. CUMUL.	
14.30				78.7		63.900	30	30	QW ESERCIZIO.
15.00	0			74.5		103300	↓	↓	INCREMENTATO PORTATA Q 100'000 NM ³ /G
30	30			74.5		"			
16.00	60			74.5		"			
17.00	120			74.5		"	5	35	
18.00	180			74.5		103300	5	40	
19.00	240			74.5		102000	5	45	
20.00	300			74.5		"	5	50	
21.00	360			74.5		"	5	55	
22.00	420			74.5		"	5	60	
23.00	480			74.5		"	5	65	
24.00	540			74.5		102000	5	70	
01.00	600			74.5		102300	1	71	
02.00	660			74.6		"			
03.00	720			74.6		"	2	73	
04.00	780			74.7		"			
05.00	840			74.7		102300	1	74	
06.00	900			74.7		102000	5	79	
07.00	960			74.7		102000			
08.00	1020			74.7		101800	1	80	
08.00	1080			74.8		"			
10.00	1140			74.7		"	2	82	
05	1145 0			72.4		08000	2	84	AUMENTATO PORTATA A 120'000 NM ³ /G
11.00	55			72.4		"	0	-	
12.00	115			72.4		"	0	-	
13.00	175			72.4		123000	2	86	
14.00	235			72.4		123000	2	88	QUIBRATO A.F.P. RISCONTRO A MT. 1417
14.30	265			72.4		"			REGISTRATO PROFILO DINAMICO DI ①
15.00	295			72.2	86.4	110200			POSIZIONATO AEREA A MT. 1417
16.00	355			72.2	86.4	120000			

13.10.92

Agip

SNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

ANDAMENTO PROVA DI PRODUZIONE ②

Campo di ALFONSINE

Pozzo N. 26 S

Prova N. _____ Pool _____

Data 13/10.92

Tempo ore, min.	Tempo progress. minuti	PRESSIONE				PORTATE			NOTE
		DUSE	CHP Kg./cmq.	THP Kg./cmq.	BHP A MT. 1417 Kg./cmq.	Gas Nmc./g.	LIQUIDI EROGATI		
							lt. PARZIALI	lt. CUMUL.	
17 ⁰⁰	415			72. ²	86,4	118200		6	ESTRATTO AMERADA
18 ⁰⁰	475			72. ²		117900			
15	15			77. ⁹		98400			ARE DIMINUITA PORTATA A 100'000 NM ³ /G
19 ⁰⁰	60			74. ⁶		100000			
20 ⁰⁰	120			74. ²		100400			
21 ⁰⁰	180			74. ²		"			
22 ⁰⁰	240			74. ²		99900			
23 ⁰⁰	360			74. ²		99900			
24 ⁰⁰	480			74. ²		99100			
05 ⁰⁰	720			75. ²		95400			PRESSIONE DI COLLETTORE 54 1/2" + 4 1/2" RISPETTO AI DATI DEL 13/10/92
06 ⁰⁰	780			75. ²		"			
07 ⁰⁰	840			75. ⁴		95600			
08 ⁰⁰	900			75. ²		96600			
08 ⁰⁰	960			74. ⁹		99100			ESEGUITO CALIBRATURA Ø 38 m/m F.P. 1471 REGISTRATO PROFILO DINAMICO DI P. ②
10 ⁰⁰	1020			74. ⁸	87,2	101900			POSIZIONATO AMERADA A MT. 1417
11 ⁰⁰	1080			74. ⁸					*B.C. x AVARIA POMPE ORE 11.05 ÷ 11.25
12 ⁰⁰	1140			74. ⁸		101000			ORE 13.20 ÷ 13.25
13 ⁰⁰	1200			74. ⁷		102000			
14 ⁰⁰	1260			74. ⁶	87.2	102000			
15 ⁰⁰	1320			74. ⁶	87.2	102000		6	
16 ⁰⁰	1380			74. ⁶	87.2	"			ESTRATTO AMERADA -
16 15	15			77. ⁶		75200			RIDOTTO PORTATA A 975000 NM ³ /G
17 ⁰⁰	60			77. ⁶		74600			
18 ⁰⁰	120			77. ⁶		74800			
19 ⁰⁰	180			77. ⁶		74800			
20 ⁰⁰	240			77. ⁶		75000			
21 ⁰⁰	300			77. ⁶		75000			
08 ⁰⁰	960			77. ⁸		74100	15	15	
09 ⁰⁰	1020			77. ⁸		74100			CALIBRATO A F.P. 1471 con acqua Ø 38 m/m REGISTRATO PROFILO DINAMICO DI P. ③
10 ⁰⁰	1080			77. ⁸	88.7	74100			

14/10/92

15.10.92

Agip

SNOR

UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

ANDAMENTO PROVA DI PRODUZIONE

Campo di ALFONSINE

Pozzo N. 26

Prova N. _____

Pool _____

Data 15/10/92

Tempo — ore, min.	Tempo progress. — minuti	PRESSIONE				PORTATE			NOTE
		DUSE	CHP Kg./cmq.	THP Kg./cmq.	BHP A MT. 1417 Kg./cmq.	Gas Nmc./g.	LIQUIDI EROGATI		
							lt. PARZIALI	lt. CUMUL.	
11.00	1140			77.7	88.7	14600			POSIZIONATO AMERADA A MT. 1417
12.00	1200			77.8	88.7	"			
13.00	1260			77.8	88.7	"			
14.00	1320			77.8	88.7	"		15	
30	1350 0			77.8		"			CHIUSO POZZO
31	1			82.4					
32	2			82.7					
33	3			82.9					
35	5			83.0					
37	7			83.2					
40	10			83.2					
45	15			83.3					
50	20			83.4					
55	25			83.5					
15.00	30			83.6					
15	45			83.7					
30	60			83.8					
50	80			83.9					
16.20	110			84.1					
16.45	135			84.1					
08.30	1090			85.8					
09.00	1150			85.8					
10.00	1210			85.8	95.0				
11.00	1270			85.8					
	FINE		PROVA	RIAPERTO	POZZO				CON Q DI ESERC

16.10.92

CALIBRATO Ø 38 mm
F.P. 1461 mt.
REGISTRATO PROPRIO
STATICO DI (P)

(4)



RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE E TEMPERATURA

Data 13.10.92

Campo ALFONSINE
 Pozzo 265
 Pool _____
 Prova n° _____

Quota T.R. ÷ 1^o FLG
Tubing Ø 2 7/8"
Packer tipo L.W.

Mt. 4.25
a mt. 1402
a mt. 1402

Foro scoperto ☐
Intervallo sparato ☒ mt. 1417^s 1504
Casing $\varnothing 6\frac{5}{8}$ a mt. 1570

DATI DI PRODUZIONE

PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA

Gas _____ Nmc/g **CHIUSURA POZZO:**
 Olio _____ Lt /g Data _____
 Acqua _____ Lt /g Ora _____

CAMPI STOCCAGGIO

INIETTATO _____ Nmc
 RECUPERATO _____ Nmc
 RIMANENZA _____ Nmc

Calibrato con CUCCHIAIA Ø 38 mm fino a mt. 1471 Fondo pozzo precedente mt. 1471
Campione fondo H₂O + SABBIA.

Elemento di pressione n° 850276 da 195 KSCH Ultima taratura 8.7.86
 Elemento di temperatura n° _____ da _____ Ultima taratura _____

POZZO CHIUSO ☐ Q gas 120'00 Nmc/g
POZZO APERTO ☒ Q olio _____ Lt/g
DUSE $\varnothing$ _____ mm Q acqua _____ Lt/g

PRODUZIONE CUMULATIVA

del pozzo:

Gas _____ Nmc
Olio _____ mc
Acqua _____ mc

del pool:

Gas	_____	Nmc
Olio	_____	mc
Acqua	_____	mc

Alla Data _____

NOTE

PROFILO DINAMICO DI PRESSIONE

VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THPAMERADA 1.1 Kg/cm²

Livello fluido a mt 1450 Densità _____ gr/lt
 Gradiente gas _____ Kg/cm² da mt _____ a mt _____
 Gradiente olio _____ Kg/cm² da mt _____ a mt _____
 Gradiente acqua _____ Kg/cm² da mt _____ a mt _____

CONTROLLO PRESSIONI

Casing : _____ Kg/cm²

Intercapadine : _____ Kg/cm²

Intercapadine : _____ Kg/cm²

ASSISTENTE W.L.

RESPONSABILE UNITÀ TECNICA

H¹ H² 82' 85' 86' 87' 88' 89'

Campo: ALFONSINE

Pozzo n.º

Data: 13/10/92

pool: 147.5 - 150.4

500

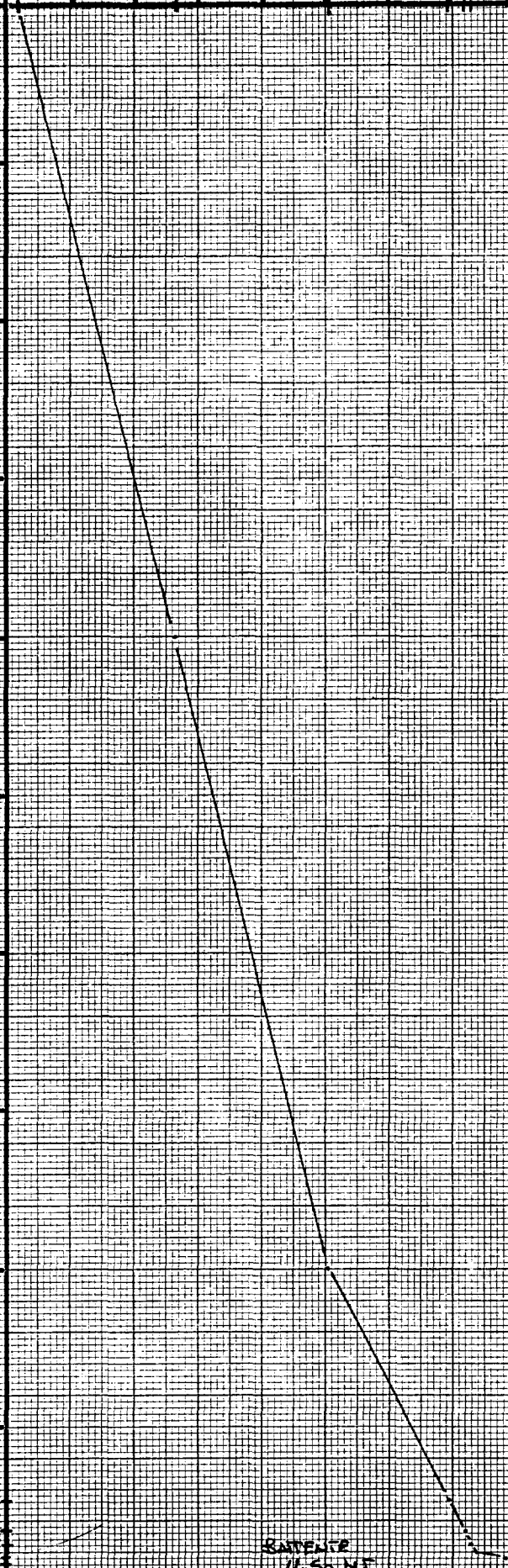
1000

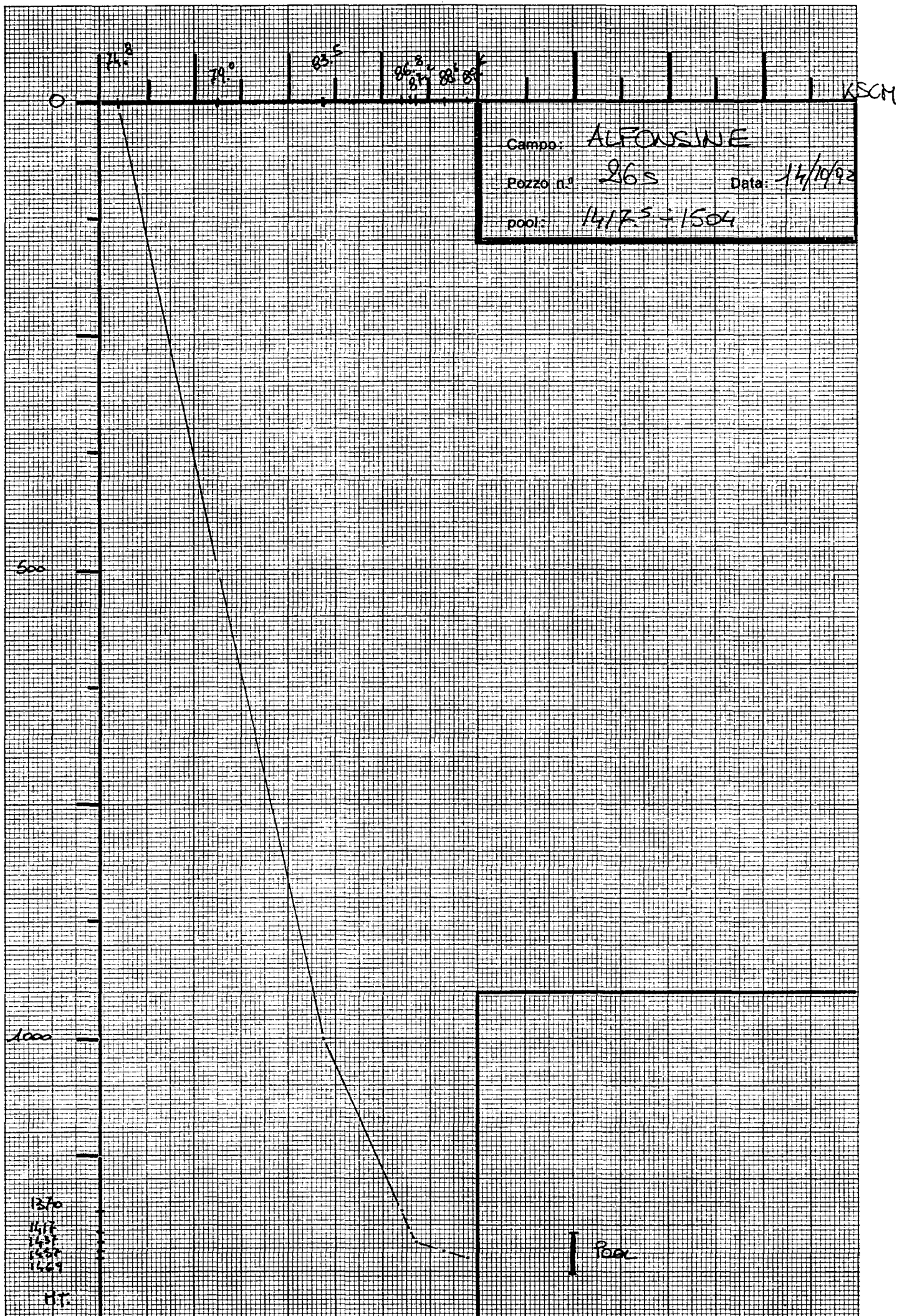
1370

1417
1432
1452
1469

SATENTE
1450 MT.

147
Pool
150.4





Campo: ALFONSINE

Pozzo n° 26 S

Data: 14/10/92

pool: 1417.5 - 1504

Poa

1370
1417
1437
1457
1469

BT



RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE E TEMPERATURA

Data 15.10.92

Campo ALFONSWF
 Pozzo 265
 Pool _____
 Prova n° _____

Quota T.R. ÷ 10 FLG
Tubing Ø 27/8"
Packer tipo L.W.

Mt. 4.25
a mt. 1402
a mt. 1402

Foro scoperto ☐
Intervallo sparato ☒ mt. 1417,5 ÷ 1504
Casing Ø a mt. 1570

DATI DI PRODUZIONE

PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA

Gas _____ Nmc/g **CHIUSURA POZZO:**
 Olio _____ Lt /g Data _____
 Acqua _____ Lt /g Ora _____

CAMPI STOCCAGGIO

INIETTATO _____ Nmc
RECUPERATO _____ Nmc
RIMANENZA _____ Nmc

Calibrato con WCC41AIA Ø 38 mm fino a mt. 1471 Fondo pozzo precedente mt. 1471
Campione fondo H2O + SABBIA

Elemento di pressione n° 850276 da 195 KSCM Ultima taratura 8-7-86
 Elemento di temperatura n° _____ da _____ Ultima taratura _____

POZZO CHIUSO ☐ Q gas 75000 Nmc/g
POZZO APERTO ☒ Q olio _____ Lt/g
DUSE $\varnothing$ _____ mm Q acqua _____ Lt/g

PRODUZIONE CUMULATIVA

del pozzo:

Gas _____ Nmc
Olio _____ mc
Acqua _____ mc

del pool:

Gas _____ Nmc
Olio _____ mc
Acqua _____ mc

Alla Data

NOTE

PROFICO DINAMICO DI PRESSIONE

VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THPAMERADA + 2 Kg/cm²

Livello fluido a mt 1450 Densità _____ gr/lt
 Gradiente gas _____ Kg/cm² da mt _____ a mt _____
 Gradiente olio _____ Kg/cm² da mt _____ a mt _____
 Gradiente acqua _____ Kg/cm² da mt _____ a mt _____

CONTROLLO PRESSIONI

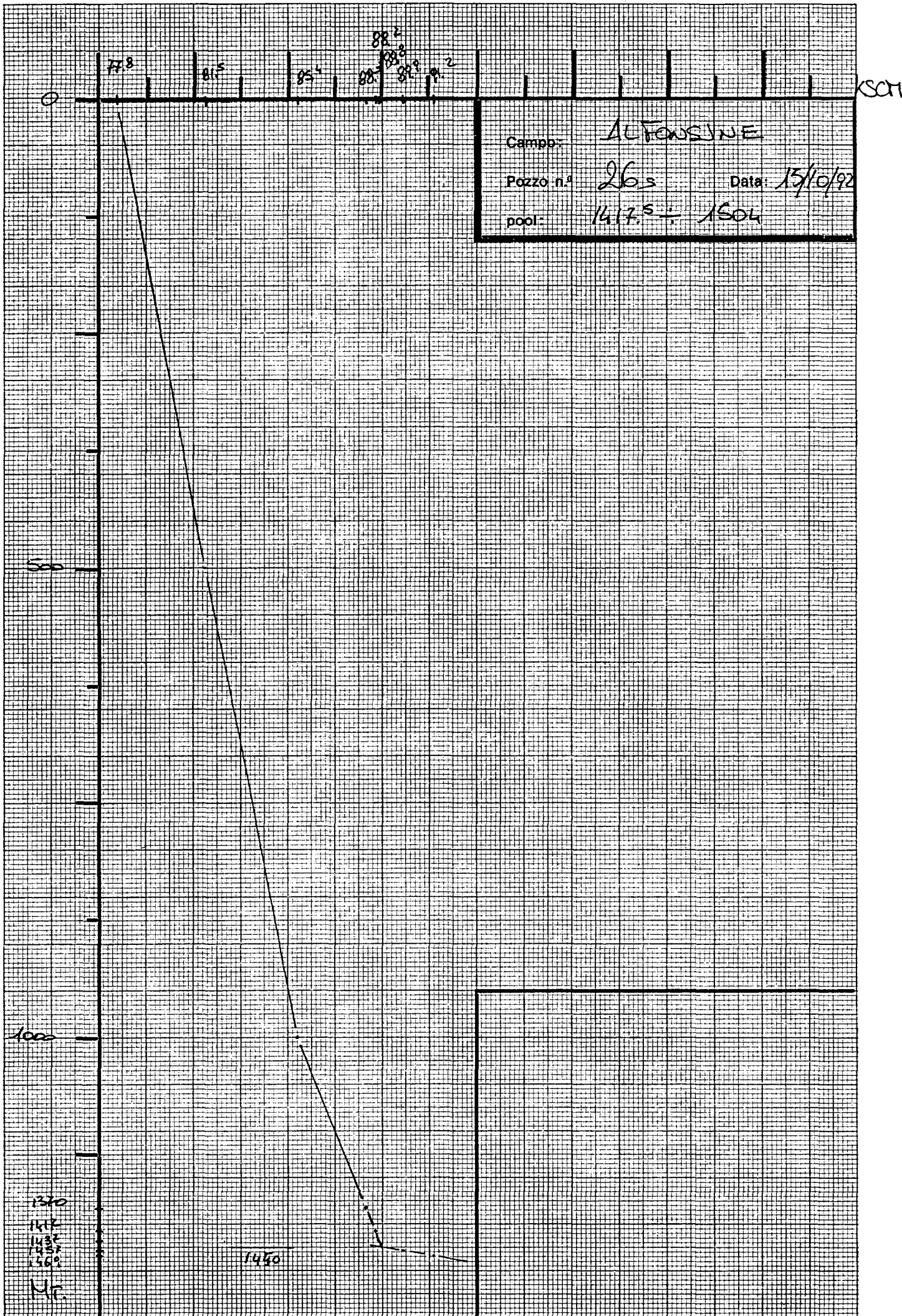
Casing : _____ Kg/cm²

Intercapidine _____ : _____ Kg/cm²

Intercapidine _____ : _____ Kg/cm²

ASSISTENTE W.L.

RESPONSABILE UNITÀ TECNICA



AgipSNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

④

**RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE
E TEMPERATURA**

Data

16.10.92

Campo

ALFONSINE

Pozzo

265

Pool

Prova n°

Quota T.R. ÷ 1° FLC

Mt. 4.25

Tubing Ø 2 7/8"

a mt. 1402

Packer tipo LWI

a mt. 1402

Foro scoperto ☐Intervallo sparato ☒ mt. 1417.5 ÷ 1504

Casing Ø 6 3/8 a mt. 1570

DATI DI PRODUZIONE**PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA**

Gas 75000 Nmc/g

Olio Lt /g

Acqua Lt /g

CHIUSURA POZZO:

Data 15.10.92

Ora 1400

CAMPI STOCCAGGIO

INIETTATO Nmc

RECUPERATO Nmc

RIMANENZA Nmc

Calibrato con CUCCHIAIA Ø 38 mm fino a mt. 1461 Fondo pozzo precedente mt. 1471

Campione fondo H₂O + SABBIA

Elemento di pressione n° 850276 da 195 WSC Ultima taratura 8.7.86

Elemento di temperatura n° da Ultima taratura

POZZO CHIUSO ☒

Q gas Nmc/g

POZZO APERTO ☐

Q olio Lt/g

DUSE Ø mm

Q acqua Lt/g

PRODUZIONE CUMULATIVA**del pozzo:**

Gas 1.156.776.436 Nmc

Olio 21.850 mc

Acqua 1595.013 mc

del pool:

Gas 7787.716.113 Nmc

Olio 1.059.838 mc

Acqua 12422.472 mc

Alla Data AGO 5.92

NOTE

PROFilo STATICO DI PRESSIONE

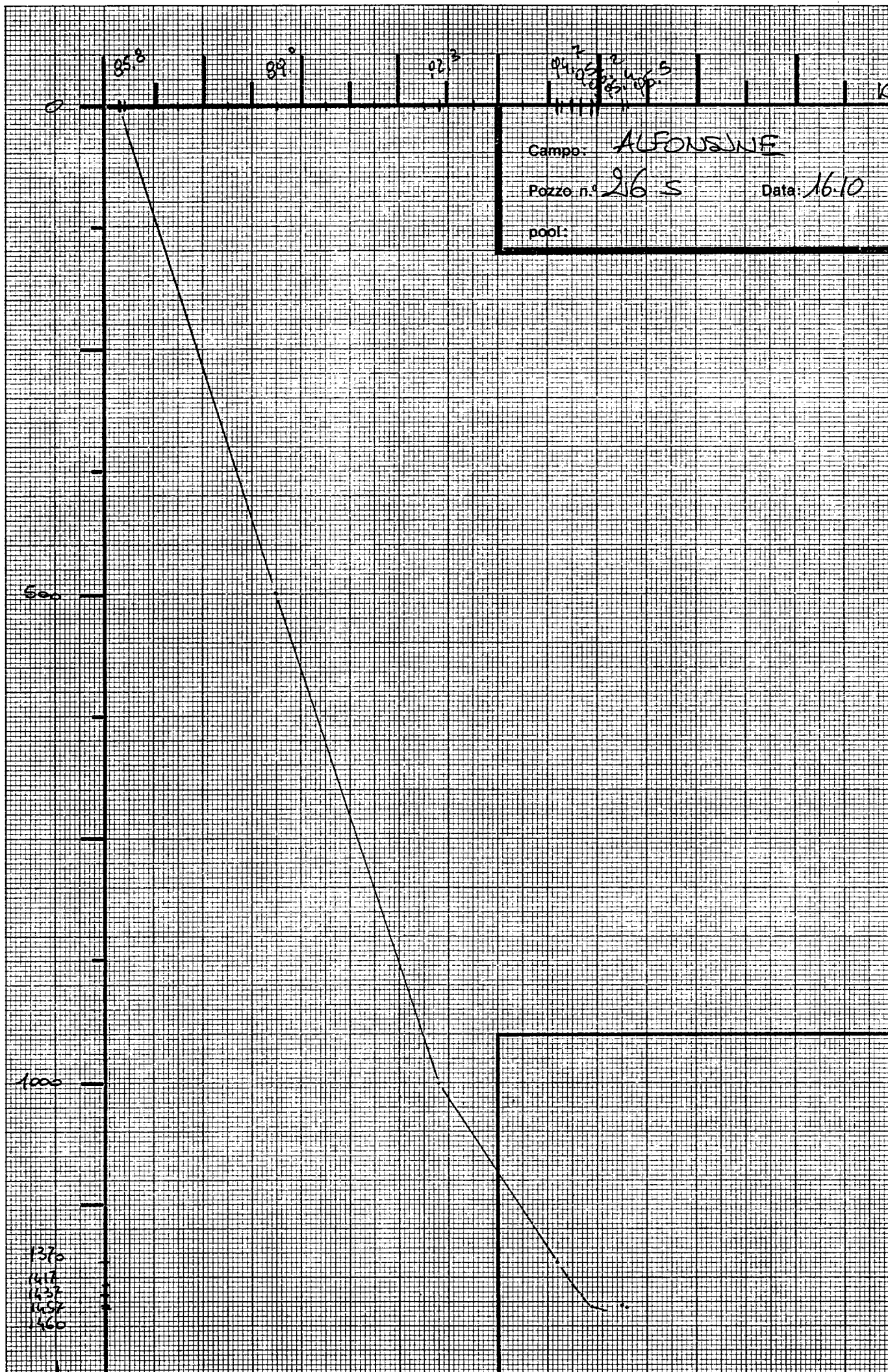
VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP AMERADA ± 2 Kg/cm²

Livello fluido a mt Densità gr/lit

Gradiente gas Kg/cm² da mt a mtGradiente olio Kg/cm² da mt a mtGradiente acqua Kg/cm² da mt a mt**CONTROLLO PRESSIONI**Casing Kg/cm²Intercapedine Kg/cm²Intercapedine Kg/cm²

ASSISTENTE W.L.

RESPONSABILE UNITÀ TECNICA



1370
1418
1437
1457
1460

145

Agip

SNOR

UNITA' TECNICA PRODUZIONE

Centro _____

Campo _____

ALFONSIHE

Data

15.01.96

Pozzo

26

ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

Altezza p.t.r. su 1ª flangia 4.25 mt.Inflangiatrice SRGA 3000 PSSpari _____ da mt. 1417.5 a mt. 1504Fondo Pozzo prec. 1467 completamente SINGØ Tubing 27/8 a mt. _____

Ø Tubing _____ a mt. _____

Ø Packer 65/8 Tipo LW a mt. 1402

Ø Packer _____ Tipo _____ a mt. _____

OPERAZIONE RICHIESTA:

PROFILI STATICO DI

PRECISIONE

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

N.W.

MAS

DISCOSO CUCCHIAIA Ø 38 SIERMA A MT 1443

CAMPIONE: SABBIA

DISCOSO TANDEN AMIRA DE P+P EC ESEGUITO PRIMO SINTRO

SAS

$$\text{STAMP} = 1065 \text{ PSI} = 74.9 \text{ kg/cm}^2$$

$$\text{CHP} = 4 \text{ kg/cm}^2$$

MT

PERSONALE: TOTERMAN MANICUARI

MONTANARI LOMBARDI

Il Responsabile

L'Assistente S.W.

Agip

SNOR

UNITA' TECNICA PRODUZIONE

Centro

SNOR

Campo

ALFONSINE

Data

23.1.91

Pozzo

26

ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

Altezza p.t.r. su 1ª flangia 4.25 mt.
Inflangiatura Breda 3000 PSI
Spari da mt. 1417.5 a mt. 1504
Fondo Pozzo prec. completamente SING
Ø Tubing 2 7/8" a mt. 1402
Ø Tubing a mt.
Ø Packer 6 5/8" Tipo LW a mt. 1402
Ø Packer Tipo a mt.

OPERAZIONE RICHIESTA:

PROFILO STATICO DI PRESSIONE

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

N.N.

STHP: 84.6 kg/cm²

CHP: 2 kg/cm²

MONTATA ATT.RA WIRE LINE

CALIBRATO CON CUCCHIAIA Ø 38 mm FINO MT 1482 (FONDO POZZO)

CAMPIONE: ACQUA

ESEGUITO PROFILO STATICO DI PRESSIONE - BATT. LIR. MT 1465 (GRAD. 0.1 kg/cm²/at)

SMONTATA ATT.RA WIRE LINE

PERSONALE: BOLDRINI - CASADIO - GRISANDI

Il Responsabile

L'Assistente S.W.L.

G. CASTAGNANI

AgipSNOR
UNITA' TECNICA PRODUZIONECentro SNOACampo ALFODUSI/42Data 15-11-91Pozzo 26 SALS

ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

Altezza p.t.r. su 1ª flangia 4.05 mt.
Inflangiatura BRIDA 3000 PS
Spari da mt. 1512 a mt. 1524
Fondo Pozzo prec. 1581 completamente SUA
Ø Tubing 2 1/2 a mt. 1502
Ø Tubing _____ a mt. _____
Ø Packer 6 5/8 Tipo 6W a mt. 1502
Ø Packer _____ Tipo _____ a mt. _____

OPERAZIONE RICHIESTA:

PROF. 2612 DI P.M.S.

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

M. A. S.CALIBRATO CON CUCCHIAIA #302 A 75 1581 F.P.LAQUIDIA: H₂O + SABBIAESISTENTE PROF. 2612 DI P.M.S.S. A. S.STAMP: 81.45EXP: 8PERSONALE: SOMMAI - MINELLI - TONTANARI

Il Responsabile

L'Assistente S.W.L.

AGIP ATTIVITÀ MINERARIA
Servizio Produzione
SQUADRA WIRE - LINE

Centro SNOR
Campo ALFONSINE
Pozzo N° 26 S

Comm. 363613
Giorno 06-08-'85
Dalle _____ alle _____

Altezza p.t.r. su 1° flangia 4.25 mt.
Inflangiatura BREDA 3000 PSI
Spari 13 da mt. 147.5 a mt. 1504
Fondo Pozzo prec. 1522 completamente Smg.
Ø Tubing 2 7/8 a mt. 1402
Ø Tubing / a mt. /
Ø Packer 6 5/8 Tipo LWC a mt. 1402
Ø Packer / Tipo / a mt. /

OPERAZIONE RICHIESTA:
- CALIBRATURA FONDO Pozzo
- PRELIEVO CAMPIONE
- PROFILO STATICO
SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:
NN ATTREZZO in Pozzo
ΦΦ 1485 - Φ2

ANDAMENTO CRONOLOGICO DELLE OPERAZIONI:

$STHP = 92.2 \text{ kg/cm}^2$
 $CHP = 2 \text{ kg/cm}^2$
 $INT (3 5/8 : 6 5/8) = \text{N.R.}$

- MONTATA ATT. DI SUPERFICIE
- CALIBRATO POZZO CON CUCCHIAIA $\phi 38 \text{ mm}$ FINO A mt 1525
- PRELEVATO CAMPIONE AL FONDO: H₂O + FANGO e SABBIA
- ESEGUITO PROFILO STATICO DI PRESSIONE
- SMONTATA ATTREZZATURA DI SUPERFICIE

PERSONALE: PARABOSCHI - CHIULLI
GERACI - OLIVIERO

L'Assistente S.W.I.
Il Capo Squadra GAZ

AgipSNOR
UNITA' TECNICA PRODUZIONECentro S. ROSSOCampo ALFONSI NEData 31.3.88Pozzo 26 SING.

ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

125 02

Altezza p.t.r. su 1° flangia 4.25 mt.
Inflangiatura 3000 PS
Spari 5 da mt. 1417.5 a mt. 1504
Fondo Pozzo prec. 1493 completamente SING.
Ø Tubing 2 7/8 a mt. 1402
Ø Tubing _____ a mt. _____
Ø Packer 6 7/8 24-28* Tipo BREDA L.W. a mt. 1402
Ø Packer _____ Tipo _____ a mt. _____

OPERAZIONE RICHIESTA:

PROFILLO STATICO DI PRESSIONE

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

Nessun attrezzo in fondo

- 10.02.88 -

- Rig up att. w.l.
- Direzione con sonda di 38 mm fino a mt. 1493, fondo pozzo precedente mt 1493, campionando SABBIA + ARGILLA + H₂O
- Direzione di sonda in Tanteu per registrazione profilo statico di pressione
 $STHP = 86,2 \text{ Kg/cm}^2$
- Rig down att. w.l.

 $CHP = 2 \text{ Kg/cm}^2$

D. B. POZZI

PERSONALE: SOPRANI - PAZZI - TANZI - MANTOVANI

Il Responsabile

L'Assistente S.W.L.

Giuseppe Debraudi



WIRE LINE REPORT

WELL NAME ALFONSINEFIELD NAME #26 SCost center 363613

District/Affiliate Company

DRA - RAPD

DATE:

22/11/99

ARPO - 11

SINGLE COMPLETION ☒SELECTIVE ☐SHORT STRING ☐

Well Code

DUAL COMPLETION ☐LONG STRING ☐

General Data

RKB Elevation @ m. 4.26 Base Flange ☒ Tbg Spool ☐
Tubing Size OD 2 7/8 Weight (lb/ft) @ m. _____
Tubing Size OD _____ Weight (lb/ft) @ m. _____
Tubing Shoe Ø _____ @ m. _____
Packer data _____ @ m. _____
_____ @ m. _____

Minimum I.D. String _____

Previous Bottom Hole @ m. _____

Flanges

Top Flange Ø _____ Psi _____
Flowing Flange Ø _____ Psi _____
Kill Line Flange Ø _____ Psi _____
BPV Type _____ Ø _____

Wellhead Pressure Check

THP 767 [Kg/cm²] CHP 0 [Kg/cm²]
Annulus / P 0 [Kg/cm²]
Annulus / P _____ [Kg/cm²]
Annulus / P _____ [Kg/cm²]

Request Operation

PROFLO STATICO DI PRESSIONE

POOL

Perforated Zones ☐Open Hole ☐

From (m)

To (m)

Note _____

Operation Description

MONTATA ATTREZZATURA DI SUPERFICIECALBRATA STRING CON CUCCHIAIA Ø 38 mm FINO A FONDO POZZO
RISCONTRATO A MT. 1432 CILINDRO: H2O + ARGILLAREGISTRATO PROFILO STATICO CON MEMORY GUAGE GRC MT. 3000
S. A. S.

Situation After the Job

NO TOOLS IN HOLE ☐SCSSV ☐TSV ☐BPV ☐PLUG ☐OTHER TOOLS ☐

Actual Bottom Hole:

Max Size Run in Hole Ø _____ @ m _____

Note

N. N.

Supervisor

Brous

Superintendent

Mouch

Agip

DIRA-RAPO

RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE
E TEMPERATURAData 16.01.96Campo ALFONSINEPozzo 26

Pool

Quota T.R. 1° Fluido Mt. 4.25
Tubing 2 7/8" a mt. 1402
Packer tipo LW a mt. 1402

Foro scoperto ☐Intervallo sparato ☒ mt. 1417.5 ÷ 1504Casing 8 7/8" a mt. 1520

DATI DI PRODUZIONE

PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA

Gas _____ Nmc/g
Olio _____ Lt /g
Acqua _____ Lt /g

CHIUSURA POZZO:
Data _____
Ora _____

CAMPI STOCCAGGIO

INIETTATO _____ Nmc
RECUPERATO _____ Nmc
RIMANENZA _____ Nmc

Calibrato con cucchiaia 0 38 mm fino a mt. 1443Campione fondo SABBIAElemento di pressione n° 19311 da 197 kg/cm² Ultima taratura 9.11.90

Elemento di temperatura n° _____ da _____ Ultima taratura _____

POZZO CHIUSO ☐ Q Gas _____ Nmc/g
POZZO APERTO ☐ Q Olio _____ Lt /g
DUSE Ø _____ mm. Q Acqua _____ Lt /g

PRODUZIONE CUMULATIVA

del pozzo:

Gas _____ Nmc
Olio _____ mc
Acqua _____ mc

del pool:

Gas _____ Nmc
Olio _____ mc
Acqua _____ mc

Alla Data _____

NOTE

VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP AMERADA 75.2 Kg/cm²

Livello fluido a mt. ✓ Densità ✓ gr/lt
Gradiente gas 0.0056 Kg/cm² da mt. 0 a mt. 1440
Gradiente olio _____ Kg/cm² da mt. _____ a mt. _____
Gradiente acqua _____ Kg/cm² da mt. _____ a mt. _____

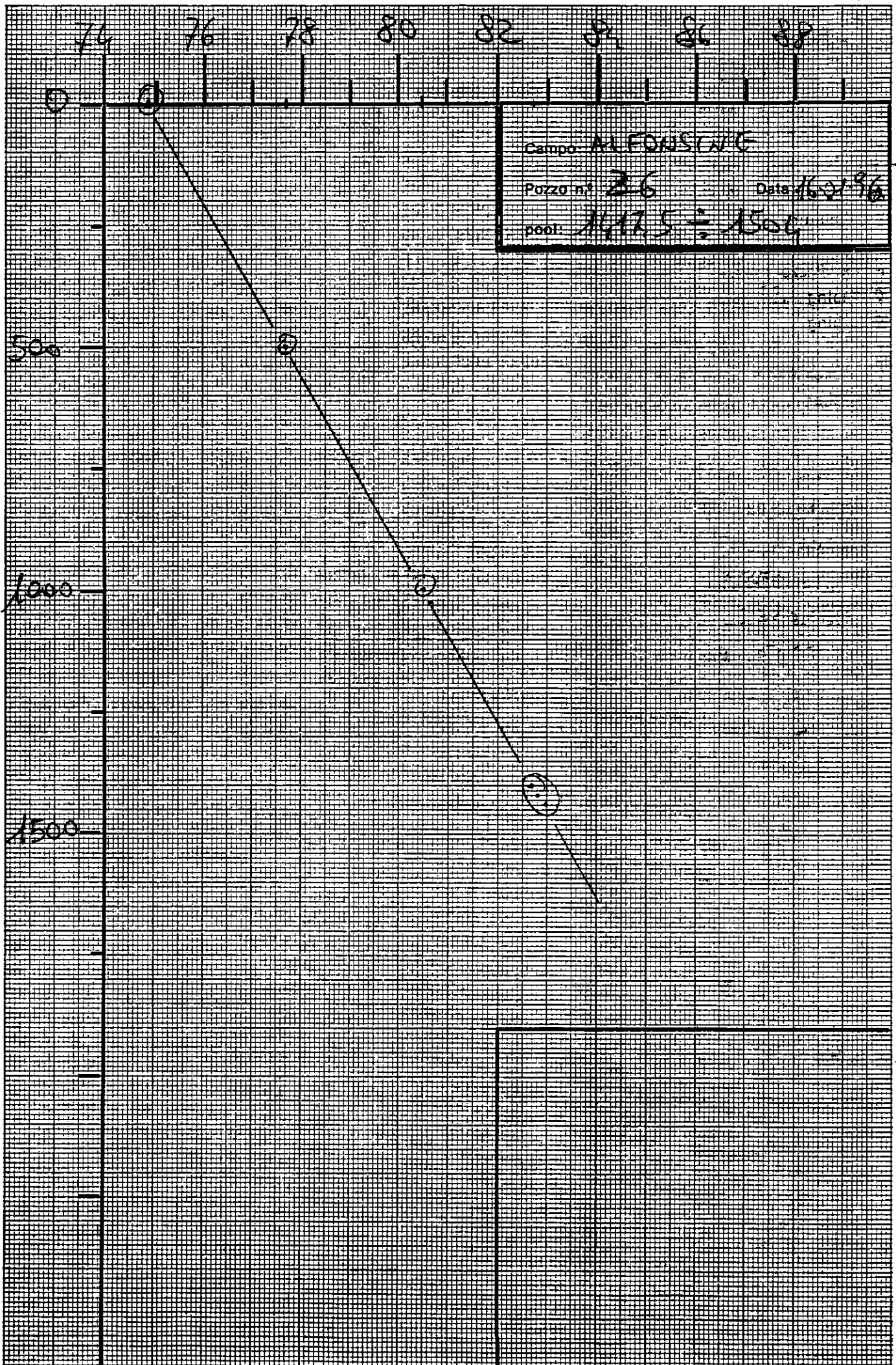
CONTROLLO PRESSIONI

Casing 6 5/8 : 4 Kg/cm²
Intercapedine 6 5/8 + 9 5/8 : 0 Kg/cm²
Intercapedine _____ + _____ : _____ Kg/cm²

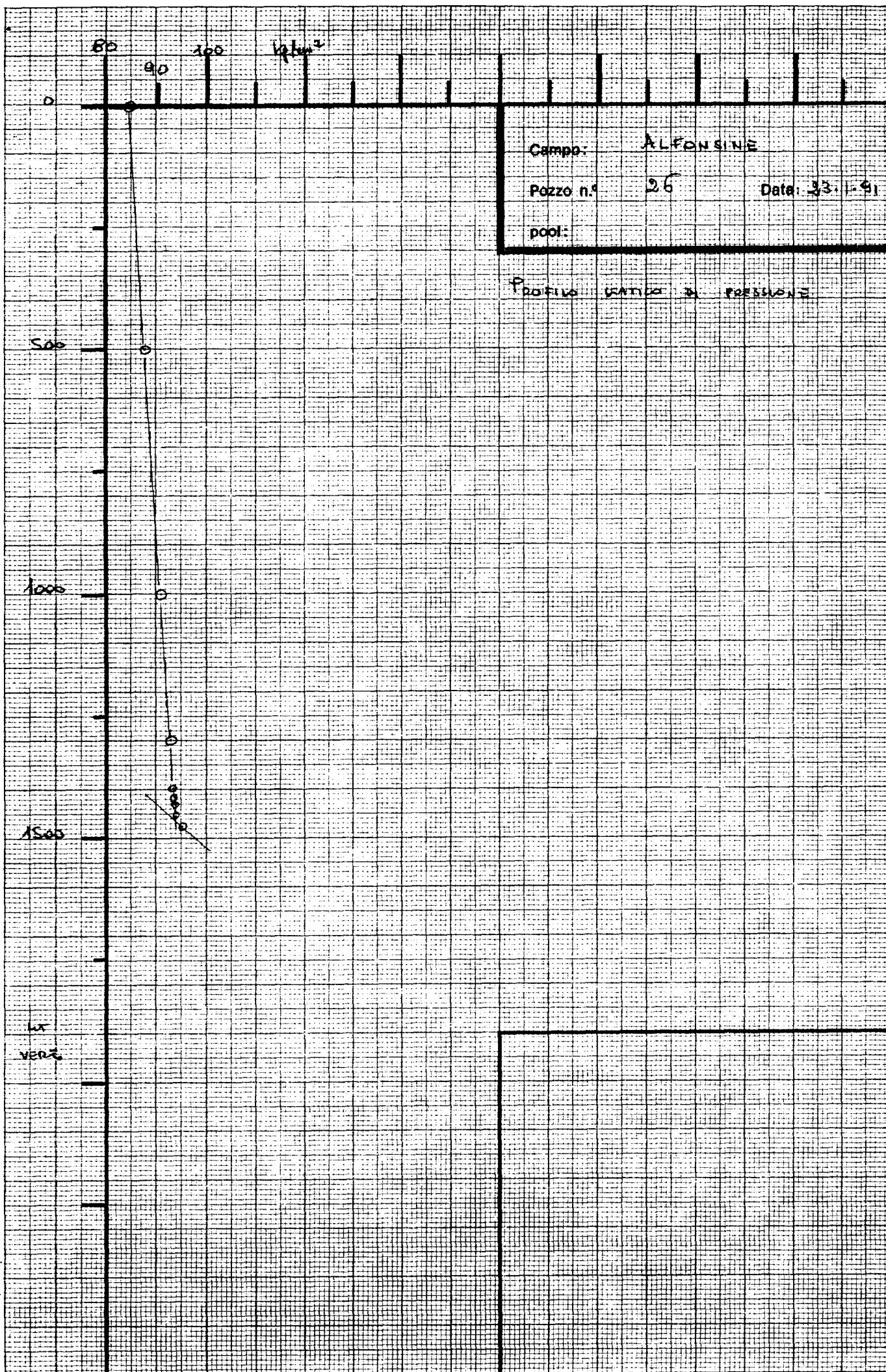
ASSISTENTE W.L.

IL RESPONSABILE

SpilleJoan Lino



Agip SNOR UNITÀ TECNICA PRODUZIONE		RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE E TEMPERATURA Data23.1.91		CampoALFONSINE Pozzo26 Pool Prova n°	
Quota T.R. ÷1° EL Tubing Ø2718" Packer tipoLW		Mt.425 a mt.1402 a mt.1402		Foro scoperto Intervallo sparato mt.1417.5 ÷ 1504 Casing Ø a mt.	
DATI DI PRODUZIONE					
PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA			CAMPI STOCCAGGIO		
GasNmc/g OlioLt /g AcquaLt /g			CHIUSURA POZZO: Data22.1.91 Ora11.00		
			INIETTATO RECUPERATO RIMANENZA		
			Nmc Nmc Nmc		
Calibrato conCOCCHIAIA Ø 38 mm fino a mt. 1482 (F.P.) Fondo pozzo precedente mt. Campione fondoACQUA					
Elemento di pressione n° 850276 da 193 Kg/cm² Ultima taratura Elemento di temperatura n° da Ultima taratura					
POZZO CHIUSO POZZO APERTO DUSE Ø mm Q gas57.000 Nmc/g Q olio Lt/g Q acqua Lt/g					
PRODUZIONE CUMULATIVA					
del pozzo: Gas1'12 4'000'000 Nmc Olio mc Acqua mc					
del pool: Gas7'685'000'000 Nmc Olio mc Acqua mc					
Alla Data					
NOTE					
Pozzo chiuso da 24 ore					
VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THPAMERADA Kg/cm²					
Livello fluido a mt1465 Densità1.000 gr/lt Gradiente gas0.0064 Kg/cm² da mt 0 a mt 1465 Gradiente olio Kg/cm² da mt a mt Gradiente acqua0.1 Kg/cm² da mt 1465 a mt 1477					
CONTROLLO PRESSIONI					
Casing6 5/8" : 2 Kg/cm² Intercapedine ÷ : Kg/cm² Intercapedine ÷ : Kg/cm²					
			ASSISTENTE W.L. G. CASTAGNANI		
			RESPONSABILE UNITÀ TECNICA		



Agip

SNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONERAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE
E TEMPERATURA

Data 16.11.91

Campo ALFONSI ALLE

Pozzo 26

Pool

Prova n°

Quota T.R. ÷ 1° FL.

Mt. 425

Tubing Ø 2 7/8

a mt. 1402

Packer tipo CW

a mt. 1402

Foro scoperto ☐Intervallo sparato ☒ mt. 1412.5 ÷ 1505

Casing Ø 6 5/8 a mt. 1520

DATI DI PRODUZIONE

PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA

Gas 45.000 Nmc/g

Olio Lt /g

Acqua Lt /g

CHIUSURA POZZO:

Data 13.11.91

Ora 16.00

CAMPI STOCCAGGIO

NIETTATO Nmc

RECUPERATO Nmc

RIMANENZA Nmc

Calibrato con CUCCHIAIO Ø 38 mm fino a mt. 1421 (50) Fondo pozzo precedente mt. 1481

Campione fondo 412 + 540314

Elemento di pressione n° 19311

da 192.86

Ultima taratura 09.11.90

Elemento di temperatura n°

da

Ultima taratura

POZZO CHIUSO ☒

Q gas Nmc/g

POZZO APERTO ☐

Q olio Lt/g

DUSE Ø mm

Q acqua Lt/g

PRODUZIONE CUMULATIVA

del pozzo:

Gas 1136 628 020 Nmc

Olio mc

Acqua 554 293 mc

del pool:

Gas 2721 208 691 Nmc

Olio mc

Acqua 11 201 612 mc

Alla Data 15.08.90 '91

NOTE

ROUTINE '91

VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP AMERADA Kg/cm²

Livello fluido a mt Densità gr/lit

Gradiente gas 0.00626 Kg/cm² da mt 0 a mt 1468

Gradiente olio Kg/cm² da mt a mt

Gradiente acqua Kg/cm² da mt a mt

CONTROLLO PRESSIONI

Casing 6 5/8 : 8 Kg/cm²

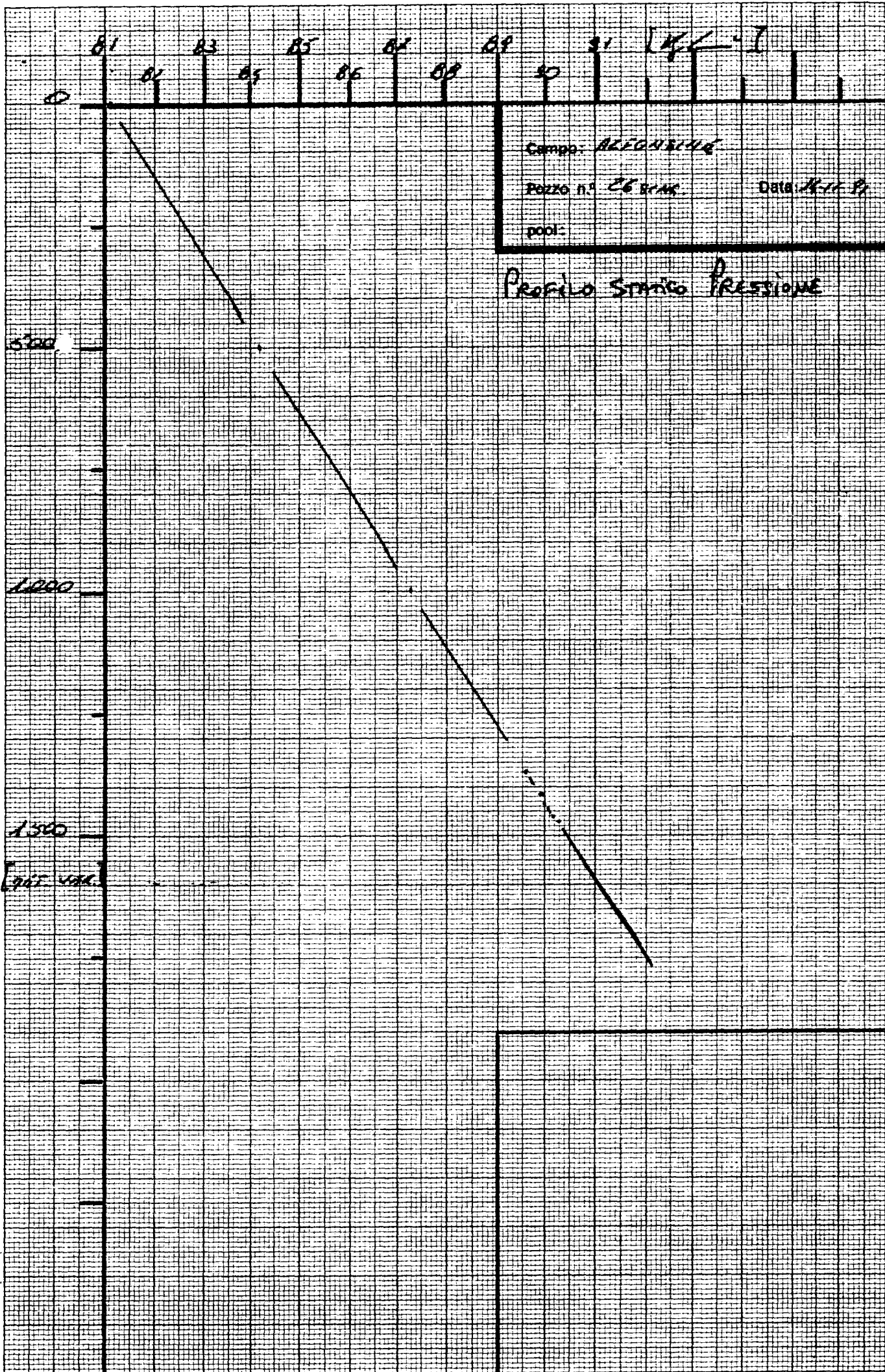
Intercapedine : Kg/cm²

Intercapedine : Kg/cm²

ASSISTENTE W.L.

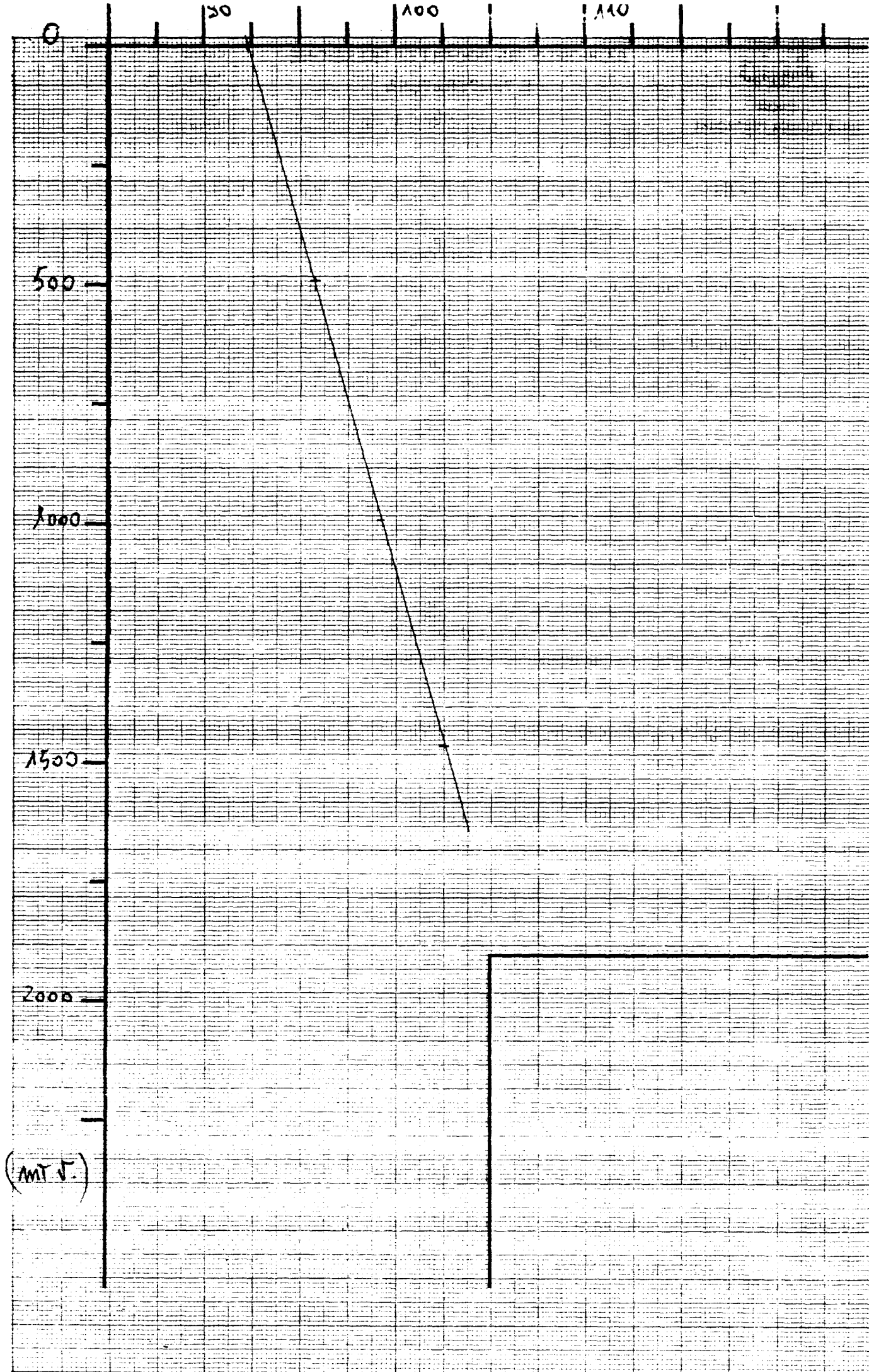
RESPONSABILE UNITÀ TECNICA

P. R. DI PIETRO

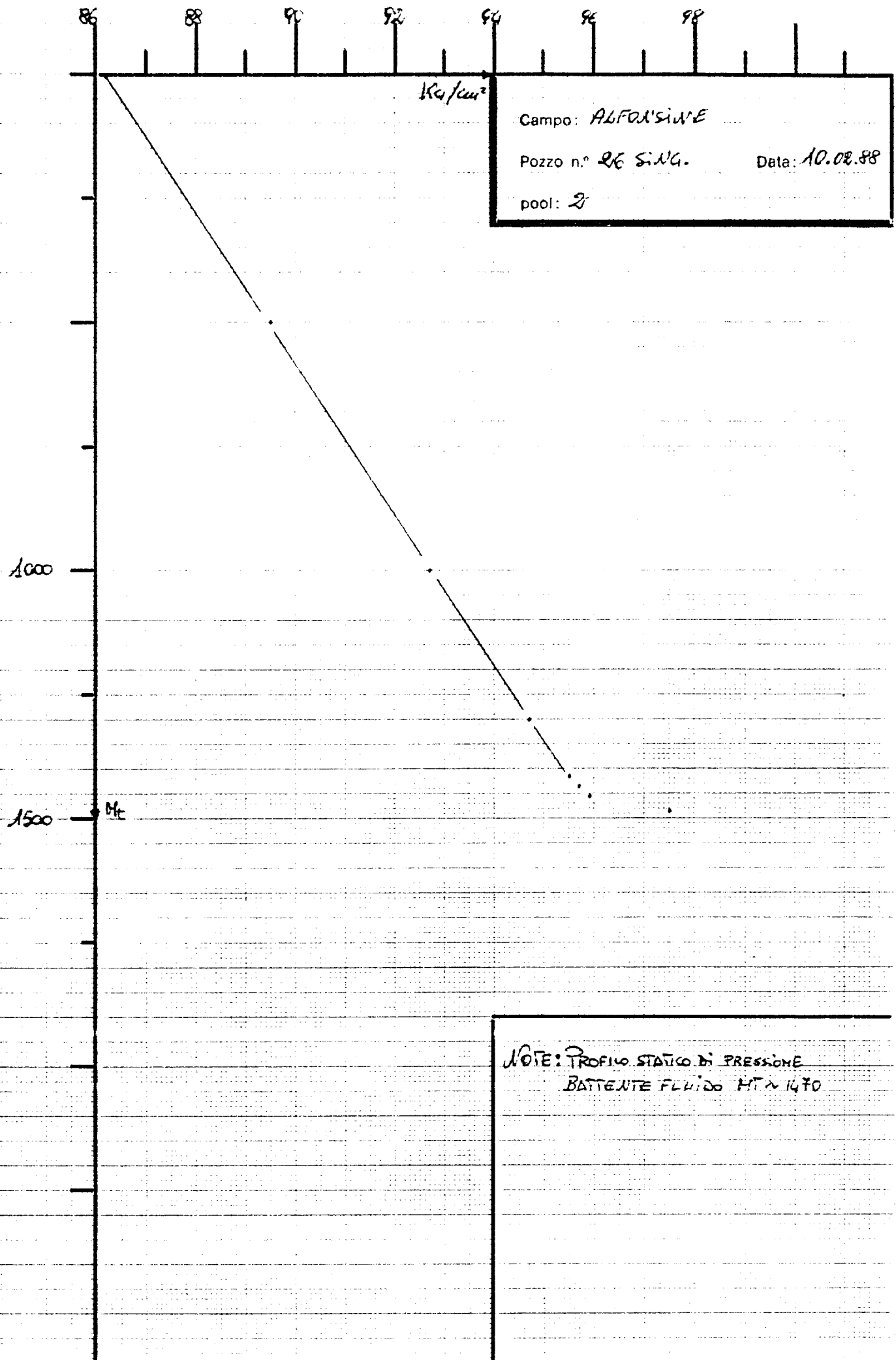


[illegible]

$(\frac{V_g}{\omega^2})$



[illegible]





District/Affiliate Company
DIRA - RAPS

PRESSURE AND TEMPERATURE SURVEY REPORT

DATE: 29/11/99

ARPO - 12

WELL NAME ALFONSINE
FIELD NAME # 26 S
Cost center 363613

SINGLE COMPLETION ☐
DUAL COMPLETION ☐

SELECTIVE ☐

SHORT STRING ☐
LONG STRING ☐

Well Code

General Data

RKB Elevation @ m 4.26 Base Flange ☒ Tbg Spool ☐
Tubing Size OD 2 7/8 Weight [lb/ft] @ m.
Tubing Size OD Weight [lb/ft] @ m.
Tubing Shoe Ø @ m.
Minimum I.D. String

POOL

Perforated Zones ☐ Open Hole ☐

From [m]

To [m]

1417.0

1504.0

Wellhead Pressure Check

Annulus / P 0 [Kg/cm²]
Annulus / P 0 [Kg/cm²]
Annulus / P [Kg/cm²]

Tbg Drifted with CUCCHIAIA Size 38 mm To [m] 1432 Last Depth 1441
B.H. Sample H2O + ARGON

Survey Report

Well Status

SHUT IN ☒ Q. GAS [Sm³/gg]
FLOWING ☐ Q. OIL [m³/gg]
CHOKE SIZE Q. WATER [m³/gg]

Well Status

SHUT IN ☐ Q. GAS [Sm³/gg]
FLOWING ☐ Q. OIL [m³/gg]
CHOKE SIZE Q. WATER [m³/gg]

Time (hh:mm)	M.D. [m]	T.V.D. [m]	Temp. [°C]	Press. [Kg/cm ²]	Gradient [Kg/cm ² /m]	T.H.P. [Kg/cm ²]
0	V		9.4	76.35		76.3
500	E		25.3	79.17	.0056	76.5
1000	R		34.3	82.12	.0059	4
1300	T		39.6	83.82	.0060	4
1400	I		41.5	84.54	.0065	76.6
1410	C		41.9	84.67	.01	4
1420	A		42.1	84.76	.009	76.7
1430	L		42.13	85.36	.06	4
	E					

Values Referred To D.W.T. - T.H.P. Gauge

Liquid level @	Gradient [Kg/cm ² /m]	From [m]	To [m]
Gas			
Density [g/l]			
Oil			
Water			

Values Referred To D.W.T. - T.H.P. Gauge

Liquid level @	Gradient [Kg/cm ² /m]	From [m]	To [m]
Gas			
Density [g/l]			
Oil			
Water			

Element Type GRC AMERADA HV 3000
Serial N° 89913 Last calibration 02/13/99
Work. pressure [kg/cm²] Work. Temperature [°C]

Element Type
Serial N° Last calibration
Work. pressure [kg/cm²] Work. Temperature [°C]

Notes:

Supervisor

Bldw

Superintendent

INTERVENTI DI ROUTINE

CAMPO DI ALFON. XXXXXXXXXX

PROFILI STATICI E REVISIONE VALVOLE

	POZZO	LIVELLO	STHP Kg/cm2	SBHP Kg/cm2	VERT m	REV TSV	Qscatto NM3/G	NOTE
1	ALFONSINE 1	B1	72.2	80.1	1441			
2	" 2	B1	77.2	85.9	1469			
3	" 6	B1						
4	" 9	B1	70.9	78.7	1430			
5	" 12	B1						
6	" 13	B1	71.4	79.4	1460			
7	" 15	B1	69.2	76.8	1466	S1		
8	" 18	B1						
9	" 26	B1	74.9	83.0	1440			
10	" 29	B3						
1	ARCADE 1 L	1671.5-1675						
2	" 1 C	1641-1646						
1	BALDINA 1	PL2 A1						
1	BOTTONI 1 C	1302.5-1307						
2	" 1 L	1317-1321						
1	COTIGNOLA 1	C+C1						
2	" 15	D						

ANNO
RAPO/W.L.

GENNAIO 1996

RAPO
fuer Wire-line
Dino Facen

RAPO
G. Morandini