

ENI S.p.A. Divisione Agip

MONTECCHIO 1

2875

Profilo del pozzo: **MONTECCHIO 1**

Titolare: **ENTE NAZIONALE IDROCARBURI - S.P.A.**

Operatore: **AGIP**

Comune: **Capparo**

1001

Permessi: **GRADIZZA**

Cod. pozzo: **07698**

Disegno N°: **18-04-01**

Allegato al: **Relazione finale "MONTECCHIO 1"**

Approvato da: **G. Bosini**

Allegato N°: **1**

Scala: **1:1000**

Data: **Apr. '2001**

Completore: **M.Vetflore - C.Piras**

Operatore: **G. Bosini**

Revisore: **1**

EMILIA ROMAGNA

Posse: **ITALY**

Comune: **Capparo**

44° 56' N

11° 54' E

11° 54' E

11° 54' E

44° 54' N

44° 56' N

CoordGeog. Long: **0° 39' 9.59" WMM** Lat: **44° 55' 7.9" N**

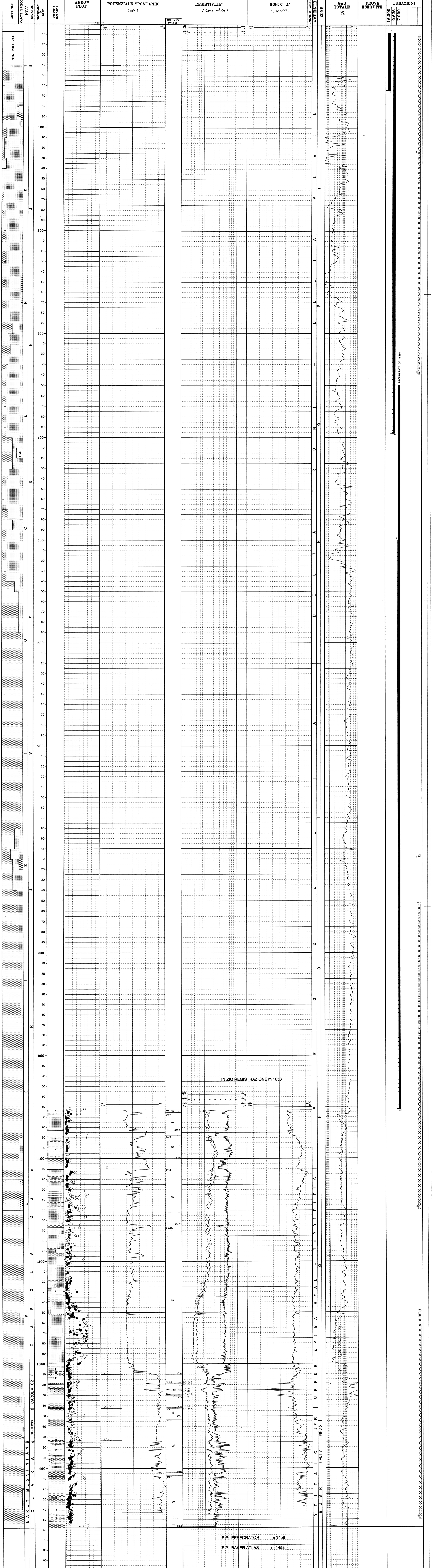
CoordPlane East: **1720978.6** Nord: **4977843.1**

Fondo pozzo Long: **1001**

Scale: **1/100000**

Map showing well location and geological context.

Impianto SOLIMEC G125	Inizio perforazione 09-01-2001	Inizio produzione - -	Esito del pozzo GAS (NON COMMERCIALE)	Quota Tavola rotaria 8.00
Contrattista SATIME	Fine perforazione 20-01-2001	Fine produzione - -	Status TAPPATO E ABBANDONATO	Quota Primo fango 0.50
Profondità totale m 1458	Impianto rilasciato 27-01-2001			Quota Piano campagna 2.00



LEGENDA CODICI

AMBIENTI → UPER (ENI/ENEL)

BIOZONE

→ LITOL. FERRAR. (PRE-12500)

→ S. MAR. E. (PRE-12500)

TUBAZIONI Dati generali (C=Casing/L=Liner/F=Liner finestrato/R=Liner reintegrato)

Foro	Tipo	Top	Bottom	Diametro	Top Cml	Teorico	Note
1	C	3500	1053.00	700	500.0		Note: Casing 7" 53 # L80 + 35; cemento con 28 m3 di malta D= 1.5 kg/m3; Casing 7" 53 # L80 + 35; cemento con 28 m3 di malta D= 1.5 kg/m3; confezionato con 10 l di Geocom "G".

PRELIEVO CUTTINGS

Foro	Top	Bottom	Camp.	Tipo	Sr
1	40.0	700.0	10	Lavati	2
1	700.0	1100.0	20	Lavati	2
1	1100.0	1458.0	20	Lavati	2

DESCRIZIONI LITOLOGICHE

Foro	Top	Bottom	Descrizione
1	40.0	110.0	Fm. Rovereto (Pliocene) (Dato) da m 40 a m 620 sabbie da fini a grossolane, talora micacee, con interazioni di argilla grigia. Presenza di macrofossili, di glicolite (in particolare a m 60) e di resti carboniosi, da m 620 a m 1110: prevalentemente silt e sabbie fini, talora micacee. Livello di argilla o ciotoli prevalentemente calcareo-giallicci o m 812.
1	110.0	1342.5	Fm. Corchia (Pliocene) (Forlivese) da m 1110 a m 1235: silt e sabbie fini, talora micacee, con scorie intercalazioni argillose da m 1235 a m 1310; sabbie fine con scorie intercalazioni argillose da m 1310 a m 1342.5; prevalentemente silt e argille, con sottili intercalazioni di sabbie fini. Livelli di argilla grigia da m 1318 a m 1324-26, m 1330-32.
1	1342.5	1373.5	Fm. Sarnano Esterno (Pliocene) (Pompa sabbiosa) argille fossilifere grigio-verdastre.
1	1373.5	1458.0	Fm. Corchia (Pliocene) (Dato) sabbie fini, con intercalazioni di argille grigio-verdastre talora di silti biancastre (a m 1410). Locali presenza di macrofossili.

FANGO DI PERFORAZIONE

Foro	Top	Bottom	Tipo	Densita'	U.M.	Salinita'	Pressione	U.M.
1	250.0	250.0	FWE	1.120	g/l	3.5	49.2	kg/cm2
1	400.0	400.0	FWE	1.220	g/l	5.1	65.0	kg/cm2
1	500.0	500.0	FWSLU	1.350	g/l	5.1	137.4	kg/cm2
1	650.0	650.0	FWSLU	1.350	g/l	5.1	145.5	kg/cm2
1	1076.0	1076.0	FWSLU	1.350	g/l	4.6	152.0	kg/cm2
1	1258.0	1258.0	FWSLU	1.350	g/l	4.6	165.0	kg/cm2
1	1393.0	1393.0	FWSLU	1.350	g/l	4.6	182.2	kg/cm2
1	1350.0	1350.0	FWSLU	1.350	g/l	4.5	166.6	kg/cm2

OPERAZIONI DI WELL LOGGING

Foro	Operazione	Codice	Top	Bottom	Data	Contrattista
1	1	20L-CN-HDP-CR	1458.0	1458.00	21-01-2001	GGG
1	1	12H-DE2-DAL-MS-CR-SP	1053.00	1426.00	21-01-2001	BAKER ATLAS
1	1	MR-SP	1053.00	1426.00	21-01-2001	BAKER ATLAS

TEMPERATURE DAI LOGS

Foro	Operazione	Prof. misurata	T. misurata
1	1	1458.0	50.5
1	1	1457.0	54.0
1	1	1458.0	53.0

TAPPI

Foro	Top	Bottom	TT	Scopo	Fresato	Note
1	110	337.0	CM	OM	N	Testato con 8 l.
1	125.0	337.0	CM	OM	N	Testato con 8 l e 50 bar.
1	857.0	807.0	BP	OM	N	Testato con 8 l e 70 bar.
1	854.0	807.0	CM	OM	N	Testato con 8 l.
1	1250.0	1450.0	CM	OM	N	Testato con 8 l.

NOTE TECNICHE

1) **Top** 1458.0

2) **Bottom** 1053.0

3) **Temp** 53.0

4) **Salinita'** 3.5

5) **Pressione** 166.6

6) **U.M.** kg/cm2

7) **U.M.** g/l

8) **U.M.** m

9) **U.M.** m

10) **U.M.** m

11) **U.M.** m

12) **U.M.** m

13) **U.M.** m

14) **U.M.** m

15) **U.M.** m

16) **U.M.** m

17) **U.M.** m

18) **U.M.** m

19) **U.M.** m

20) **U.M.** m

21) **U.M.** m

22) **U.M.** m

23) **U.M.** m

24) **U.M.** m

25) **U.M.** m

26) **U.M.** m

27) **U.M.** m

28) **U.M.** m

29) **U.M.** m

30) **U.M.** m

31) **U.M.** m

32) **U.M.** m

33) **U.M.** m

34) **U.M.** m

35) **U.M.** m

36) **U.M.** m

37) **U.M.** m

38) **U.M.** m

39) **U.M.** m

40) **U.M.** m

41) **U.M.** m

42) **U.M.** m

43) **U.M.** m

44) **U.M.** m

45) **U.M.** m

46) **U.M.** m

47) **U.M.** m

48) **U.M.** m

49) **U.M.** m

50) **U.M.** m

51) **U.M.** m

52) **U.M.** m

53) **U.M.** m

54) **U.M.** m

55) **U.M.** m

56) **U.M.** m

57) **U.M.** m

58) **U.M.** m

59) **U.M.** m

60) **U.M.** m

61) **U.M.** m

62) **U.M.** m

63) **U.M.** m

64) **U.M.** m

65) **U.M.** m

66) **U.M.** m

67) **U.M.** m

68) **U.M.** m

69) **U.M.** m

70) **U.M.** m

71) **U.M.** m

72) **U.M.** m

73) **U.M.** m

74) **U.M.** m

75) **U.M.** m

76) **U.M.** m

77) **U.M.** m

78) **U.M.** m

79) **U.M.** m

80) **U.M.** m

81) **U.M.** m

82) **U.M.** m

83) **U.M.** m

84) **U.M.** m

85) **U.M.** m

86) **U.M.** m

87) **U.M.** m

88) **U.M.** m

89) **U.M.** m

90) **U.M.** m

91) **U.M.** m

92) **U.M.** m

93) **U.M.** m

94) **U.M.** m

95) **U.M.** m

96) **U.M.** m

97) **U.M.** m

98) **U.M.** m

99) **U.M.** m

100) **U.M.** m

RISULTATI MINERARI

L'obiettivo del sondaggio era un orizzonte torbidolite pleistocenica della Fm. Corchia, chiusa in origine sulla struttura di Vigolo e già mineralizzata a gas nel campo di Pomposo. L'obiettivo è stato ottenuto dal pozzo Montecchio 1 alla profondità di m 1318.5 confermando le previsioni del programma geologico. Infatti, nel pozzo, è stata rinvenuta la mineralizzazione a gas nell'intervallo 1318.5-1342.5 per un net pay totale di 3.5 metri con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1342.5-1350,0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1350-1373.5, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1373.5-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elevati valori di Sw riducibile (da 70-75%) e porosità (da 10-15%) nel pozzo per il 20% circa. L'analisi di laboratorio di un campione di mineralizzazione a gas, ha rivelato la presenza di idrocarburi gassosi, prevalentemente a base di metano, con tracce di etano, propano e butano. La mineralizzazione a gas è stata rinvenuta anche in un intervallo di m 1458.0-1458.0, con elev