

RAPPORTO

PROVA DI PRODUZIONE

Pozzo ALFONSINE 155

Livello Pool 1456 ÷ 1505

Agip

SNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

Ravenna, li 20/10/92

COMPILATO DA

Ferdinando

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 4/10 1^A PL 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 cucchiaia Ø 382 a mt. 1474

CENTRO 363616
CAMPO DI ALFONSINE
POOL 1456 ÷ 1505
POZZO N. 15
PROVA N. -
DATA 12 ÷ 16/10/92

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	GWR	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.	Nmc. lt.	Nmc. lt.	
Reg	OK	70 ⁴	81.8 M. 1450	-	-	-	75400	-	0,355	-	212	25.5
"	"	73 ³	83.3 M. 1450	-	-	-	56200	-	0,030	-	-	25.0
"	"	75 ⁴	85.5 M. 1450	-	-	-	34000	-	-	-	-	22.0
CH	"	81 ⁰	90 ²	-	-	-	-	-	-	-	-	20

Osservazioni: _____

VISTO

OPERATORE

Agip

SNOR

UNITA' TECNICA PRODUZIONE

Centro

3636 16

Campo

ALFONSINE

Data

12.10.92

Pozzo

15 S

ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

Altezza p.t.r. su 1^a flangia 4.10 mt.
Inflangiatura 3000 PS
Spari da mt. 1456 a mt. 1505
Fondo Pozzo prec. 1490 completamento SW
Ø Tubing 2 7/8" a mt. 1486.5
Ø Tubing a mt.

Ø Packer 6 5/8" Tipo BREDALUB mt. 1446.5
Ø Packer Tipo a mt.

OPERAZIONE RICHIESTA:

PROVA DI PRODUZIONE A TESTA POZZO

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

NESSUN ATREZZO IN POZZO

MONTATO ATT/RA DI SUP.

ESEGUITO CALIBRATURA IN DINAMICA DA ESERCIZIO 32.000 NH³/G FTHD 76.0 1/4"
FINO A MT. 1477 (SCARPA A MT. 1486.5) F.P.P. MT. 1490

CAMPIONE DI F.P. : H₂O SABBIA E PARAFFINEORE 14.00 INCREMENTATO PORTATA A 75000 NH³/G

INIZIO ACQUISIZIONE DATI

SOSPESO

13.10.92

ESEGUITO CALIBRATURA IN DINAMICA FINO A F.P. RICONTRATO
A MT. 1477. CAMPIONE DI FONDO : H₂O + SABBIA.

REGISTRATO PROFILO DINAMICO DI PRESSIONE CON TAUDEM
DI AMERADE E POSIZIONATO TOOL A MT. 1450 PER REGISTRAZIONE
PARAMETRI EROGATIVI DI FONDO PER 3h. ESTRATTO
DIMINUITA PORTATA DA 75000 NH³/G A 55000 NH³/G

CONTINUA ACQUISIZIONE DATI DA PARTE DELL'ESERCIZIO SOSPESO

14.10.92

ESEGUITO CALIBRATURA Ø 38mm FINO A F.P. MT. 1477.

CAMPIONE : H₂O + SABBIA

REGISTRATO PROFILO DINAMICO DI PRESSIONE CON Ø 55000 NH³/G
POSIZIONATO AMERADA A MT. 1450 E REGISTRATO 5 ORE DI DATI
DIMINUITO PORTATA A 35000 NH³/G

CONTINUA ACQUISIZIONE DATI DA PARTE DELL'ESERCIZIO SOSPESO

PERSONALE: CHIUCCI - PERON:

MONTANARI

Il Responsabile

L'Assistente S.W.L.

Agip

SNOR

UNITA' TECNICA PRODUZIONE

Centro

3636 16

Campo

ALFONSINE

Data

15.10.92

Pozzo

155

ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

Altezza p.t.r. su 1ª flangia 4,10 mt.
Inflangiatura 3000 PS
Spari da mt. 1456 a mt. 1505
Fondo Pozzo prec. 1477 completamento SN
Ø Tubing 2 7/8" a mt. 1486,5
Ø Tubing a mt.

Ø Packer 6 7/8" Tipo BREDILWA a mt. 1446,5
Ø Packer Tipo a mt.

OPERAZIONE RICHIESTA:

PROVA DI PRODUZIONE A TESTA
POZZO

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

NESSUN ATTREZZO IN POZZO

ESEGUITO CALIBRATURA Ø 38 mm FINO A F.P. M 1477.

(POZZO IN EROGAZIONE CON Q 35000 NM³/G)

REGISTRATO PROFILO DINAMICO DI PRESSIONE CON TANDEM DI

AMERADE - POSIZIONATO AMERADE A MT. 1450 E RILEVATO

FBHP PER 3h

ESTRATTO

CHIUSO POZZO

SOSPESO

16.10.92

ESEGUITO CALIBRATURA CON CUCCHIAIA Ø 38 mm FINO A

M 1477 CAMPIONE: H₂O + SABBIA

REGISTRATO PROFILO STATICO DI PRESSIONE CON TANDEM DI

AMERADE

STHP: 81.0 kg/m SBHP: 1450 m ⇒ 90.0 kg/m²

S.A.S.

PERSONALE:

MAIANI - PERONI

MONTANARI

Il Responsabile

L'Assistente S.W.L.

Agip

SNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

ANDAMENTO PROVA DI PRODUZIONE ①

Campo di ALFONSE Pozzo N. 155
Prova N. _____ Pool 1456 ÷ 1505 Data 12.10.92

Tempo — ore, min.	Tempo progress. — minuti	PRESSIONE				PORTATE			NOTE
		DUSE	CHP Kg./cmq.	THP Kg./cmq.	BHP A MT. 1450 Kg./cmq.	Gas Nmc./g.	LIQUIDI EROGATI		
							lt. PARZIALI	lt. CUMUL.	
13.30				74.9		29400	/		Calibrato Ø 38 mm FINO A MT 1477. F.P.P. 1490 MT.
14.00	/0			66.0		75500	0		INIZIO PROVA INCREMENTALE A 75000 NMC/g
30	30			67.2		78800	50	50	
15.00	60			68.0		82100	50	100	RITOCATO PORTATA
10	70			69.4		75500			
30	90			69.7		77.100	30	130	
16.00	120			70		79.200	30	160	RITOCATO PORTATA A 75000 NMC/g
30	150			70.6		75900	5	165	
17.00	180			70.6		76400	20	185	
30	210			70.6		76400	10	195	
18.00	270			70.6		76400	20	215	
19.00	330			70.5		"	20	235	
20.00	390			70.5		"	15	250	
21.00	450			70.5		"	15	265	
22.00	510			70.5		"	15	280	
23.00	570			70.5		"	15	295	
24.00	630			70.5		"	15	310	
01.00	690			70.5		"	10	320	
02.00	750			70.6		"	5	325	
03.00	810			70.7		76.600	10	335	
04.00	870			70.7		"	10	345	
05.00	930			70.7		"	10	355	
06.00	990			70.7		"	10	365	
07.00	1050			70.7		"	2	367	
08.00	1110			70.7		"			
09.00	1170			70.6	70.6	76000			Calibrato Ø 38 mm FINO A F.P. MT 1477.
10.00	1230			70.6		"			REGISTRATO PROFILO DINAMICO A ① ②
11.00	1290			70.4	81.8	74.900			11.30 PROVA DI CARICO ARRIVATA A MT. 1450
12.00	1350			70.3	81.8	74.700			
13.00	1410			70.3	81.8	"	10	377	SALINITÀ 18.69 NACL g/l

13.10.92

Agip

SNOR

UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

ANDAMENTO PROVA DI PRODUZIONE ②Campo di ALFONSINEPozzo N. 155

Prova N. _____

Pool 1456 ÷ 1505 Data 13.10.92

Tempo — ore, min.	Tempo progress. — minuti	PRESSIONE				PORTATE			NOTE
		DUSE	CHP Kg./cmq.	THP Kg./cmq.	BHP A MT. 1450 Kg./cmq.	Gas Nm ³ /g.	LIQUIDI EROGATI		
							lt. PARZIALI	lt. CUMUL.	
1400	1470			70.4	81.8	74600			
30	1500			70.4	81.8	"			ESTRATTO AMERADA
1500	1530 0			70.4		75400		377	
15	15			73.0		55600			DIMINUITA PORTATA A 55000 NM ³ /G
30	30			73.2		56700			
1600	60			73.3		"			
1700	120			73.5		54.400			
1800	180			73.5		53.700			
1900	240			73.5		55.400			
2000	300			73.2		55.500			
2100	360			73.2		"			
2200	420			73.2		"			
2300	480			73.2		"			
2400	540			73.2		"			
0500	840			79.0		49300	10	10	PRESSIONE DI COLLETTORI PASSA DA 58 A 61 kg/cm ²
0600	900			74.0		49300			
0700	960			73.9		49500			
0800	1020			73.7		48800			
0900	1080			73.5		50800			
1000	1140			73.3		33500	10	20	CALIBRATO CON CUMULATA 038 m ³ /h F.P. 1477 REGISTRATO PROFILO DINAMICO DI PRESSIONE E POSIZIONATO AMERADA A MT. 1450
1100	1200							②	
1200	1260			73.3		54900			
1300	1320			73.3	83.3				
1400	1380			73.2	83.3	56600			
1500	1440			73.2	83.3	56300	40	30	
1600	1500			73.3	83.3	56200			ESTRATTO AMERADA
15	15			75.4		34700			RIDOTTO PORTATA A Q 35000 NM ³ /G
1700	60			75.4		34800			
1800	120			75.4		35000			
1900	180			75.4		35100			

14.10.92

Agip

SNOR

UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

ANDAMENTO PROVA DI PRODUZIONE 3

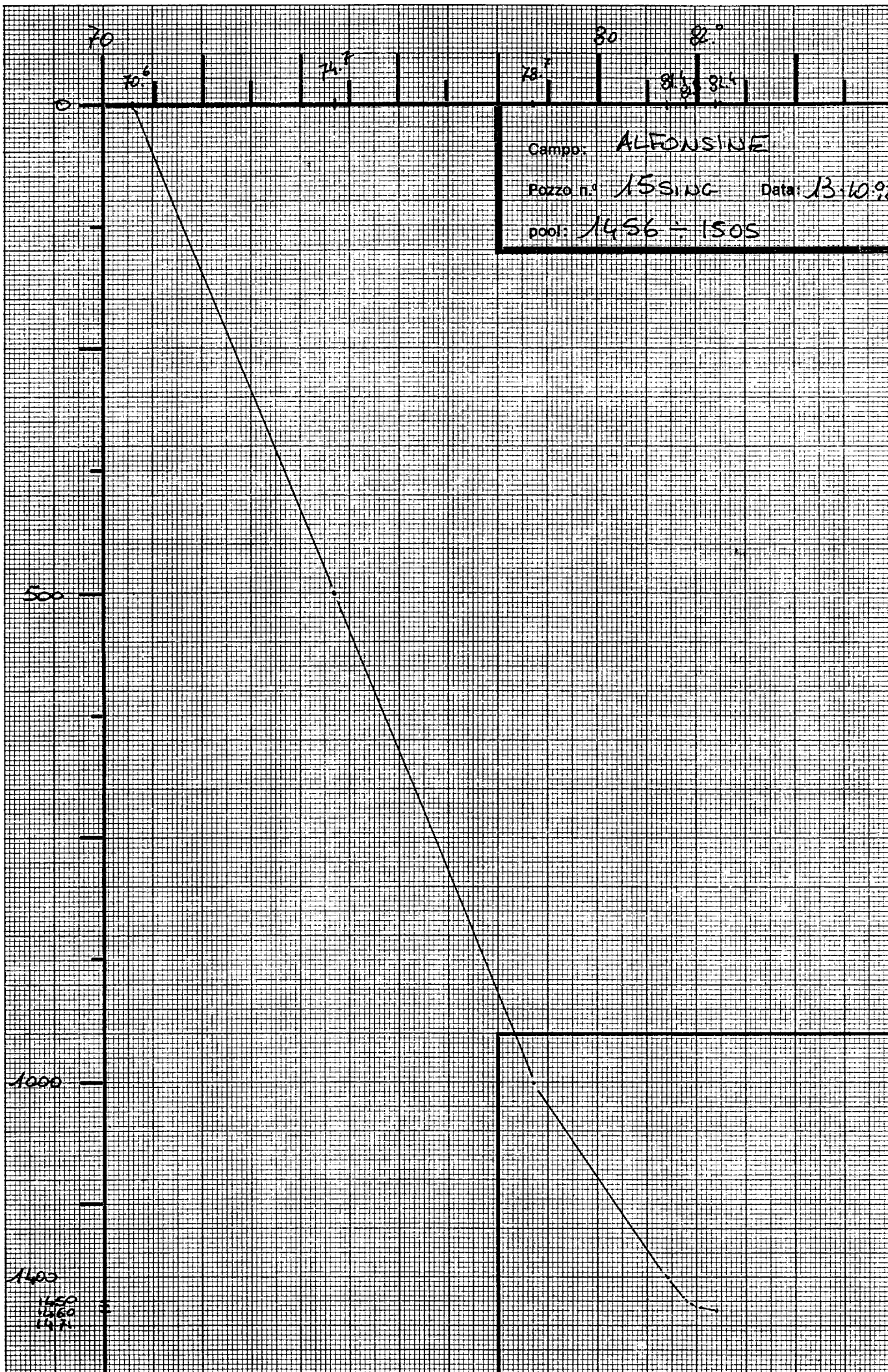
Campo di ALFONSINE Pozzo N. 155

Prova N. _____ Pool 1456 ÷ 1505 Data 14/10/92

Tempo — ore, min.	Tempo progress. — minuti	PRESSIONE				PORTATE			NOTE
		DUSE	CHP Kg./cmq.	THP Kg./cmq.	BHP A MT. 1450 Kg./cmq.	Gas Nmc./g.	LIQUIDI EROGATI		
							lt. PARZIALI	lt. CUMUL.	
20 ⁰⁰	240			75.4		35100			
21 ⁰⁰	300			75.4		34500			
08 ⁰⁰	060			75.3		33300			
09 ⁰⁰	1020			75.3		33300			ALIBRATO A.F.P. N. 1477
10 ⁰⁰	1080			75.4		34100			3 REGISTRATO PROFILO DINAMICO A.I.P. POSIZIONATO AMERADA A N. 1450
11 ⁰⁰	1140			75.4	85.5	34000			
12 ⁰⁰	1200			75.4	85.5	"			
13 ⁰⁰	1260			75.4	85.5	"			
14 ⁰⁰	1320 0			75.4	85.5	"	/	30	ESTRATTO AMERADA CHIUSO POZZO
1	1			77.9					
2	2			78.1					
3	3			78.4					
5	5			78.7					
7	7			79.1					
10	10			79.7					
15	15			79.9					
20	20			79.8					
25	25			79.4					
30	30			79.4					
45	45			79.4					
1500	60			79.4					
25	85			79.6					
50	110			79.7					
1615	135			79.7					
1640	160			79.7					
8.30	1110			81.0					
09 ⁰⁰	1140			81.0					ALIBRATO Ø 38 mm A.F. N. 1477
30	1170			81.00					REGI
10.00	1200			81.0	90.0				4 REGISTRATO PROFILO STATICO A.I.P.
11 ⁰⁰	1260			81.0					
									FINE PROVA

15.10.92

16.10.92



AgipSNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

②

**RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE
E TEMPERATURA**Data 14.10.92Campo ALFONSINE
Pozzo 155
Pool _____
Prova n° _____Quota T.R. ÷ 1° FLG
Tubing Ø 2 7/8"
Packer tipo BREDA L.W.Mt. 4.10
a mt. 1486.5
a mt. 1446.5Foro scoperto ☐
Intervallo sparato ☒ mt. 1456 ÷ 1505
Casing Ø 6 5/8 a mt. 1569**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 CUCCHIAIA Ø 38 mm fino a mt. 1477 Fondo pozzo precedente mt. 1477
Campione fondo 420 + SABBIAElemento di pressione n° 850279 da 193 KSCM Ultima taratura 20.10.86
Elemento di temperatura n° _____ da _____ Ultima taratura _____POZZO CHIUSO ☐ Q gas 55000 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 _____

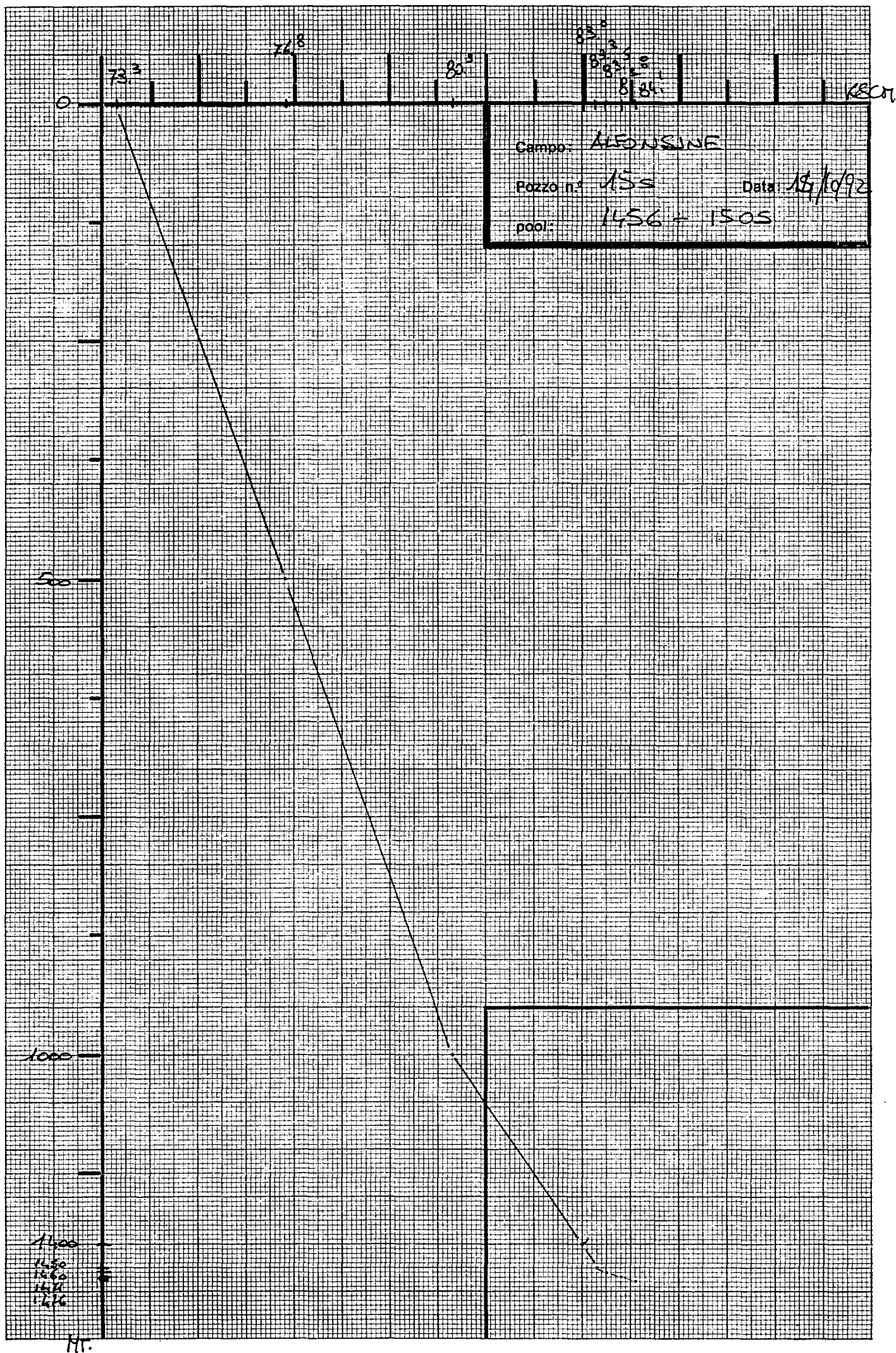
NOTEPROFLO DINAMICO DI PRESSIONE
Q 55.000 M3/GVALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP AMERADA 5 Kg/cm²Livello fluido a mt _____ Densità _____ gr/lit
Gradiente gas _____ Kg/cm² da mt _____ a mt _____
Gradiente olio _____ Kg/cm² da mt _____ a mt _____
Gradiente acqua _____ Kg/cm² da mt _____ a mt _____**CONTROLLO PRESSIONI**Casing _____ Kg/cm²
Interapedine _____ Kg/cm²
Interapedine _____ Kg/cm²

ASSISTENTE W.L.

Bello

RESPONSABILE UNITÀ TECNICA

[Signature]





RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE E TEMPERATURA

Data : 15.10.92

Campo ALFONSINE
 Pozzo 15S
 Pool _____
 Prova n° _____

Quota T.R. ÷ 4.10
Tubing Ø 2 7/8"
Packer tipo BREDA L.W.

Mt. Souls 1^o FLC
a mt. 1486.^s
a mt. 1446.^s

Foro scoperto ☐
Intervallo sparato ☒ mt. 1456 ÷ 1505
Casing $\varnothing$ 6 $\frac{5}{8}$ a mt. 1569

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 Ø 38 mm fino a mt. 1477 Fondo pozzo precedente mt. 1477
Campione fondo H₂O + SABBIA

Elemento di pressione n° 850 649 da 193 KSCN Ultima taratura 30.3.90
 Elemento di temperatura n° _____ da _____ Ultima taratura _____

POZZO CHIUSO ☐ Q gas 35000 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

[illegible]

VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP_{AMERADA} -0.6 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

Intercedine _____ : _____ Kg/cm²

Intercedine _____ : _____ Kg/cm²

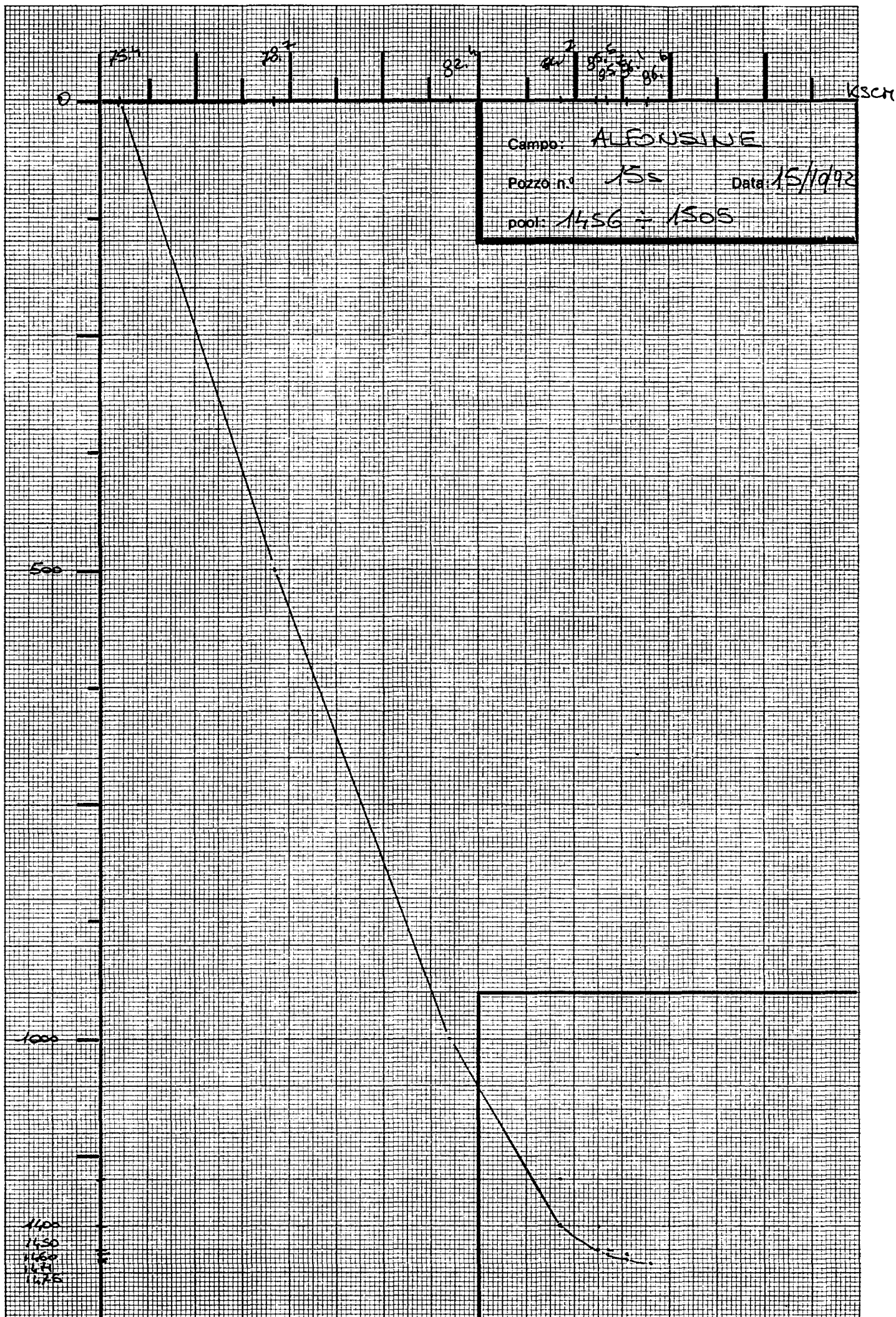
NOTE

PROFLO DINAMICO AL PRESSIONE

ASSISTENTE W.L.

~~RESPONSABILE UNITÀ TECNICA~~

Blau



AgipSNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

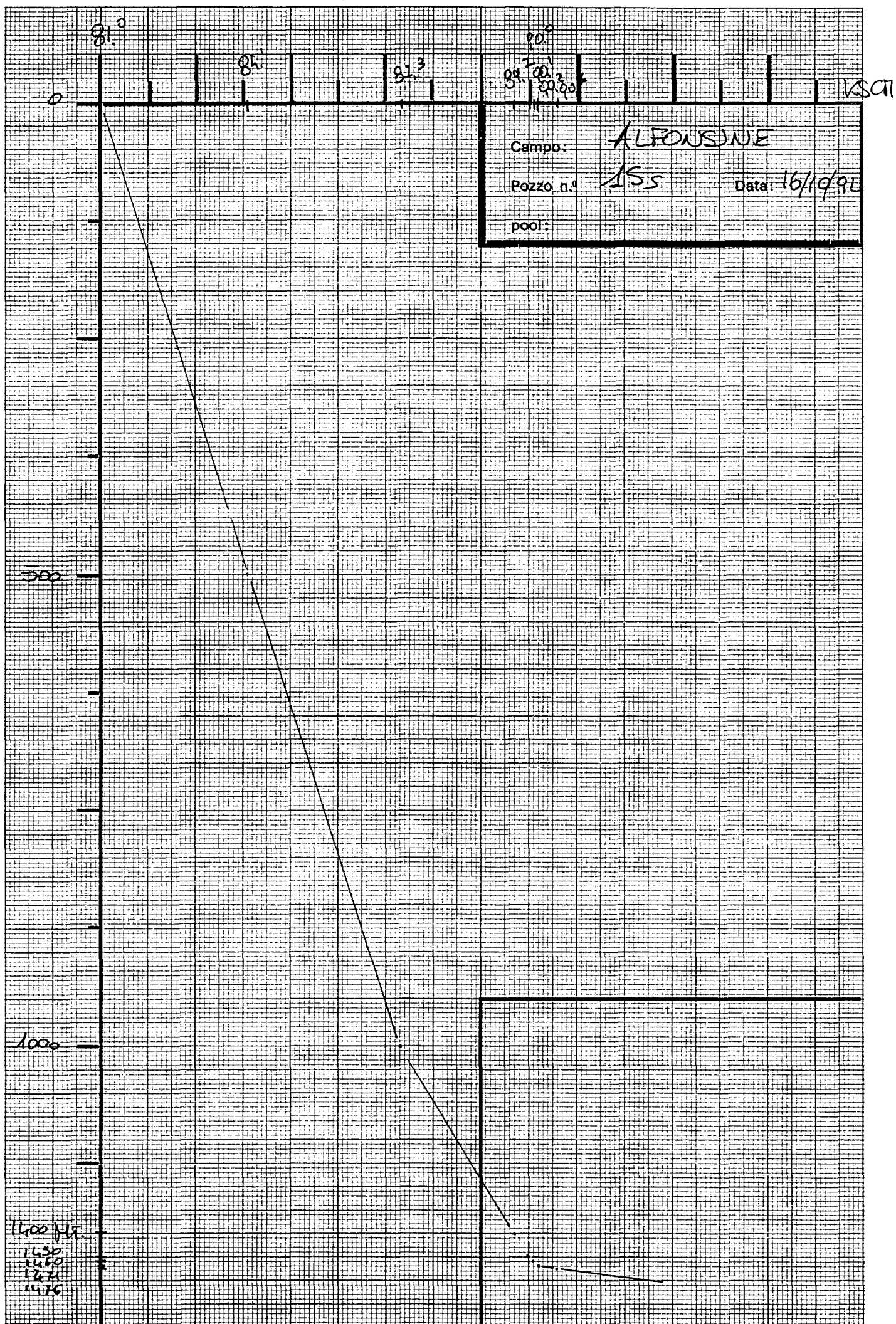
④

**RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE
E TEMPERATURA**Data 16.10.92Campo ALFA S.M.
Pozzo 155
Pool 2
Prova n° _____Quota T.R. ÷ 10 PLG Mt. 4.10
Tubing Ø 2 7/8" a mt. 1486.5
Packer tipo BREDA L.W. a mt. 1446.5Foro scoperto ☐
Intervallo sparato ☒ mt. 1456 ÷ 1505
Casing Ø 6 5/8" a mt. 1569**DATI DI PRODUZIONE****PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA**Gas 75000 Nmc/g
Olio _____ Lt /g
Acqua _____ Lt /g
CHIUSURA POZZO:
Data 15.10.92
Ora 14.00**CAMPI STOCCAGGIO**INIETTATO _____ Nmc
RECUPERATO _____ Nmc
RIMANENZA _____ NmcCalibrato con CUCCHIAIA Ø 38 mm fino a mt. 1477 Fondo pozzo precedente mt. 1477
Campione fondo _____Elemento di pressione n° 850231 da 197 Ksch Ultima taratura 20.6.91
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 770'351'606 Nmc
Olio 17,470 mc
Acqua 381,950 mc**del pool:**Gas 7'787'716'113 Nmc
Olio 1059,838 mc
Acqua 12422,472 mcAlla Data AGOSTO 92**NOTE**PROFILO STATICO DI
PRESSIONEVALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP AMERADA -6 Kg/cm²Livello fluido a mt. 1471 Densità 1000 gr/lit
Gradiente gas 0.0060 Kg/cm² da mt. 0 a mt. 1471
Gradiente olio _____ Kg/cm² da mt. _____ a mt. _____
Gradiente acqua 0.1 Kg/cm² da mt. 1471 a mt. 1475**CONTROLLO PRESSIONI**Casing _____ Kg/cm²
Interapedine _____ Kg/cm²
Interapedine _____ Kg/cm²

ASSISTENTE W.L.

RESPONSABILE UNITÀ TECNICA

Boll15/10/92



Agip

DIRA / RAPO

Campo ALFONSINE

Pozzo # 15 Str.

Data 09/01/96

Commessa 363616

ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

Altezza p.t.r. su 1° flangia 4.10 mt.
 Inflangiatura BRED 3000 PSI
 Spari B da mt. 1523,5 a mt. 1456
 Fondo Pozzo prec. / completamento S
 Ø Tubing 9 7/8 a mt. 1486,5
 Ø Tubing a mt.
 Ø Packer 6 5/8 Tipo L.W. a mt. 1446,5
 Ø Packer Tipo a mt.

OPERAZIONE RICHIESTA:

↓ TSV

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

SLIP
~~WIRE~~ STOP Ø 2 1/2" MT. 404
 MAUD W Ø 2 1/2" + RD + H Ø 2" + S Ø 2" 3/16" Ø 1/2" MT. 394
 Ø DI SCATO 186000 MT 3/4

ESEGUITO CUBBITURE CON G.C. Ø 58,5 M/M, A MT. 7 SI FERMA
 STRUMENTATO LA BATERIA RINSCENDE FINO A MT. 12
 STRUMENTATO DA MT. 12 FINO A MT. 150 A ~~TRONCHI~~ MACCHINA
 CAUSA ~~ANELLI~~ OSTRUZIONI NEL TBG ESTRATTO
 RICONTRATO PRESENZA ASFALTENI SUL G.C.
 ESEGUITO TRAPPOLE DI DISPERDENTE 25 LITRI
 RINSCESO G.C. Ø 58,5 M/M LIBERAMENTE FINO A MT.
 150 DA MT. 150 A 250 INCONTRATO ANELLI DI
 ASFALTENI DA 250 A 310 L'AVANZAMENTO SI È OTTENUITO
 TUTTO CON AZIONE DI JAR DOWN A MANO - OLTREPASSATO
 MT. 310 DISCESA LIBERA DEL G.C. CON LEGGERE
 PERDITE DI PESO FINO A MT. 410
 IN ESTRAZIONE SCOPPIATI NEL TRATTO DA 270 A 410 MT
 SOSPESO -

10/01/96

ESEGUITO TRAPPOLE DI DISPERDENTE 60 LITRI
 DISCESO G.C. Ø 58,5 M/M E CUBBITO PIU VOLTE IL TUBING DA
 0 MT. A 410 MT. OK NO SCOPPIATI
 DISCESO TBG STOP E TENTATO FISSAGGIO A MT. 380 NEGATIVO
 DISCESO ~~WIRE~~ STOP Ø 2 1/2" E FISSATO A MT. 404
 DISCESO MAUDRINO W Ø 2 1/2" + RD + UE H Ø 2" + S Ø 2" 3/16" Ø 1/2"
 E FISSATA A MT. 394
 S.A.S.

PERSONALE: CHIULLI - TAIBI -
 AMENDOL SALTINI

Il Responsabile
 L'Assistente S.W.L.

F. Biondo
 BIONDO

Agip

DIRA / RAPO

Centro

3636 16

Campo

ALFOUSINE

Data

18/01/96

Pozzo

15 SIN

ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

Altezza p.t.r. su 1^a flangia 4,10 mt.
 Inflangiatura BOEDA 5000 PS
 Spari da mt. 1456 a mt. 1505
 Fondo Pozzo prec. ✓ completamente SIN
 Ø Tubing 2 7/8 a mt. 1486,5
 Ø Tubing a mt.

Ø Packer 6 7/8 Tipo LW a mt. 1446,5
 Ø Packer Tipo a mt.

OPERAZIONE RICHIESTA:

↑ TBU & CUCCHIAIA Ø 38 mm
 PROFILO STATICO DI PRESSIONE

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

SLIP STOP Ø 2 1/2 MT. 417
 MANDRINO "W" Ø 2 1/2 MT.
 + RID + VEH Ø 2" + J Ø 2"
 SP 3/16" Ø DUSE 1/2"
 Ø DI SOTTO 108000 NH 3/4

M.A.S.

ESEGUITO CALIBRATURA CON G.C. Ø 58³ FINO A MT. 395

(MT. 399 MAN W Ø 2 1/2)

↓ P. TOOL RB Ø 2 1/2 ED ESTRATTO MAN W Ø 2 1/2 + RID + VEH Ø 2" + J Ø 2"

↓ P. TOOL UNICO JDS Ø 2 1/2 ED ESTRATTO SLIP STOP "F" Ø 2 1/2

DA MT. 404.

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

RISCONTRATO A MT. 1470 CAMPIONE: ASSENTE.

SOSPESO -

19/01/96

REGISTRATO PROFILO STATICO DI PRESSIONE CON TANDEM DI

AMERADE -

STUP. kg/cm²

~~W~~ ↓ SLIP STOP OTS Ø 2 1/2 E FISSATO A MT. 417 OR

↓ MANDRINO "W" Ø 2 1/2 + RID + VEH Ø 2" + J Ø 2" E FISSATO A MT. 405

S.A.S.

PERSONALE: FRATELLI - MONTANARI
 MANTOVANI - LOMBARDI

Il Responsabile

L'Assistente S.W.L.

Giuseppe
Bianco



District/Affiliate Company
DIRA

WIRE LINE REPORT

DATE: 21-10-98

ARPO - 11

FIELD NAME ALFONSINE

WELL NAME #15 VERT.

Cost center 363616

General Data

RKB Elevation @ m. 4.10 Base Flange ☒ Tbg Spool ☐
Tubing Size OD 2 7/8 Weight [lb/ft] - @ m. 1486.5
Tubing Size OD 2 7/8 Weight [lb/ft] - @ m. 1486.5
Tubing Shoe 2 7/8 @ m. 1486.5
Packer data
L.W. BRENDA @ m. 1486.5
Minimum I.D. String
Previous Bottom Hole @ m. 1480

Flanges

Top Flange ϕ 29/16 Psi 2000
Flowing Flange ϕ 29/16 Psi 3000
Kill Line Flange ϕ - Psi -
BPV Type - ϕ -

Wellhead Pressure Check

THP 66.3 [Kg/cm²] CHP 0 [Kg/cm²]
Annulus / CHP / [Kg/cm²]
Annulus / CHP / [Kg/cm²]
Annulus / CHP / [Kg/cm²]

Request Operation

REV. TSU + PROFILO STATICO
DI PRESSIONE

POOL

"B"

Perforated Zones ☒

Open Hole ☐

From [m]

To [m]

1456

1528.5

Note BIANCHINI - MARESCOTTI - CECCARELLI

Operation Description

CHIUSO EROGAZIONE ALLE ORE 10⁰⁰ DEL 21-10-98

MONTATO ATRA DI SUPERFICIE
DISCESO CALIBRO TIPO G/CUTTER ϕ 57.5 mm FINO A m 405 (TOP MAUDRINO)
OK ESTRATTO
DISCESO P/TOOL TIPO RB ϕ 2 1/2 FINO A m 405 AGGANCIATO ED ESTRATTO
MAUDRINO "U"
ESEGUITO n°2 DISCESI CON P/TOOL RB ϕ 2 1/2 FINO A m 417 AGGAN
CIATO SLIP STOP, ESITO NEGATIVO, SI TRANCIA LA SPINA DI
OTTONE.
22-10-98

DISCESO P/TOOL TIPO "SB" SPINA OTTONE ϕ 2 1/2 FINO A m 417 AGGAN
CIATO ED ESTRATTO SLIP STOP.

DISCESO CUCCHIAIA ϕ 38 mm FINO A FONDO POZZO m 1445.

ESTRATTO CAMPIONE - ACQUA + SABBIA.

DISCESO TANDEM DI AMERADA E REGISTRATO PROFILO STATICO DI
PRESSIONE.

DISCESO E FISSATO MAUDRINO "U" ϕ 2 1/2 A m 406 OK ESTRATTO.

CONSEGNAPO POZZO ALLA C/LE SMONTATO ATRA DI SUPERFICIE

Q DI SCATTO = 80000 N.M³/G

Situation After the Job

NO TOOLS IN HOLE ☐

SCSSV ☐

TSV ☒

BPV ☐

PLUG ☐

OTHER TOOLS ☐

Actual Bottom Hole: m 1445

Max Size Run in Hole ϕ 38 mm @ m 1445

Note

MAUDRINO "U" ϕ 2 1/2 + RB + VEH ϕ 2" + JOIA (DUE ϕ 1/2 - 3/4)
m 406

Supervisor

Superintendent

Fabio Corbelli

AGIP ATTIVITÀ MINERARIA
Servizio Produzione
SQUADRA WIRE-LINE

Centro SNOR
Campo ALFONZINE
Pozzo N° 15 S

Comm. 36 36 13
Giorno 06-08-85
Dalle alle

Altezza p.t.r. su 1° flangia 4.10 mt.
Inflangiatura BRED 3000 PS 1
Spari 3 da mt. 1456 a mt. 1505
Fondo Pozzo prec. 1432 completamento 816.
Ø Tubing 2" 7/8 a mt. 1486.5
Ø Tubing / a mt. /
Ø Packer 6" 5/8 Tipo LWC a mt. 1446.5
Ø Packer / Tipo / a mt. /

OPERAZIONE RICHIESTA:
- CALIBRATURA FONDO POZZO
- PRELIEVO CAMPIONE
- PROFILO STATICO

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

N.N. ATTREZZO IN POZZO

ΦΦ 19Φ1 Φ2

ANDAMENTO CRONOLOGICO DELLE OPERAZIONI:

STHP = 84.3 Kg/cm²
CHP = 1.8 Kg/cm²
INT (13" 3/8 ÷ 6" 5/8) = /

- MONTATA ATT. DI SUPERFICIE
- CALIBRATO POZZO CON CUCCHIAIA Ø 38 mm FINO A mt 1492
- PRELEVATO CAMPIONE AL FONDO: H₂O SALATA
- ESEGUITO PROFILO STATICO DI PRESSIONE
- SMONTATA ATTREZZATURA DI SUPERFICIE

PERSONALE: PARABOSCHI - CHIULLI
GERACCI - OLIVIERO

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

GAZ

AGIP ATTIVITÀ MINERARIA
Servizio Produzione
SQUADRA WIRE - LINE

Centro SNOR
Campo ALFONSINE
Pozzo 15 - S

Comm. 363616
Giorno 03-03-86

Altezza p.t.r. su 1° flangia 4.1 mt.
Inflangiatura GREDA 3000 PS
Spari B da mt. 1456 a mt. 1508
Fondo Pozzo prec. completamente S
Ø Tubing 2 7/8 a mt. 11.86.5
Ø Tubing a mt.

Ø Packer 6 5/8 Tipo LW a mt. 11.46.5
Ø Packer Tipo a mt.

OPERAZIONE RICHIESTA:
CONTROLLO FP
PROFILO - STATICO - DI - PRESS.

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

NESSUN - ATTAREZZO

ANDAMENTO CRONOLOGICO DELLE OPERAZIONI:

STHP = 84.6 Kgf/cm²
CHP = 0 Kgf/cm²

M.A.S.

CALIBRATO - CON - CUCCHIAIA - Ø 38% A MT 1492 FP

CAMPIONE : H₂O SALATA + SABBIA

ESEGUITO - PROFILO - STATICO - DI - PRESSIONE.

S.A.S.

D. G. POZZI

PERSONALE SOPRANI - CAROSA
PERONI

Il Responsabile W.L.

L'Assistente Sq.W.L.

Monfari

AgipSNOR
UNITA' TECNICA PRODUZIONECentro S.NORCampo ALFONSINEData 30/3/88Pozzo 15 SING.

ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

1901 22

Altezza p.t.r. su 1° flangia 4.10 mt.Inflangiatura 3000 PSSpari Si da mt. 1450 a mt. 1505Fondo Pozzo prec. 1492 completamente SING.Ø Tubing 2 7/8 a mt. 1486.5

Ø Tubing _____ a mt. _____

Ø Packer 6 7/8 24-25* Tipo ARMA LK a mt. 1446.5

Ø Packer _____ Tipo _____ a mt. _____

OPERAZIONE RICHIESTA:

PROFILLO STATICO DI PRESSIONE

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

Nessun attrezzatura in pozzo

- 09.03.88 -

- Rig up att. w.l.

- Discesa con macchina Ø 38 mm fino a mt. 1490, fondo pozzo precedente 1492 m, campionando H₂O + ARGILLA

- Discesa di attrezzatura in pozzo per registrazione profilo statico di pressione

SHP = 80.5 Kg/cm²

- Rig down att. w.l.

CHP = 0 Kg/cm²

D. B. POLLI

PERSONALE: SOPRANI - PIZZANI - TANZI - STANTOVANI

Il Responsabile

L'Assistente S.W.L.

Vincenzo Ottaviani



Eni Agip
E & P Division

District/Affiliate Company

DIRA

WIRE LINE REPORT

DATE:

13-10-99

ARPO - 11

WELL NAME

ALFONSINE

FIELD NAME

153

Cost center

363616

SINGLE COMPLETION ☒

SELECTIVE ☐

SHORT STRING ☐

Well Code

DUAL COMPLETION ☐

LONG STRING ☐

General Data

RKB Elevation @ m. **4.10** Base Flange ☒ Top Scool ☐
Tubing Size OD **2" 7/8** Weight (lb/ft) @ m. **1486.5**
Tubing Size OD Weight (lb/ft) @ m.
Tubing Shoe Ø **2" 7/8** @ m. **1486.5**
Packer data **BREDA** @ m. **1446.5**

Minimum I.D. String

Previous Bottom Hole @ m.

1445.0

Request Operation

**REVISIONE TSV
CALIBRATURA A F.P.
PROFILO STATICO DI (P)
FISSAGGIO TSV**

Flanges

Top Flange Ø **2" 9/16** Psi **5'000**
Flowing Flange Ø **2"** Psi **5'000**
Kill Line Flange Ø **2"** Psi **5'000**
BPV Type Ø

Wellhead Pressure Check

THP **67.0** (Kg/cm²) CHP **7.4** (Kg/cm²)
Annulus **6" 5/8** **13" 3/8** P **0** (Kg/cm²)
Annulus P (Kg/cm²)
Annulus P (Kg/cm²)

POOL

Perforated Zones ☒

Open Hole ☐

From (m)

To (m)

1456.0

1529.5

Note

SQ. W-L: OTTAVIANI - MONTANARI - MORETTI - FLAMMINI

Operation Description

CHIUSO POZZO ORE 16⁰⁰ DEL 12-10-98 -

M.A.S.

ESTRATTO TSV DA MT. 406 - REVISIONATA -

CALBRATO CON CUCCHIAIA Ø 38mm A F.P. MT. 1445 (COME PREC.) -

CAMPIONE: ASSENTE

ESEGUITO PROFILO STATICO DI (P)

ESEGUITO N° 2 DISCESA A 400MT. PER FISSAGGIO TSV CON

ESITO NEGATIVO - STRINGE MOLTO SPORCA -

SOSPESO

14-10-99

INMESSO DISPERDENTE -

CALBRATO CON G.C. Ø 47.5mm A MT. 420 -

DISCESO MANDRINO 1/4" Ø 2" 1/2" + RID + V.E. "H" + J (DUSE Ø 1/2"; SP. 3/16") E

FISSATO MANDRINO A MT. 413 -

APERTO POZZO.

S.A.S.

Situation After the Job

NO TOOLS IN HOLE ☐

SCSSV ☐

TSV ☒

BPV ☐

PLUG ☐

OTHER TOOLS ☐

Actual Bottom Hole:

1445

Max Size Run in Hole Ø

38mm

@ m **1445**

Note

MAN. "W" Ø 2" 1/2 FNE + RID + V.E. "H" + J (DUSE Ø 1/2"; SP. 3/16")
A MT. 413 -

Supervisor

CASERA

Superintendent

Morich

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	SI		
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
fren Wire - the
Dino Facen

RAPO
G. Montagna