

RAPPORTO

PROVA DI PRODUZIONE

Pozzo 18 SINGOLO ALFONSINE

Livello 1463 ÷ 1499

Agip

SNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

Ravenna, li 30/6/92

COMPILATO DA

FaenDino

AGIP S.P.A. - SNOR
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 4,10 mt. Datum — mt.
Casing Ø 6 5/8" a mt. 15905 Tubing Ø 2 7/8" EU a mt. 1457
Sospeso — con packer tipo — tappo — mt.
Intervallo sparato o foro libero 1463 - 1499
Calibratura con Cucchiaio Ø 38" 2 a mt. 1480/1484

CENTRO SNOR
CAMPO DI ALFONSINE
POOL 1463-1499
POZZO N. 18 sing
PROVA N. —
DATA 15/6-8/7/92

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 : SILT presente con Q=70000 e SUPERIORI

PRESSIONI E PORTATE

DUSE Ø mm.	PRESSIONI				TEMPERATURE		PORTATE			GOR Nmc. lt.	GWR Nmc. lt.	DURATA PROVA ore
	Casing kg./cmq.	Tubing kg./cmq.	Fondo kg./cmq.	Separatore kg./cmq.	Testa °C	Sep. °C	Gas Nmc./g.	Gasolina mc./g.	Acqua mc./g.			
REG	OK	72,9	94,0				25000			—	—	—
u	u	77,0	95,3				50000		0,35	—	—	10
CH	u	85,0	98,3						—	—	—	24
REG	OK	79,9	94,9				70000		0,17	—	—	10
CH	OK	86,4	99,7							—	—	21
REG	OK	71,0	89,4				91600		1,140	—	80	7
CH	OK	85,2	96,7									21

Osservazioni:

VISTO

OPERATORE

Agip

SNOR

UNITA' TECNICA PRODUZIONE

Centro

SNOR

Campo

ALFONSINE

Data

15/6/92

Pozzo

18 SIN

ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

Altezza p.t.r. su 1^a flangia 410 mt.
Inflangiatura 3000 PSI
Spari da mt. 1463 a mt. 1499
Fondo Pozzo prec. 1478 completamento SIN
Ø Tubing 2 7/8" EU a mt. 1457
Ø Tubing a mt.

Ø Packer BRED A 6 5/8" Tipo L.W. a mt. 1456
Ø Packer Tipo a mt.

OPERAZIONE RICHIESTA:

CALIBRATURA F.P.

PROFILLO DINAMICO DI PRESSIONE
E TEMPERATURA

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

M.A.S.

15/6/92

ESEGUITO CALIBRATURA CON CUCCHIAIA Ø 38 mm FINO A
F.P. RICONTRATO A MT. 1481 F.P.P. 1473 mt

REGISTRATO PROFILLO DINAMICO DI PRESSIONE E TEMPERATURA
FTHP 73.5 $\frac{1}{2}$ g/l Q 25000 (Q di ESERCIZIO) - PESO

23.6.92

ESEGUITO CALIBRATURA CON CUCCHIAIA Ø 38 mm FINO A F.P.

RICONTRATO A MT. 1481 - CAMPIONE SABBIA + H₂O

REGISTRATO PROFILLO DINAMICO DI PRESSIONE E TEMPERATURA
FTHP 74.4 $\frac{1}{2}$ g/l Q 50000

DISCESO IN POZZO TANDEM DI AMERADA PER RILEVARE

PRESSIONI AL FONDO DURANTE LA RISALITA DI P. A MT. 1464.5

PERSONALE: MORETTI - VERNOCCHI - CECCARELLI

24.6.92

ESEGUITO CONTROLLO A F.P. CON AMERADA RICONTRATO A
MT. 1480 ED ESISTATO TANDEM.

ESEGUITO PROFILLO STATICO DI PRESSIONE E TEMPERATURA

PERSONALE MORETTI - VERNOCCHI - CECCARELLI

PERSONALE: BIANCHINI - CASADIO
VITALI

Il Responsabile

L'Assistente S.W.L. BLOCCO

Agip

SNOR

UNITA' TECNICA PRODUZIONE

Centro

SNOR

Campo

ALFONSINE

Data

25.6.92

Pozzo

18 SW

ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

Altezza p.t.r. su 1^a flangia 4.10 mt.
Inflangiatura 3000 PS
Spari da mt. 1463 a mt. 1499
Fondo Pozzo preg. 1480 completamento 1480
Ø Tubing 2 7/8" EU a mt. 1457
Ø Tubing a mt.
Ø Packer BRED 6 3/8 Tipo L.W. a mt. 1456
Ø Packer Tipo a mt.

OPERAZIONE RICHIESTA:

②

PROVA DI PRODUZIONE

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

POZZO IN EROGAZIONE Ø 10000 NM³/G FHP 29.8 g/hr
ESEGUITO CALIBRATURA CON CUCCHIAIA Ø 38 mm FINO A F.P.
RISCONTRATO A MT. 1484 (F.P. 1480)
ESEGUITO DISCESA CON TANDEM DI AMERLINO P+P E
FERMATI A 1464.5 MT. REGISTRATO X 30' FBHP DOPO DI CHE
CHIUSO POZZO E REGISTRATO RISALITA, IL TANDEM RESTA IN
POZZO X RINNEFAMENTO DATI.

26.6.92

ESTRATTO TANDEM DA MT 1464.5 CONTROLLANDO F.P. MT 1480
SOSPESO

01.01.92

19 POSTATO Q. A 2 PD.000
CALIBRATO CON CUCCHIAIA Ø 38.2 A TT 1484 F.P.
CAPRICCI: SABBIA e H₂O
RISULTATO PROFILO P.M. DI P.T.
CHIUSO POZZO

08.01.92

CALIBRATO CON CUCCHIAIA Ø 38.2 A TT 1482 F.P.
CAP. H₂O e SABBIA
RISULTATO PROF. STAT. DI P.M.S.
S.A.S.

PERSONALE:

MORETTI - CECCARELLI

ITALI

VERNOCCHI

Il Responsabile

L'Assistente S.W.L.

BIOLLO

SNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

Campo di ALFONSINE Pozzo N. 185
Prova N. 1 Pool 148-1499 Data 15.6.92

[illegible]

Agip

SNOR

UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

ANDAMENTO PROVA DI PRODUZIONECampo di AFONSINE Pozzo N. 18 SINProva N. 2 Pool 1463-1499 Data 23.6.92

Tempo — ore, min.	Tempo progress. — minuti	PRESSIONE				PORTATE			NOTE
		DUSE	CHP Kg./cmq.	THP Kg./cmq.	BHP A MT. <u>1463</u> Kg./cmq.	Gas Nmc./g.	LIQUIDI EROGATI		
							lt. PARZIALI	lt. CUMUL.	
0600	0			67,7		500.000	0	0	INCREMENTATO PORTATA
0630	30			71,5		"	5		
0700	60			72,9		"	5		
30	90			74,2		"	5		
0800	120			74,4		"	5		
30	150			74,4		"	5		
0900	180			74,5		"	5		NACL 0,38 G/L
30	210			74,5		"	5		
1000	240			74,5		"	5	40	ESEGUITO con 738 y/m F.P. 1481
30	270			74,4		"	/		INIZIO PROFILO DINAMICO N. P. E.T. (2)
1100	300			74,5		"	/		
30	330			75,5	93,3	50000	50	90	PRELEVATO CAMPIONE NACL 0,38 G/L
1200	360			76,0		"	20	110	
20	380			76,2		"	20	120	FINE PROFILO
30	390			76,5		"	10	130	
1300	420			77,0		500000	5	135	
1330	450			77,0		"			
1400	480			77,0		"	5	140	
30	510			77,3		"			INIZIO RILEVAMENTO DATI CATTANEN P-P
1500	540			77,2		"			PORTATO TANDEM D: P A.M.T. 1463,5
1530	570			77,0	95,2	"	5	145	
1550	590			77,0	95,3	"		145	CHIUSO POZZO X RISULTA
	1			82,0	96,4				
	2			82,4	96,2				
	3			82,5	96,4				
	5			82,7	96,4				
	7			82,9	96,5				
1600	10			83,5	96,8				
05	15			83,7	96,4				
10	20			83,8	96,5				

Agip

SNOR

UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

ANDAMENTO PROVA DI PRODUZIONE

Campo di

ALFONSINE

Pozzo N.

18SW

Prova N.

2Pool 1463 -1499

Data

23/6/92

Tempo — ore, min.	Tempo progress. — minuti	PRESSIONE				PORTATE			NOTE
		DUSE	CHP Kg./cmq.	THP Kg./cmq.	BHP A MT. 1464.5 Kg./cmq.	Gas Nmc./g.	LIQUIDI EROGATI		
							lt. PARZIALI	lt. CUMUL.	
16.15	25			83.7	96.5				
16.20	30			83.7	96.1				
	35			83.7	96.3				
	40			83.9	96.3				
	45			84.1	96.3				
	50			84.2	96.4				
	55			84.3	96.4				
	59			84.4	96.4				
17.25	90				96.5				
	55				96.8				
18.25	150				96.9				
	55				97.0				
19.25	210				97.0				
	55				97.3				
20.55	300				97.4				
21.55	360				97.4				
22.55	420				97.6				
23.55	480				97.6				
0.55	540				97.7				
1.55	600				97.8				
2.55	660				97.8				
3.55	720				97.9				
4.55	780				97.9				
5.55	840				97.9				
6.55	900				97.9				
7.55	960				97.9				
8.55	1020				98.0				
9.55	1080				98.1				
10.55	1140				98.1				
11.15	1160			85.2	98.1				

24/6/92

SNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

Campo di ALFAUSINE Pozzo N. 18 SIN
Prova N. 2 Pool 1463-1499 Data 24.6.92

Tempo — ore, min.	Tempo progress. — minuti	PRESSIONE				PORTATE			NOTE
		DUSE	CHP Kg./cmq.	THP Kg./cmq.	BHP A MT. 1464,5 Kg./cmq.	Gas Nmc./g.	LIQUIDI EROGATI		
							lt. PARZIALI	lt. CUMUL.	
1130	1175			85.4	98.1				
1200	1205			85.2	98.2				
30	1235			85.2	98.2				
1300	1265			85.2	98.3				
15	1280			85.0	98.3				
1330	1295			85.0	98.3				CONTROLO F.P. N°1480 ED ESTRAZIONE AMERADA
1400	1325			85.1					DISCESO TANDEM ③ PER PROFILO STATICO A ② ③ ①
1430	1355			85.3					
1500	1385			85.2					
1530	1405			85.2					
1600	1435			85.2					
1620	1455			85.2					ESTRATTO AMERADA E APERTO POZZO CON Q 30' CON NH ₃

Agip

SNOR

UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

ANDAMENTO PROVA DI PRODUZIONE

Campo di ALFONSINE Pozzo N. 1820

Prova N. _____ Pool 1462-1499 Data 25/6/1972

Tempo ore, min.	Tempo progress. minuti	PRESSIONE				PORTATE			NOTE
		DUSE	CHP Kg./cmq.	THP Kg./cmq.	BHP A MT. 1464.5 Kg./cmq.	Gas Nmc./g.	LIQUIDI EROGATI		
							lt. PARZIALI	lt. CUMUL.	
0600	0			80.5			0	0	INCREMENTATO PORTATA A 70'000 NM ³ /G
0615	15			76.2					
30	30			76.6					
0700	60			77.1			2	2	
30	90			78.5			20	22	
0800	120			79.6			20	42	
30	150			80.2		70000	5	47	
0900	180			80.1		"			
0930	210			80.1		"			
1000	240			80.0		"			
30	270			79.9		"	10	57	
1100	300			79.7		"			
30	330			79.7		"			
1200	360			79.3		"			
30	390			79.4		"	5	62	SAUNITA A 70'000 NM ³ /G
1300	420			79.2		"			
30	450			79.8		"			ESEGUITA CALIBRAZIONE PER CONTROLLO F.P.
1400	480			79.8		"	5	67	RISCONTRO A MT 1484 CARBONE: SABBIA 14720 INIZIO PRATICA SABBIA DI (P) E (G)
10	490			79.0		"			SOSPESO ES ESTIMATO
1430	510			79.0		"			
1440	520			79.0		"			INIZIO DISCESA TANDEM F.P. E PROVA
1500	540			79.4		"	5	72	VALERIO A MT. 1464.5
1520	560			79.8		"			POSIZIONATO TANDEM.
1530	570			80.0		"			PRESENZA DI SUI NEW H2O
45	585			80.1	94.9	"			
1600	600/0			79.9					CHIUSO POZZO
	1			83.8	96.6				
	2			84.0	96.8				
	3			84.2	96.9				
	5			84.5	97.3				

Agip

SNOR

UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

ANDAMENTO PROVA DI PRODUZIONE

Campo di ALFONSINE Pozzo N. 18 SN

Prova N. _____ Pool 1463 ÷ 1499 Data 25.6.92

Tempo — ore, min.	Tempo progress. — minuti	PRESSIONE				PORTATE			NOTE
		DUSE	CHP Kg./cmq.	THP Kg./cmq.	BHP A MT. <u>1464.5</u> Kg./cmq.	Gas Nmc./g.	LIQUIDI EROGATI		
							lt. PARZIALI	lt. CUMUL.	
1607	7			84.8	97.6				
10	10			85.2	97.9				
15	15			85.5	98.2				
20	20			85.5	98.3				
25	25			85.5	98.3				
30	30			85.6	98.4				
35	35			85.7	98.4				
40	40			85.8	98.4				
45	45			85.9	98.5				
50	50			85.9	98.5				
55	55			85.9	98.5				
1700	60			86.0	98.6				
05	65			86.0	98.6				
30	90				98.7				
1800	120				98.9				
30	150				99.0				
1900	180				99.0				
30	210				99.1				
2000	240				99.2				
30	270				99.2				
21.30	300				99.2				
22.30	360				99.2				
23.30	420				99.3				
24.30	480				99.3				
1.30	540				99.3				
2.30	600				99.3				
3.30	660				99.3				
4.30	720				99.4				
5.30	780				99.4				
6.30	840				99.4				

26.6.92

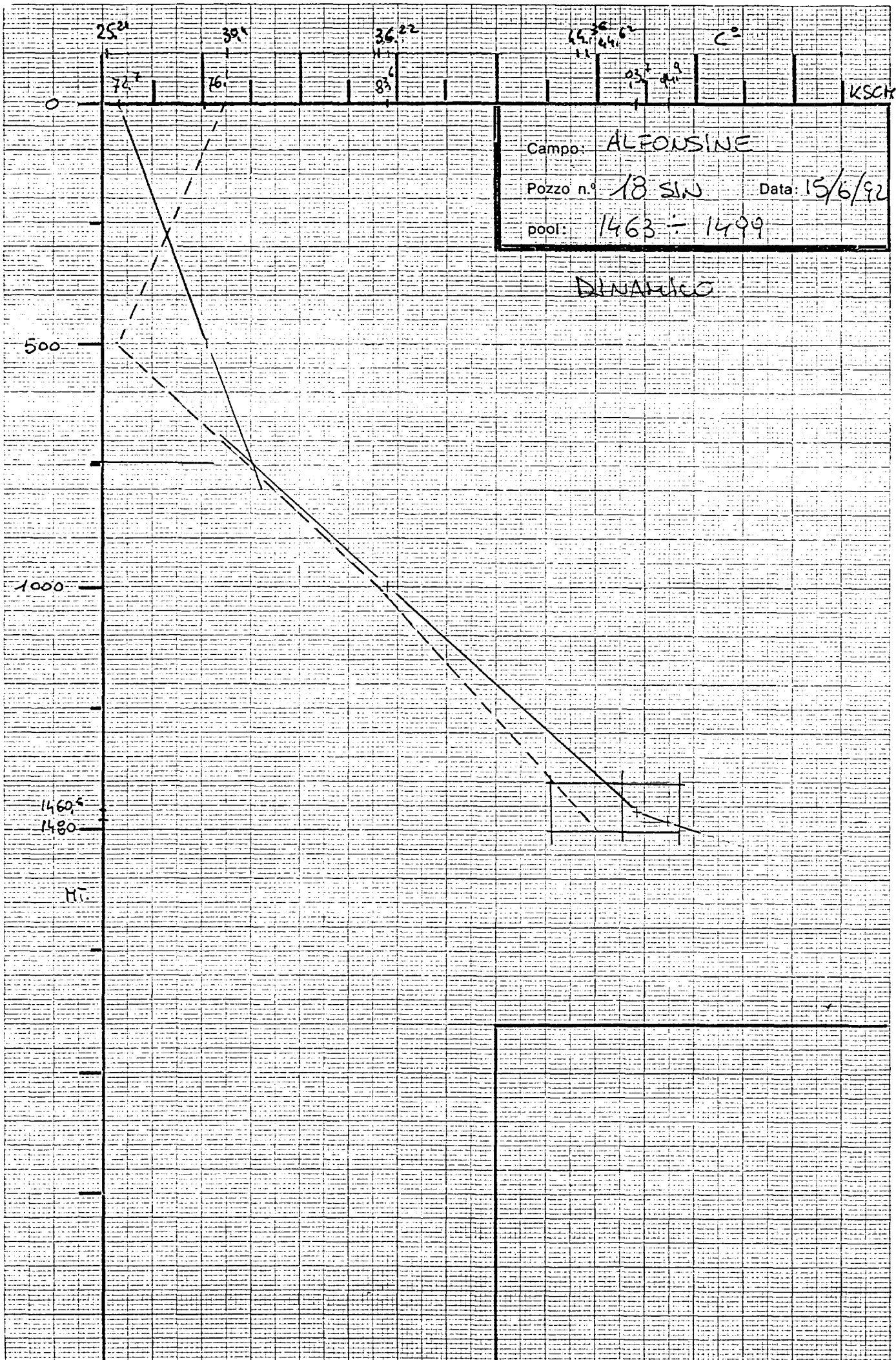
SNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

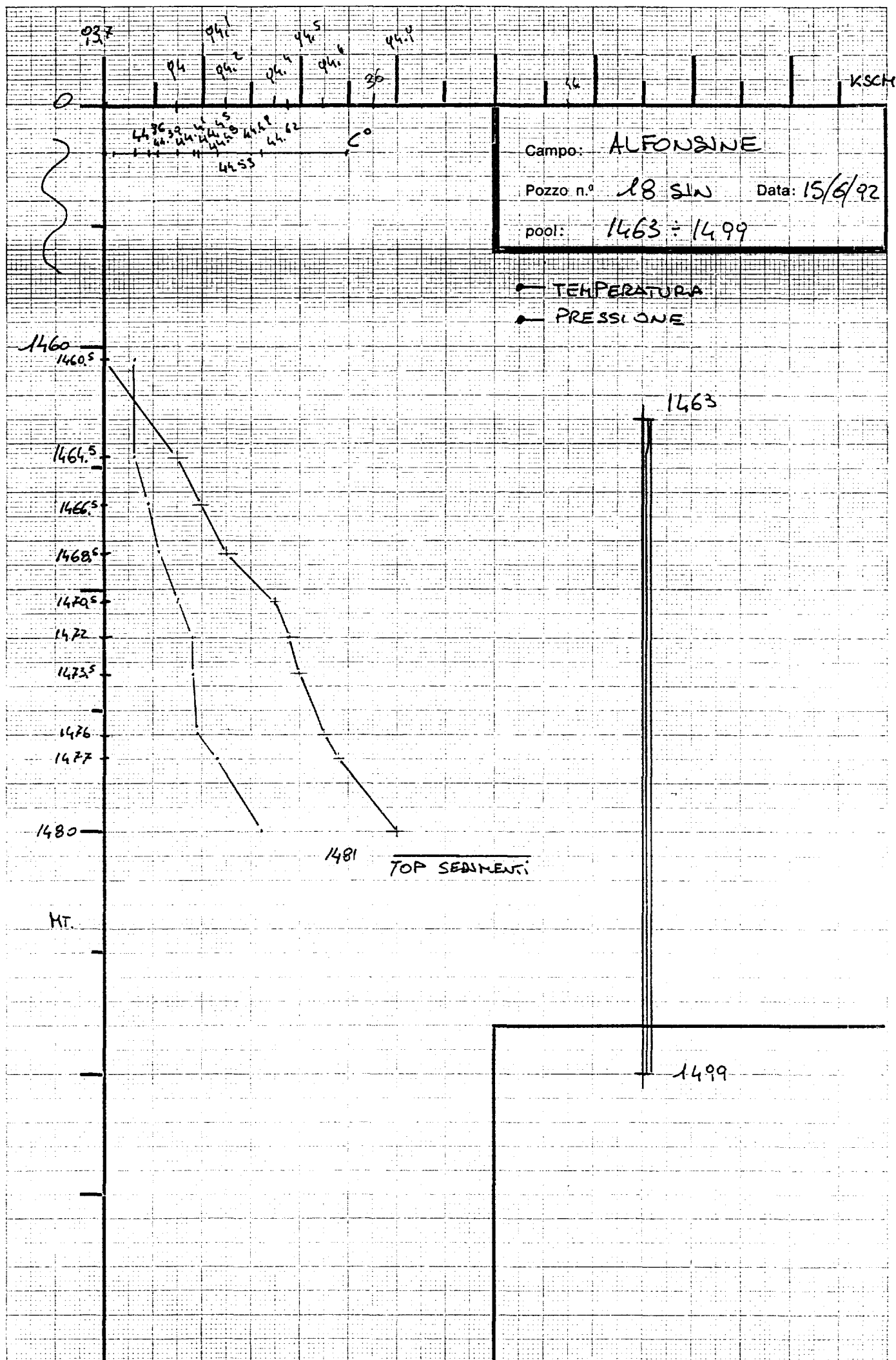
ANDAMENTO PROVA DI PRODUZIONE

Campo di ALFONSINE Pozzo N. 18 Sin
Prova N. 1463-1499 Pool 1463-1499 Data 26-6-92

Tempo — ore, min.	Tempo progress. — minuti	PRESSIONE			PORTATE			NOTE	
		DUSE	CHP Kg./cmq.	THP Kg./cmq.	BHP A MT. 1464.5 Kg./cmq.	Gas Nmc./g.	LIQUIDI EROGATI		
							lt. PARZIALI		lt. CUMUL.
7.30	900				99.5				
8.30	960				99.5				
9.30	1020			86.3	99.5				
10.00	1050			86.3	99.6				
30	1080			86.3	99.6				
11.00	1120			86.3	99.6				
30	1150			86.3	99.6				
12.00	1180			86.3	99.6				
13.00	1240			86.4	99.7			ESTRATTO AMENSA DI P.P. DA MT. 1464.5	
				RIAPERTO	POZZO	IN	CONDOTTA	CON	
				ESERCIZIO					

[illegible]

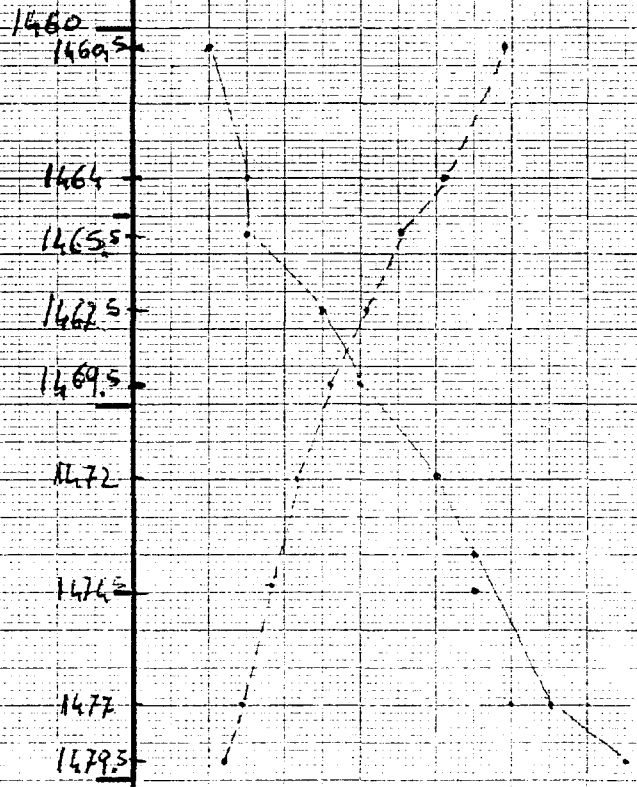




Agip SNOR UNITÀ TECNICA PRODUZIONE		RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE E TEMPERATURA Data 23/6/1992		Campo ALFONSINE Pozzo 18 SN Pool 1463÷1499 Prova n°	
Quota T.R. ÷ 19 FLG		Mt. 410		Foro scoperto ☐	
Tubing Ø 2 7/8" EU		a mt. 1457		Intervallo sparato ☒ mt. 1463 ÷ 1499	
Packer tipo BREA LW		a mt. 1456		Casing Ø 6 3/8 a mt. 1390,5	
DATI DI PRODUZIONE					
PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA			CAMPI STOCCAGGIO		
Gas _____ Nmc/g			INIETTATO _____ Nmc		
Olio _____ Lt /g			RECUPERATO _____ Nmc		
Acqua _____ Lt /g			RIMANENZA _____ Nmc		
CHIUSURA POZZO:					
Data _____					
Ora _____					
Calibrato con CUCCHIAIA Ø 38 mm fino a mt. 1481 Fondo pozzo precedente mt. 1481					
Campione fondo SABBIA + H2O					
Elemento di pressione n° 23943 da _____ Ultima taratura _____					
Elemento di temperatura n° 862012 da _____ Ultima taratura _____					
POZZO CHIUSO ☐ Q gas 59.000 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					
PROFILI MINIMICI AL PRESSIONE					
E TEMPERATURE					
DATI DEL GRAFICO REALI NON					
CORRETTI CON TWP RELATIVA					
VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP AMERADA 106 Kg/cm²					
Livello fluido a mt _____ 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					
Intercapedine _____ Kg/cm²					
Intercapedine _____ Kg/cm²					

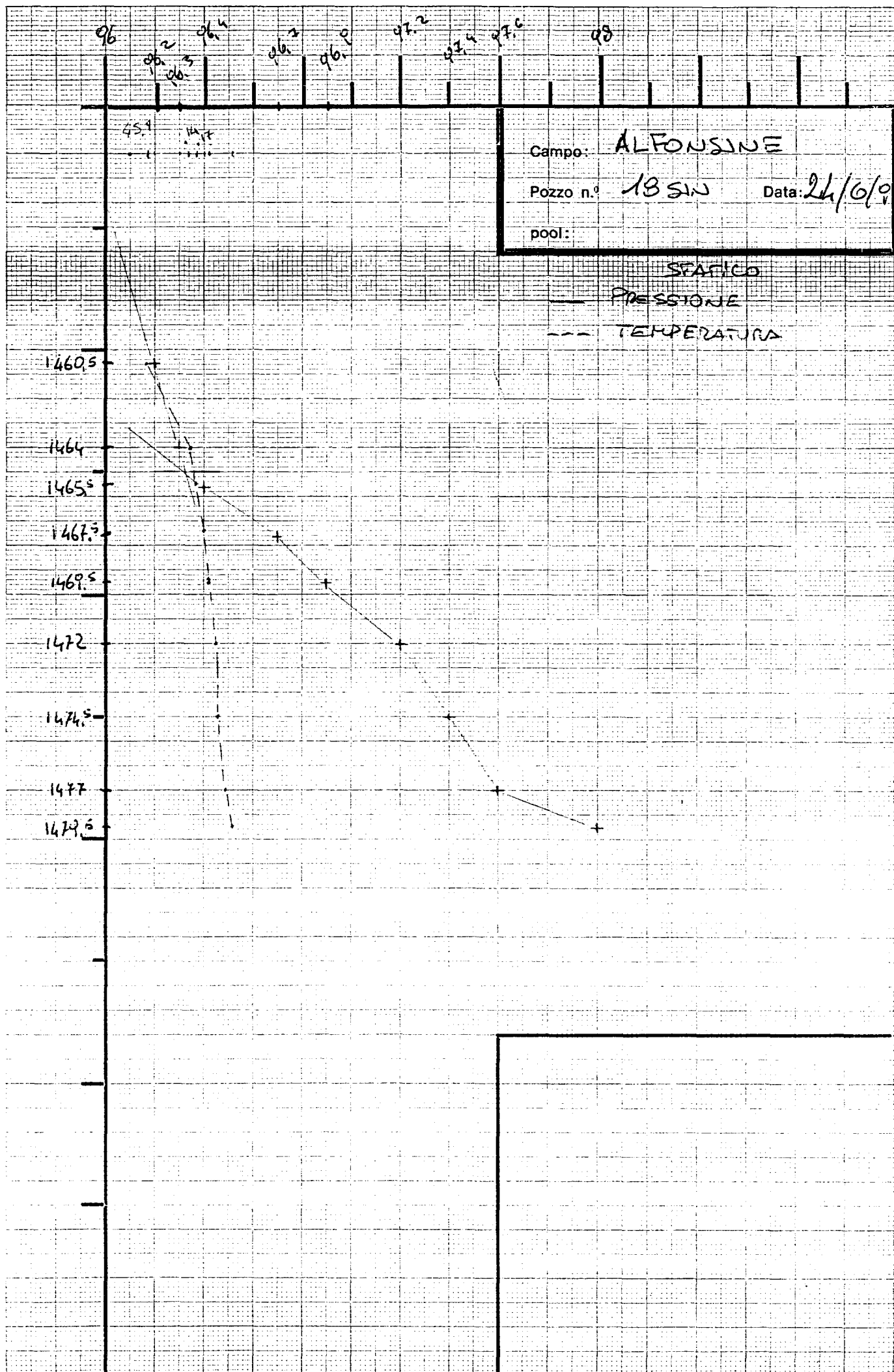
93.2 93.3 93.5 93.6 93.8 93.9 94.0 94.3
 42 29.37 52.61 42.2 42.82 42.98 C°
 Campo: ALFONSI
 Pozzo n.° 18 SIN Data: 23.6.92
 pool:

DINAMICO
 TEMPERATURA
 PRESSIONE



MTU.

Agip SNOR UNITÀ TECNICA PRODUZIONE		RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE E TEMPERATURA Data 24/6/92		Campo ALFAUSINE Pozzo 1851W Pool 1463-1490 Prova n°																																																																																																			
Quota T.R. ÷ 1² FLG Tubing Ø 2 7/8" EU Packer tipo BREDALW		Mt. 4.10 a mt. 1457 a mt. 1456		Foro scoperto ☐ Intervallo sparato ☒ mt. 1463-1490 Casing Ø 6 5/8 a mt. 1590.5																																																																																																			
DATI DI PRODUZIONE																																																																																																							
PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA Gas _____ Nmc/g Olio _____ Lt /g Acqua _____ Lt /g			CAMPI STOCCAGGIO INIETTATO _____ Nmc RECUPERATO _____ Nmc RIINANENZA _____ Nmc																																																																																																				
CHIUSURA POZZO: Data _____ Ora _____																																																																																																							
Calibrato con _____ Ø _____ mm fino a mt. _____ Fondo pozzo precedente mt. _____ Campione fondo _____																																																																																																							
Elemento di pressione n° 23943 da _____ Ultima taratura _____ Elemento di temperatura n° 862011 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 _____																																																																																																							
<table><thead><tr><th>ORA</th><th>PROF. DEV. mt</th><th>PROF. VERT. mt</th><th>PRESS. Kg/cm²</th><th>GRADIENTE Kg/cm²/mt</th><th>THP Kg/cm²</th><th>TEMP. °C</th></tr></thead><tbody><tr><td></td><td></td><td>0</td><td>85.3</td><td></td><td>85.3</td><td>25.42</td></tr><tr><td></td><td></td><td>500</td><td>88.6</td><td>0.006</td><td></td><td>35.43</td></tr><tr><td></td><td></td><td>1000</td><td>92.2</td><td>0.0072</td><td></td><td>44.61</td></tr><tr><td></td><td></td><td>1400</td><td>95.3</td><td>0.0077</td><td></td><td>45.94</td></tr><tr><td></td><td></td><td>1460.5</td><td>96.2</td><td>0.0079</td><td></td><td>45.97</td></tr><tr><td></td><td></td><td>1464.0</td><td>96.3</td><td>0.0083</td><td></td><td>46.14</td></tr><tr><td></td><td></td><td>1465.5</td><td>96.4</td><td>0.0085</td><td></td><td>46.17</td></tr><tr><td></td><td></td><td>1468.5</td><td>96.7</td><td>0.0085</td><td></td><td>46.20</td></tr><tr><td></td><td></td><td>1469.5</td><td>96.9</td><td>0.0085</td><td></td><td>46.22</td></tr><tr><td></td><td></td><td>1472</td><td>97.2</td><td>0.0085</td><td></td><td>46.25</td></tr><tr><td></td><td></td><td>1474.5</td><td>97.4</td><td>0.0085</td><td></td><td>46.25</td></tr><tr><td></td><td></td><td>1477</td><td>97.6</td><td>0.0085</td><td></td><td>46.29</td></tr><tr><td></td><td></td><td>1479.5</td><td>98.2</td><td>0.0085</td><td></td><td>46.31</td></tr></tbody></table>						ORA	PROF. DEV. mt	PROF. VERT. mt	PRESS. Kg/cm²	GRADIENTE Kg/cm²/mt	THP Kg/cm²	TEMP. °C			0	85.3		85.3	25.42			500	88.6	0.006		35.43			1000	92.2	0.0072		44.61			1400	95.3	0.0077		45.94			1460.5	96.2	0.0079		45.97			1464.0	96.3	0.0083		46.14			1465.5	96.4	0.0085		46.17			1468.5	96.7	0.0085		46.20			1469.5	96.9	0.0085		46.22			1472	97.2	0.0085		46.25			1474.5	97.4	0.0085		46.25			1477	97.6	0.0085		46.29			1479.5	98.2	0.0085		46.31
ORA	PROF. DEV. mt	PROF. VERT. mt	PRESS. Kg/cm²	GRADIENTE Kg/cm²/mt	THP Kg/cm²	TEMP. °C																																																																																																	
		0	85.3		85.3	25.42																																																																																																	
		500	88.6	0.006		35.43																																																																																																	
		1000	92.2	0.0072		44.61																																																																																																	
		1400	95.3	0.0077		45.94																																																																																																	
		1460.5	96.2	0.0079		45.97																																																																																																	
		1464.0	96.3	0.0083		46.14																																																																																																	
		1465.5	96.4	0.0085		46.17																																																																																																	
		1468.5	96.7	0.0085		46.20																																																																																																	
		1469.5	96.9	0.0085		46.22																																																																																																	
		1472	97.2	0.0085		46.25																																																																																																	
		1474.5	97.4	0.0085		46.25																																																																																																	
		1477	97.6	0.0085		46.29																																																																																																	
		1479.5	98.2	0.0085		46.31																																																																																																	
VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THPAMERADA - 0.4 Kg/cm²																																																																																																							
Livello fluido a mt. 1465 Densità _____ gr/lit 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 Intercapedine _____ ÷ _____ : _____ Kg/cm² Intercapedine _____ ÷ _____ : _____ Kg/cm²																																																																																																							
ASSISTENTE W.L. Bianco			RESPONSABILE UNITA TECNICA [Signature]																																																																																																				



AgipSNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE**RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE
E TEMPERATURA**Data 07.07.96Campo ACQUASINAPozzo 18 SIN.Pool 1463 ÷ 1489

Prova n° _____

Quota T.R. ÷ 1° FL. Mt. 6.10
Tubing ϕ 278 EU a mt. 1452
Packer tipo BRIDA LW a mt. 1456Foro scoperto ☐Intervallo sparato ☒ mt. 1463 ÷ 1489Casing ϕ 698 a mt. 1510.5**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 LUCCHIALA ϕ 38 mm fino a mt. 1484 Fondo pozzo precedente mt. 1489
Campione fondo SABIA MUOElemento di pressione n° 25443 da 228.4 Ultima taratura 15.10.90Elemento di temperatura n° BEL 06 da 3.79 °C Ultima taratura 05.04.88**POZZO CHIUSO** ☐Q gas ~ 90.200 Nmc/g**POZZO APERTO** ☒

Q olio _____ Lt/g

DUSE ϕ _____ 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 _____

NOTEPAEFICO DISIATICO DI P.I.T.VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP AMERADA _____ Kg/cm²

Livello fluido a mt _____ Densità _____ gr/lit

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/cm²Intercapedine _____ Kg/cm²Intercapedine _____ Kg/cm²

ASSISTENTE W.L.

RESPONSABILE UNITÀ TECNICA

1420/100[Signature]

44° 44' 44" 44' 44" 44' 45" 45' 45" [6°]

BT

BB

BP

PO

[86-]

Campo: ACQUASANTA

Pozzo n.° 18

Data: 02 02 12

pool: 1465 - 1499

PROG. DATA 8 - 10.000

PAIS

1470

TOP SPALI

TOP SPALI

TOP SPALI

1460

1470

1480

[75 m]

1490

1500

AgipSNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE**RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE
E TEMPERATURA**Data 08.01.92Campo ACQUEDOTTO
Pozzo 18
Pool 1463 ÷ 1499
Prova n° _____Quota T.R. ÷ 1^a FL. Mt. 4.10
Tubing Ø 2 7/8 a mt. 1451
Packer tipo BANDA LW a mt. 1456Foro scoperto ☐
Intervallo sparato ☒ mt. 1463.5 ÷ 1489
Casing Ø 6 7/8 a mt. 1590.5**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 _____ NmcCalibrato con LUCCHIAIA Ø 38 mm fino a mt. 1482 Fondo pozzo precedente mt. 1484
Campione fondo H₂O + SASSIElemento di pressione n° 23953 da 228 g Ultima taratura 5.10.90
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 _____

NOTEPROF. STAT. DI 2245BATT. 71 1465VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THPAMERADA _____ Kg/cm²Livello fluido a mt _____ Densità _____ gr/lit
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
Interapedine : _____ Kg/cm²
Interapedine : _____ Kg/cm²

ASSISTENTE W.L.

RESPONSABILE UNITÀ TECNICA

