S.P.I.

5427

Profilo del pozzo :

VALLEZZA 201

AGEO
ARCHIVIO POZZI
AGIP

E/PROF 01

Concessione : VALLEZZA

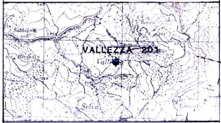
Disegno N° 87197	Aggiornato al :	Allegato a : RELAZIONE FINALE		Allegato N° 1
Scala : 1 1000	Data : APR 1988	Compilatore : Dr.Zambelloni/Mora	Operatore : S.P.I.	Revisore :

Titolare :
Societa' Petrolifera Italiana S.p.A

Operatore : Societa' Petrolifera Italiana S.p.A

ENIU 1719813

Paese : ITALIA
Carta IGMI Foglio 85 Tav. IV NE Scala : 1:25000
Comune : **Fornovo Taro (PR)**



Coord. Geog. Long. 2°17'36",9 WMM Lat. 44°39'23",7 N
Coord. Piane Est. Nord
Fondo pozzo Long. Lat.

ROCCE TERRIGENE

- Elementi di breccia
- Breccia in generale
- Ciottoli
- Conglomerato in generale
- Ghiaietto
- Sabbia in generale
- Sabbia grossolana
- Sabbia fine
- Silt
- Arenaria in generale
- Siltstone
- Argilla
- Marna

CEMENTI

- Cemento in generale
- Cemento siliceo
- Cemento carbonatico
- Cemento calcitico
- Cemento dolomitico
- Cemento solfatico
- Cemento ferruginoso
- Cemento sideritico

ROCCE CARBONATICHE

- Calcare in generale
- M Mudstone
- W Wackestone
- P Packstone
- G Grainstone
- B Boundstone
- Chalk
- Calcare dolomitico
- Dolomia calcarea
- Dolomia in generale
- MC Dolomia media e grossa
- F Dolomia fine

ALTRE ROCCE

- Gesso o anidrite
- Sali di Na, K, Mg
- Carbone in generale
- Selce
- Rocce ferruginose

ROCCE IGNEE E METAMORFICHE

- Rocce intrusive
- Rocce effusive
- Rocce filoniane
- Rocce piroclastiche
- Rocce metamorfiche

PARTICELLE E FOSSILI

- ◊ Intraclasti angolosi in generale
- ○ Intraclasti arrotondati in gen.
- Pellettoidi
- ○ Ooliti
- Oncoliti
- Macrofossili in generale
- Alghe
- Briozoi
- ○ Coralli
- ☆ Crinoidi
- Lamellibranchi
- Rudiste
- Macroforaminiferi
- ⊕ Microfossili in generale
- Foraminiferi planctonici
- Foraminiferi bentonici
- Frammenti di fossili
- Rudiste in frammenti
- Radiolari
- Spicole di spugne
- Ostracodi

STRUTTURE SEDIMENTARIE E DIAGENETICHE

- ≠ Stratificazione massiccia
- Stratificazione decimetrica
- ≡ Laminazioni parallele
- Stratificazione incrociata
- Stratificazione gradata
- Strutture nodulari
- Stromatoliti
- Bioturbazioni
- Stratificazione disturbata
- Ω Laminazioni convolute
- Ripple marks
- Fessure di essicazione
- Pressure solution
- ◓ Strutture geopete
- Birdseyes

TIPO DI POROSITA'

PK	Porosita' chalk
PI	Porosita' intergranulare
PV	Porosita' vacuolare
PC	Porosita' intercristallina
PF	Porosita' per fratture

SIMBOLI VARI

- Assorbimenti
- Perdite di circolazione
- 1 Carote di fondo con parte ricuperata
- ○ Carote di parete
- ⇨ F.I.T.-R.F.T.
- → Contatto tettonico
- ~ Discontinuita' in generale
- Fratture
- Azimut e inclinazione

MINERALIZZAZIONE

FW	Acqua dolce
BW	Acqua salmastra
SW	Acqua salata
GTR	Tracce di gas
GAS	Gas
CO2	Anidride carbonica
OTR	Tracce di olio
OIL	Olio

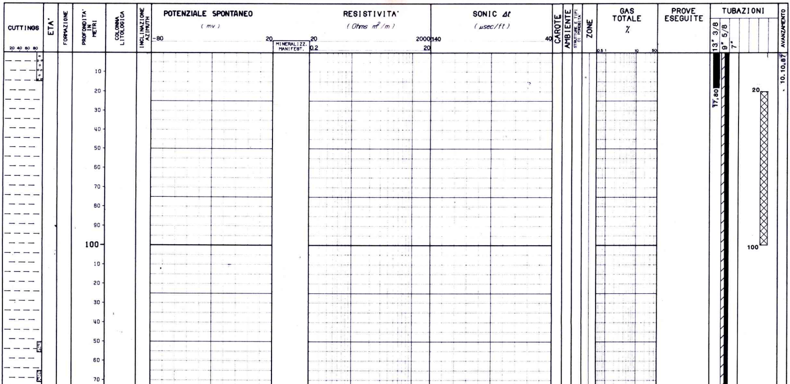
MANIFESTAZIONI DURANTE LA PERFORAZIONE

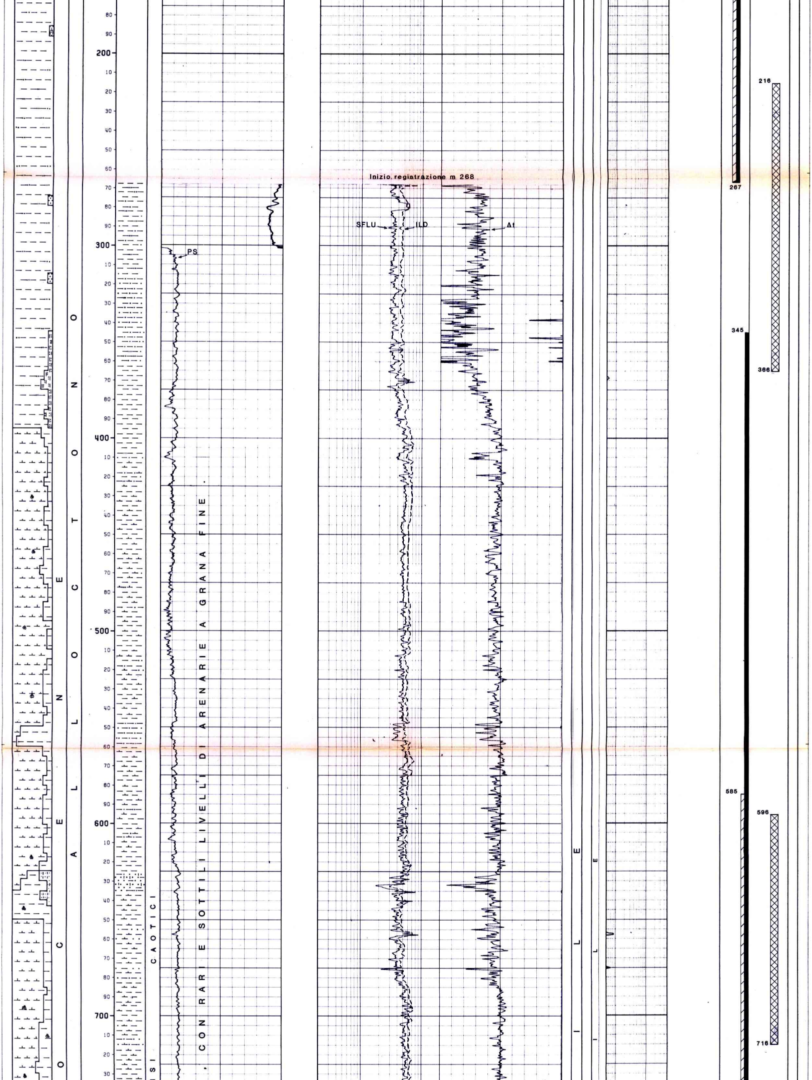
- ↑ Tracce di gas
- ↑↑ Gas
- Acido solfidrico
- Anidride carbonica
- ◐ Tracce di olio
- ● Olio
- Tracce di bitume
- ■ Bitume
- ✕ Acqua salata
- + Acqua dolce
- Gas ed acqua salata
- Tracce di gas e di olio

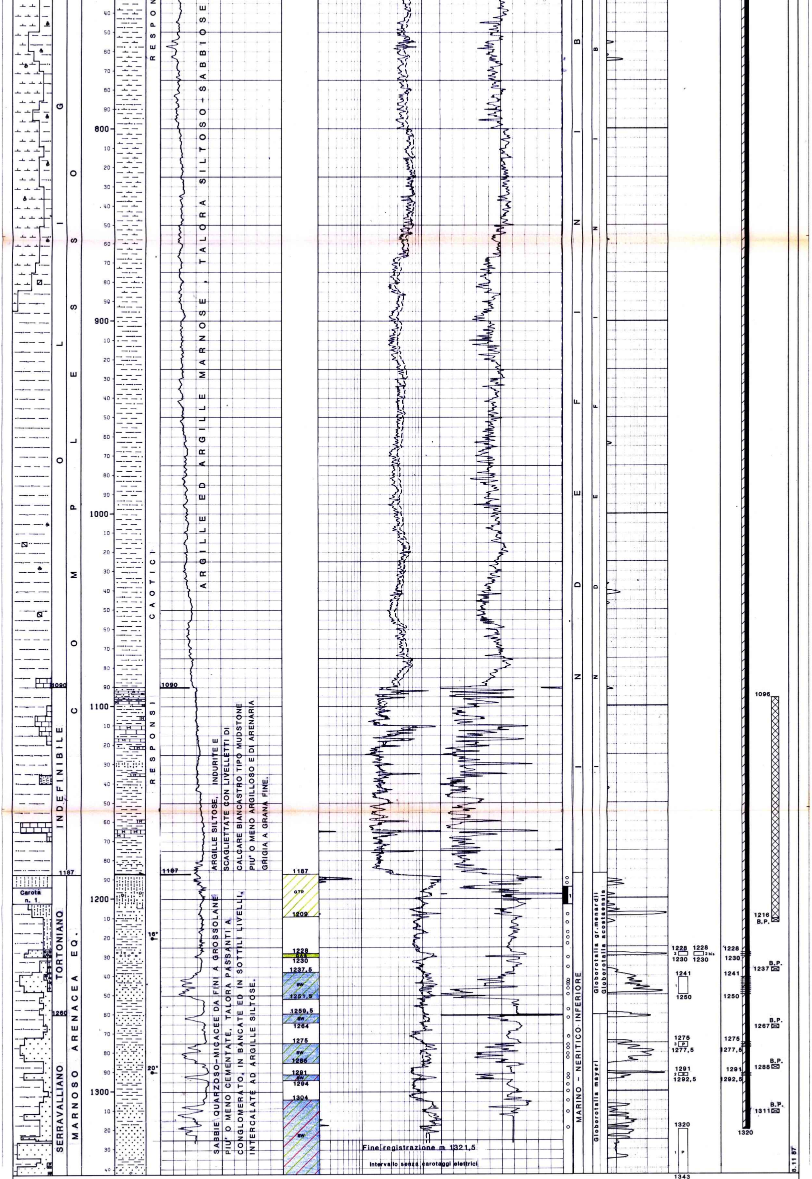
- Tubi cementati
- Tubi presi
- Tubi forati con fucile
- Scarpa
- Aste di perforazione prese
- ⊠ Tappi di cemento
- Squeezing
- ⊠ Bridge plug
- Foro direzionato
- Foro deviato
- Prova di strato riuscita
- Prova di strato non riuscita
- P Prova di produzione
- Tubing con packer di produzione
- Pompa
- Gravel packing

W3902V09 November, 1985 - SAPE

Impianto **CABOT 750**	Inizio perforazione **10.10.1987**	Inizio produzione	Esito del pozzo **MANIFESTAZIONI DI GAS E OLIO**	Quota s. l. m.	Tavola rotary m **391,5**
Contrattista **PERGEMINE**	Fine perforazione **08.11.1987**	Int. in produzione	Status **ABBANDONATO**		Prima flangia m **386,0**
Profondita' totale m. **1343**	Impianto rilasciato il **08.12.1987**				Piano campagna m **387,0**







Fondo pozzo perforatori m 1343

NOTA: Tutte le profondita' sono in metri e riferite al P.T.R., le pressioni sono in Kg/cm2, le temperature in gradi C°, i tempi in ore.minuti.

TUBAZIONI

(T = C-Casing/L-Liner/F-Liner Fin./R-Reint. Lin.)

Fr.	Nr.	T	Top	Bottom	Diametro
1	1	C	3.5	17.8	13"3/8
1	2	C	3.5	267.0	9"5/8
1	3	C	3.5	1320.0	7"

Tubazione 1 2:

CEMENTAZIONE					CEMENTO		AGGIUNTA	
Nr.	Std	Scarpa	D.V.	Ris.teor.	Classe	q.	Tipo	q.
1	1	267	-	3.5	"A"	150	CaCl2	3

Tubazione 1 3:

CEMENTAZIONE					CEMENTO		AGGIUNTA	
Nr.	Std	Scarpa	D.V.	Ris.teor.	Classe	q.	Tipo	q.
1	1	1320	-	500	"A"	120	-	-

CONTROLLO CEMENTAZIONE

Tipo	Top	Bottom	Top Cem.	Press.	D.C.	Top	Bottom	Distr.	Top	Bottom	Distr.	Top	Bottom	Distr.
CBL-VDL	500	1318	585	-	-	585	700	SCARSA	700	720	DEBOLE	720	1185	OTTIMA
						1185	1230	SCARSA	1230	1318	OTTIMA			

PERFORAZIONE COLONNA

Top	Bottom	Apertura	Nr.	Den./m	Carica	Fucile	Scopo	Stato
1291.0	1292.5	C	60	39	HYPERJET II DP	SCHLUMBERGER HSD 5"	PROVA DI PRODUZIONE	A
1275.0	1277.5	C	99	39	HYPERJET II DP	SCHLUMBERGER HSD 5"	PROVA DI PRODUZIONE	A
1241.0	1250.0	C	360	39	HYPERJET II DP	SCHLUMBERGER HSD 5"	PROVA DI STRATO	A
1228.0	1230.0	C	78	39	HYPERJET II DP	SCHLUMBERGER HSD 5"	PROVA DI STRATO	A

MISURE DI VERTICALITA'

Fr.	Prof.	Dev.	Fr.	Prof.	Dev.
1	270	0°30'	1	1193	5°00'
1	544	1°00'	1	1233	4°30'
1	694	2°00'	1	1323	3°30'
1	1078	4°00'			

CUTTINGS

(Tipo = L-Lavato/H-Head space/S-Source rock)

Fr.	Top	Bottom	Camp.	Tipo	Sr.	Fr.	Top	Bottom	Camp.	Tipo	Sr.
1	15	1220	5	L	3	1	1239	1323	3	L	3
1	1220	1226	3	L	3	1	1323	1343	1	L	3
1	1226	1239	2	L	3	1	50	1343	50	H	1

CAROTE DI FONDO

CAROTA Nr.1

FORO 1 DA m 1194 A m 1203 REC. m 4.2 = 46.7%
SCOPO STRATIGRAFICO/MINERARIO

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenza : N.R.
Eta'e/o Formazione : TORTONIANO/MARNOSO-ARENACEA EQ.
Descr.Litologica : ARENARIA QUARZOSO-MICACEA A GRANA MEDIO-FINE.

CAROTE DI PARETE

(St. = P-Rimasta in pozzo/R-Recuperata/N-Non sparata/F-Fustella vuota)

Fr.	R	Nr.	Prof.M.	St.	Descrizione Litologica	Manifestazioni
1	1	1	1318.0	R	SABBIA GROSSOLANA	
1	1	2	1312.0	P	-	
1	1	3	1310.0	R	SABBIA FINE	
1	1	4	1308.0	P	-	
1	1	5	1304.0	R	SABBIA FINE	
1	1	6	1299.5	R	SABBIA MEDIA	
1	1	7	1296.0	R	SABBIA FINE	
1	1	8	1292.5	R	SABBIA MEDIA	
1	1	9	1291.0	R	SABBIA GROSSOLANA	
1	1	10	1282.0	R	SABBIA FINISSIMA	
1	1	11	1280.0	R	SABBIA FINE	
1	1	12	1277.0	R	SABBIA FINE	
1	1	13	1275.5	R	SABBIA FINISSIMA	
1	1	14	1271.0	R	ARGILLA MARNOSA	
1	1	15	1261.5	R	SABBIA FINE	
1	1	16	1257.0	R	MARNA GRIGIASTRA	
1	1	17	1249.0	R	SABBIA MEDIA	
1	1	18	1246.0	R	SABBIA GROSSOLANA	
1	1	19	1244.0	R	SABBIA MEDIA	
1	1	20	1243.0	R	ARGILLA MARNOSA	
1	1	21	1242.0	R	SABBIA MEDIA	
1	1	22	1235.0	R	MARNA GRIGIA	
1	1	23	1230.0	R	SABBIA FINISSIMA	
1	1	24	1223.0	R	MARNA GRIGIA	
1	1	25	1220.0	R	SABBIA FINISSIMA	
1	1	26	1217.0	R	SABBIA FINISSIMA	
1	1	27	1212.0	R	MARNA GRIGIA E BIANCASTRA	
1	1	28	1207.5	R	SABBIA FINISSIMA	
1	1	29	1191.0	R	ARENARIA FINISSIMA A CEMENTO CARBONATICO	
1	1	30	1189.0	R	ARENARIA FINISSIMA A CEMENTO CARBONATICO	

FANGO DI PERFORAZIONE

Fr.	Top	Bottom	Tipo	Dens.	Fr.	Top	Bottom	Tipo	Dens.	Fr.	Top	Bottom	Tipo	Dens.
1	17.5	43.0	AR	1080	1	545.0	612.0	LS	1340	1	1079.0	1141.0	LS	1400
1	43.0	158.0	AR	1140	1	612.0	695.0	LS	1330	1	1141.0	1203.0	LS	1390
1	158.0	271.0	AR	1200	1	695.0	788.0	LS	1340	1	1203.0	1221.0	LS	1440
1	271.0	402.0	LS	1350	1	788.0	888.0	LS	1360	1	1221.0	1318.0	LS	1430
1	402.0	493.0	LS	1340	1	888.0	992.0	LS	1370	1	1318.0	1327.0	LS	1440
1	493.0	545.0	LS	1350	1	992.0	1079.0	LS	1380	1	1327.0	1343.0	LS	1430

TAPPI DI CEMENTO

Fr.	Nr.	Top	Bottom	Scopo	Cl.Cem.	q.	Aggiunta	q.	Fresato per...	Fino a	Note
1	1	1096	1216	CHIUSURA MINERARIA	"A"	30	-	-	-	-	-
1	2	596	716	CHIUSURA MINERARIA	"A"	30	-	-	-	-	-
1	3	216	366	CHIUSURA MINERARIA	"A"	80	-	-	-	-	-
1	4	20	100	CHIUSURA MINERARIA	"A"	40	-	-	-	-	-

SQUEEZING

NESSUNO

BRIDGE PLUG

Fr.	Nr.	Prof.	Tipo	Scopo	Fresato S/N	Provato S/N	Pressione
1	1	1311	HALLIBURTON EZ-SV 7"	CHIUSURA MINERARIA	N	S	70
1	2	1288	HALLIBURTON EZ-SV 7"	CHIUSURA MINERARIA	N	S	90
1	3	1267	HALLIBURTON EZ-SV 7"	CHIUSURA MINERARIA	N	S	80
1	4	1237	HALLIBURTON EZ-SV 7"	CHIUSURA MINERARIA	N	S	80
1	5	1216	HALLIBURTON EZ-SV 7"	CHIUSURA MINERARIA	N	N	-

ASSORBIMENTI

NESSUNO

MANIFESTAZIONI

```
GAS ----- FORO 1    A  m  1191   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  1.5%  *  C1 =  0.7%   C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1193   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  1.7%  *  C1 =  0.8%   C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1206   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  1.3%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1208   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   = 43.0%  *  C1 = 40.0%   C2 =  2.6%    C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1229   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   = 43.0%  *  C1 = 35.0%   C2 =  2.3%    C3 =  0.6%   ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1238   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  1.2%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1240   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  2.7%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1241   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  4.6%  *  C1 =  3.7%   C2 =  0.1%    C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1242   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  2.5%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1243   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  7.0%  *  C1 =  5.5%   C2 =  0.2%    C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1245   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  6.2%  *  C1 =  6.0%   C2 =  0.1%    C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1246   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   = 12.5%  *  C1 = 11.0%   C2 =  0.4%    C3 =  0.1%   ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1248   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   = 32.0%  *  C1 = 30.0%   C2 =  1.0%    C3 =  0.1%   ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1260   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  3.1%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1261   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   = 11.0%  *  C1 =  9.5%   C2 =  0.4%    C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1275   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  3.2%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1277   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  6.0%  *  C1 =  5.5%   C2 =  0.3%    C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1279   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   = 18.0%  *  C1 = 16.0%   C2 =  1.0%    C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1282   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   = 15.0%  *  C1 = 13.0%   C2 =  0.8%    C3 =  0.1%   ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1283   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  2.1%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1284   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  4.2%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1291   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   = 36.2%  *  C1 = 17.5%   C2 =  0.3%    C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1292   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  2.8%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1293   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  1.7%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1307   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  2.9%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1310   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  1.0%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1312   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  2.5%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1314   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  2.5%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1315   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  4.9%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1316   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  3.5%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1318   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  2.1%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1321   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  3.6%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1324   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  2.9%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1325   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  1.1%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES ).
GAS ----- FORO 1    A  m  1330   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  1.0%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1331   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  1.0%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
GAS ----- FORO 1    A  m  1334   OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE   =  2.3%  *  C1 =         C2 =          C3 =         ( GAS DETECTOR - GEOSERVICES )
```

OPERAZIONI DI WELLOGS

(D = Discesa/R = Run)

Fr.	Nr.	D	Codice	R	Top	Bottom	Data	Company
1	1	1	ISF	1	268.0	1321.5	03/11/87	SCHLUMBERGER
1	1	1	SLS	1	268.0	1321.5	03/11/87	SCHLUMBERGER
1	1	1	PS	1	268.0	1321.5	03/11/87	SCHLUMBERGER
1	1	2	LDL	1	268.0	1323.5	03/11/87	SCHLUMBERGER
1	1	2	CNL	1	268.0	1323.5	03/11/87	SCHLUMBERGER
1	1	2	EATT	1	268.0	1323.5	03/11/87	SCHLUMBERGER
1	1	3	SHDT	1	268.0	1323.3	03/11/87	SCHLUMBERGER
1	2	1	VSP	1	191.5	1240.0	16/11/87	SCHLUMBERGER
1	2	2	CBL	1	500.0	1318.0	17/11/87	SCHLUMBERGER
1	2	2	VDL	1	500.0	1318.0	17/11/87	SCHLUMBERGER
1	2	2	CCL	1	500.0	1318.0	17/11/87	SCHLUMBERGER
1	2	2	CNL	2	1010.0	1318.0	17/11/87	SCHLUMBERGER

TEMPERATURE DAI LOGS

Fr.	Nr.	D	Prof.M	Prof.V	T.Misur.	Note
1	1	1	1321.5	-	48°C	TEMP. STATICA CALCOLATA = 48°C
1	1	2	1323.5	-	48°C	
1	1	3	1323.3	-	48°C	

PROVE DI STRATO

(P = Provenienza fluido : B-Batteria/S-Sotto Paker/F-Formazione)
(Oper = Operazioni : INIZ-Fase iniziale prova/EROG-Erogazione/CHIS-Chiusura/CIRC-Circolazione inversa/FINE-Fase finale prova/LIFT-Lifting)
POMP-Pompamento/RECU-Recupero delle aste/SPUR-Spurgo/STIM-Stimolazione/SVUO-Svuotamento aste)

Nr. 1

FORO 1 DA m 1241 A m 1250 (INTERVALLO SPARATO DA m 1241 A m 1250)

Tester LPR/N HALLIBURTON   Valvola di circolazione SAFETY VALVE
Packer "RTTS" HALLIBURTON   Diam. 7"   Fissato a m 1225

Carico 29.5 Kg/cmq   Delta P. 141.7 Kg/cmq   D.Fondo 3/8"   Fango s.Packer: litri 510
Batteria formata: DRILL PIPE 3"1/2 + DRILL COLLAR 4"3/4   Vol. Tot.: litri 4200
Cuscino in Batt.: BRINE FINO A m 1215 + ACQUA DOLCE FINO A m 935   Vol. Tot.: litri 750

Fango in Pozzo
Tipo:BRINE   Densita': 1470 g/l   Viscosita': -   Cloruri : 341 g/l NaCl   pH 7.5

Misure di pressione di Fondo	Riferimento	Strumento	Prof.	Prof.Vert.
AMERADA	1	H - 804	1226	
AMERADA	2	H - 911	1226	
BT	3	1248	1235	

Oper.n	Durata	Dusi di testa	P.Testa	Rif	P.Fondo	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens.	API	Clor.	PH	Note
EROG 1	00.30	1/4"	22.0	3	110.7	ACQUA + GAS	B/F	0.75	1350 l/h	1010		6.6		
CHIS 1	01.00	-	-	3	168.2									
EROG 2	00.05	3/16"	4.0	3	97.1	GAS	F							
EROG 2	04.56	3/16"	26.0	3	125.8	ACQUA	F		2500 l/h	1010		17.3	7.0	
CHIS 2	02.00	-	-	3	159.3									
CIRC 1	00.30	-	-		-	ACQUA	F			1010		16.0	7.0	RECUPERATO 1 CAMPIONE

Risultati e Interpretazione della Prova: LA PROVA E' TECNICAMENTE RIUSCITA. L'INTERVALLO HA EROGATO ACQUA SALATA CON TRACCE DI GAS METANO.

Nr. 2

FORO 1 DA m 1228 A m 1230 (INTERVALLO SPARATO DA m 1228 A m 1230)

Tester LPR/N HALLIBURTON Valvola di circolazione SAFETY VALVE
Packer "RTTS" HALLIBURTON Diam. 7" Fissato a m 1213.64

Carico 23.5 Kg/cmq Delta P. 145.9 Kg/cmq D.Fondo 3/8" Fango s.Packer: litri 340
Batteria formata: DRILL PIPE 3"1/2 + DRILL COLLAR 4"3/4 Vol. Tot.: litri 4100
Cuscino in Batt.: BRINE FINO A m 1204 + ACQUA DOLCE FINO A m 1000 Vol. Tot.: litri 540

Fango in Pozzo
Tipo:BRINE Densita': 1475 g/l Viscosita': - Cloruri : 341 g/l NaCl pH 7.5

Misure di pressione di Fondo	Riferimento	Strumento	Prof.	Prof.Vert.
AMERADA	1	H - 803	1215	
AMERADA	2	H - 804	1215	
BT	3	1248	1224	

Oper.n	Durata	Dusi di testa	P.Testa	Rif	P.Fondo	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens.	API	Clor.	PH	Note
EROG 1	00.30	1/8"	12.0	3	40.3	GAS	F							
CHIS 1	11.00	-	-	3	90.7									
EROG 2	00.30	1/8"	2.9	3	26.8	GAS	F							
EROG 2	08.00	1/8"	0.0	1	31.5	GAS	F							
CHIS 2	04.00	-	-	1	38.2									
CIRC 1	00.30	-	-		-									RECUPERATO CAMPIONI NON SIGNIFICATIVI DI ACQUA IMMESSA

Risultati e Interpretazione della Prova: L'INTERVALLO HA EROGATO GAS METANO. LA PROVA E' STATA RIPETUTA A CAUSA DEL RINVENIMENTO DELLA DUSE DI FONDO OSTRUITA DA DETRITI.

Nr. 2 bis

FORO 1 DA m 1228 A m 1230

Tester LPR/N HALLIBURTON Valvola di circolazione SAFETY VALVE
Packer "RTTS" HALLIBURTON Diam. 7" Fissato a m 1211.42

Carico 53.8 Kg/cmq Delta P. 115.6 Kg/cmq D.Fondo - Fango s.Packer: litri 380
Batteria formata: DRILL PIPE 3"1/2 + DRILL COLLAR 4"3/4 Vol. Tot.: litri 4100
Cuscino in Batt.: BRINE FINO A m 1202 + ACQUA DOLCE FINO A m 700 Vol. Tot.: litri 1680

Fango in Pozzo
Tipo:BRINE Densita': 1470 g/l Viscosita': - Cloruri : 341 g/l NaCl pH 7.5

Misure di pressione di Fondo	Riferimento	Strumento	Prof.	Prof.Vert.
AMERADA	1	H - 911	1215	
BT	2	1248	1222	

Oper.n	Durata	Dusi di testa	P.Testa	Rif	P.Fondo	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens.	API	Clor.	PH	Note
EROG 1	00.05	1/16"	0.0	2	54.1									
EROG 1	07.45	1/16"	0.0	2	62.1	GAS	F							
EROG 1	04.00	1/4"	0.0	2	62.3									
CHIS 1	14.30	-	-	1	78.3									
CIRC 1	01.00	-												RECUPERATO CAMPIONI NON SIGNIFICATIVI DI ACQUA IMMESSA

Risultati e Interpretazione della Prova: LA PROVA E' TECNICAMENTE RIUSCITA. L'INTERVALLO HA EROGATO GAS METANO.

PROVE DI PRODUZIONE

(P = Provenienza fluido : B-Batteria/S-Sotto Paker/F-Formazione)
(Oper = Operazioni : INIZ-Fase iniziale prova/EROG-Erogazione/CHIS-Chiusura/CIRC-Circolazione inversa/FINE-Fase finale prova/LIFT-Lifting)
POMP-Pompamento/RECU-Recupero delle aste/SPUR-Spurgo/STIM-Stimolazione/SVUO-Svuotamento aste)

Nr. 1

FORO 1 DA m 1320 A m 1343 (IN FORO SCOPERTO)

Packer OTIS "RH" Diam. 7" Fissato a m 1313.3
Carico: 188.8 Kg/cmq Delta P.: 6.6 Kg/cmq D.Fondo: - Fango s.Packer: litri 440
Batteria formata: TUBING 2" 7/8 EU Vol. Tot.: litri 4000
Cuscino in Batt.: FANGO + AZOTO DA m 1200 Vol. Tot.: litri 350

Fango in Pozzo
Tipo: LS Densità: 1430 g/l Viscosita': 47 Cloruri: 1.7 g/l NaCl PH: 11

Oper.n	Durata	Dusi di testa	P.Testa	P.Fondo	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens.	API	Clor.	PH	Note
INIZ	00.00	-	138.0	-									PRESSIONE DOPO SPIAZZAMENTO
SPUR 1	00.30	1/8"	83.0	-	AZOTO	B							
CHIS 1	09.00	-	103.6	176.8									POSIZIONATO MISURATORE DI PRESSIONE A m 1335
CHIS 1	23.15	-	105.0	180.1									
SPUR 2	00.15	3/16"	33.4	113.7	AZOTO	B							
SPUR 2	03.00	5/16"	0.0	102.2	GAS	F							LEGGERO SOFFIO IN TESTA: ACCESO FIACCOLA
SPUR 2	11.00	5/16"	0.0	129.5	FANGO	S	0.4	70 l/h	1310		2.0	10.5	
SPUR 2	12.00	5/16"	0.0	120.9	ACQUA	F	1.5	42 l/h	1035		11.5	9.0	
SPUR 2	12.15	5/16"	0.0	121.7	ACQUA	F	3.0	120 l/h	1025		16.0	8.5	
CHIS 2	02.45	-	25.3	151.5									
CHIS 2	10.15	-	39.8	170.3									
CIRC 1	00.30	-	-	-	ACQUA	F			1015		16.0	8.5	PRELEVATO 5 CAMPIONI DI ACQUA

Risultati e Interpretazione della Prova: LA PROVA E' TECNICAMENTE RIUSCITA. L'INTERVALLO HA EROGATO ACQUA SALATA CON TRACCE DI GAS.

Nr. 2

FORO 1 DA m 1291 A m 1292.5 (INTERVALLO SPARATO DA m 1291 A m 1292.5)

Packer OTIS "RH" Diam. 7" Fissato a m 1253.79
Carico: 190.6 Kg/cmq Delta P.: 12.5 Kg/cmq D. Fondo: - Fango s.Packer: litri 770
Batteria formata: TUBING 2" 7/8 EU Vol. Tot.: litri 3800
Cuscino in Batt.: BRINE + AZOTO DA m 1125 Vol. Tot.: litri 390

Fango in Pozzo
Tipo: BRINE Densità: 1450 g/l Viscosita': - Cloruri: 341 g/l PH: 8.5

Oper.n	Durata	Dusi di testa	P.Testa	P.Fondo	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens.	API	Clor.	PH	Note
INIZ	00.00	-	144.8	-									PRESSIONE DOPO SPIAZZAMENTO
SPUR 1	01.00	3/16"	7.2	-	AZOTO	B							
SPUR 1	02.00	1/4"	0.0	-	GAS	F							
CHIS 1	02.45	-	27.0	129.6									POSIZIONATO MISURATORE DI PRESSIONE A m 1291
CHIS 1	01.30	-	36.9	145.8									
SPUR 2	00.15	5/16"	0.0	111.9	GAS	F							
SPUR 2	07.15	5/16"	0.0	148.1	BRINE	S			1370				FLUIDO A GIORNO
SPUR 2	18.15	5/16"	0.3	123.0	BRINE + ACQUA	S/F	2.0	370 l/h	1130		69.0	10.0	TRACCE DI OLIO (2%)
SPUR 2	17.15	5/16"	0.2	120.8	ACQUA	F	4.8	150 l/h	1020		15.5	8.5	TRACCE DI OLIO (2%)
CHIS 2	01.45	-	23.5	147.2									
CHIS 2	22.15	-	44.1	170.6									
RECU 1	01.00	-	0.0	-	ACQUA	F			1020		15.0	8.5	
CIRC 1	00.30	-	-	-	ACQUA	F			1015		15.7	8.5	PRELEVATO 3 CAMPIONI DI ACQUA

Risultati e Interpretazione della Prova: LA PROVA E' TECNICAMENTE RIUSCITA. L'INTERVALLO HA EROGATO ACQUA SALATA CON TRACCE DI OLIO E DI GAS.

Nr. 3

FORO 1 DA m 1275 A m 1277.5 (INTERVALLO SPARATO DA m 1275 A m 1277.5)

Packer OTIS "RH" Diam. 7" Fissato a m 1246.92
Carico: 184.5 Kg/cmq Delta P.: 8.5 Kg/cmq D.Fondo:
Batteria formata: TUBING 2" 7/8 EU
Cuscino in Batt.: BRINE + AZOTO DA m 1225

Fango s.Packer: litri 630
Vol. Tot.: litri 3800
Vol. Tot.: litri 66

Fango in Pozzo
Tipo: BRINE Densità: 1480 g/l Viscosita': - Cloruri: 341 g/l NaCl PH: 8.0

Oper.n	Durata	Dusi di testa	P.Testa	P.Fondo	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens.	API	Clor.	PH	Note
INIZ	00.00	-	154.7	-									PRESSIONE DOPO SPIAZZAMENTO
SPUR 1	00.30	3/16"	36.2	49.3	AZOTO	B							POSIZIONATO MISURATORE DI PRESSIONE A m 1265
SPUR 1	00.45	3/16"	4.9	23.1	GAS	F							
SPUR 1	16.45	3/16"	0.0	75.9	GAS	F							
CIRC 1	00.30	-	-	-	ACQUA	F			1020		23.0	7.0	PRELEVATI 4 CAMPIONI DI ACQUA

Risultati e Interpretazione della Prova: LA PROVA E' TECNICAMENTE RIUSCITA. L'INTERVALLO HA EROGATO ACQUA SALATA CON TRACCE DI GAS.

LEAK OFF TEST
============== NESSUNO

VACUUM TEST
=========== NESSUNO

STIMOLAZIONE
============= NESSUNA

ANALISI
=========

CAMP. GAS
FORO 1 DA m 1228 A m 1230

* CIFL 961/87 ** BOLLETTINO ANALISI
Composizione centesimale
(cromatografia di gas)

OPERAZIONE: PROVA DI STRATO N. 2 bis
CAMPIONATO IN BOMBOLA DAL CAMPIONATORE
DI FONDO

		% mol
Metano	:	93.29
Etano	:	3.70
Propano	:	1.36
i-Butano	:	0.32
n-Butano	:	0.44
i-Pentano	:	0.18
n-Pentano	:	0.12
Esani	:	0.17
Eptani	:	0.08
Ottani	:	0.02
CO2	:	-
Azoto	:	0.32
		100.00

Densita' (aria = 1) : 0.612
Peso Specifico a 15°C : 0.749 Kg/mc
Potere calorifico superiore a 15°C : 9763 Kcal/mc
Potere calorifico inferiore a 15°C : 8815 Kcal/mc

CAMP. GAS
FORO 1 DA m 1275 A m 1277.5

* CIFL 960/87 ** BOLLETTINO ANALISI
Composizione centesimale
(cromatografia di gas)

OPERAZIONE: PROVA DI PRODUZIONE N. 3
CAMPIONATO IN PIPETTA DI VETRO DURANTE L'EROGAZIONE
CON DUSE 3/16"

		% mol
Metano	:	94.63
Etano	:	1.34
Propano	:	1.51
i-Butano	:	0.39
n-Butano	:	0.53
Neo-Pentano	:	0.01
i-Pentano	:	0.23
n-Pentano	:	0.16
Esani	:	0.24
Eptani	:	0.15
Ottani	:	0.03
CO2	:	0.04
Azoto	:	0.74
		100.00

Densita' (aria = 1) : 0.612
Peso Specifico a 15°C : 0.750 Kg/mc
Potere calorifico superiore a 15°C : 9697 Kcal/mc
Potere calorifico inferiore a 15°C : 8754 Kcal/mc

RISULTATI MINERARI
==================== LA SERIE "MARNOSO ARENACEA" EQ., RISULTATA INDIZIATA DI MINERALIZZAZIONE DAI LOG ELETTRICI, E' STATA OGGETTO DI TRE PROVE DI PRODUZIONE E DI DUE PROVE DI STRATO. TUTTI GLI INTERVALLI PROVATI HANNO MOSTRATO UNA MINERALIZZAZIONE AD ACQUA SALATA (16-23 g/l) CON TRACCE DI GAS E/O OLIO, AD ECCEZIONE DEL LIVELLO DA m 1228 A m 1230 CHE HA EROGATO GAS SECCO. I PARAMETRI EROGATIVI ED I TEMPI MOLTO LUNGHI DI RECUPERO DELLA PRESSIONE HANNO EVIDENZIATO UNA PERMEABILITA' ESTREMAMENTE RIDOTTA DELLA FORMAZIONE: IL POZZO E' STATO ABBANDONATO PREVIA CHIUSURA MINERARIA CON TAPPI DI CEMENTO.

RISULTATI GEOLOGICI
==================== IL SONDAGGIO "VALLEZZA 201" SI PROPONEVA DI ESPLORARE UN MOTIVO ANTICLINALE EVIDENZIATO DALLA SISMICA A RIFLESSIONE CHE, PER CORRELAZIONE CON GLI ALTRI POZZI, DOVEVA RAPPRESENTARE IL TOP DELLA "SERIE CONGLOMERATICA DI VALLEZZA" RINVENUTA MINERALIZZATA AD OLIO NELL'OMONIMO CAMPO.
AL DI SOTTO DEL COMPLESSO ALLOCTONO SI E' INVECE ENTRATI DIRETTAMENTE IN UNA FACIES CHE PER REGOLARITA' DI SEDIMENTAZIONE ED INQUADRAMENTO REGIONALE E' STATA ATTRIBUITA ALLA FORMAZIONE "MARNOSO-ARENACEA"EQ.; E' QUINDI VENUTA A A MANCARE, PROBABILMENTE PER MANCATA SEDIMENTAZIONE O PER EROSIONE, LA PARTE SOMMITALE DI QUELLA CHE E' STATA DEFINITA "SERIE CONGLOMERATICA DI VALLEZZA".