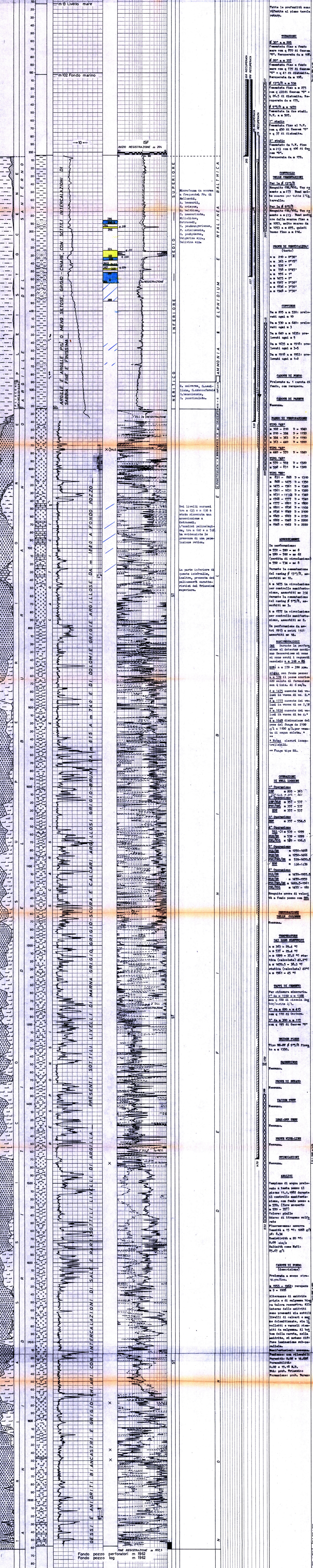


ROCCHE TERRIGENE	ROCCHE CARBONATICHE	ROCCHE IGNEE E METAMORFICHE	STRUTTURE SEDIMENTARIE E DIAGENETICHE	MINERALIZZAZIONE
<ul style="list-style-type: none"> Elementi di breccia Ciottoli Sabbia grossolana Sabbia fine Sabbia scura Sabbia sabbiosa Sabbia litica Sabbia sabbiosa Sabbia sabbiosa Silt Argilla Marna Cemento in generale Cemento alifaco Cemento carbonatico Cemento calcareo Cemento dolomitico Cemento alluvico Cemento ferrugineo Cemento sideritico 	<ul style="list-style-type: none"> Calcare in generale Mudstone Packstone Tridstone Boudinage Chalk Calcare dolomitico Dolomia calcarea Dolomia in generale (> 62 µ) Dolomia fine (< 62 µ) Cesso o anidrite Sali di Na, K, Mg Carbone in generale Silice Rocce ferruginee 	<ul style="list-style-type: none"> Rocce intrusive Rocce effusive Rocce piroclastiche Rocce metamorfiche Particelle e fossili Intracristalli angolari in generale Intracristalli arrotondati in generale Reticolati Doliti Oncoliti Macrofossili in generale Brachiopodi Coralli Conchiglie Laminibranchi Rudisti Macroforaminiferi Microforaminiferi Foraminiferi planctonici Foraminiferi bentonici Foraminiferi frammentati Rudisti in frammenti Radiolari Spicole di Spongia Ostracodi 	<ul style="list-style-type: none"> Stratificazione massiccia Stratificazione decrescente Stratificazione irregolare Stratificazione gradata Strutture nodulari Stratificazione disturbata Laminazioni convolute Ripigli-macchi Fratture di estrazione Pressure solution Strutture goepse Bridgeway 	<ul style="list-style-type: none"> Acqua dolce Acqua salata Tracce di gas Gas Acido solforico Anidride carbonica Tracce di olio Olio Tracce di gas e di olio



ANNOZZIONI
 Il pozzo MIZAR 2, ubicato 2 km SW dal pozzo MIZAR 1, aveva come obiettivo principale l' esplorazione delle formazioni carbonatiche terziarie/mesozoiche (rinvenute con tracce di olio accanto al pozzo Mizar 1) in posizione strutturale più favorevole all'accumulo di idrocarburi.
 Il sondaggio ha attraversato una serie di intercalazioni di rari livelli marsoni e calcarei.
 Nella serie terrigena, risultata prevalentemente argillosa si sono rinvenuti 3 livelli mineralizzati a gas (a 294 - 296, a 324 - 336, a 347 - 349) che, data la poca profondità, non sono da considerarsi, attualmente, di scarso interesse per fini produttivi.
 Con fondo pozzo a m 1475 il pozzo scaricava, aumento dei volumi in vasca di circa m 2. Per 5 giorni per appesantire e condizionare il fango.
 Con fondo pozzo a m 1836 il pozzo scaricava, aumento dei volumi in vasca di circa m 2. Per 5 giorni per appesantire e condizionare il fango.
 Con fondo pozzo a m 1849, per manifestazione ad acqua il fango si alleggeriva da 2100 g/l a 1600 g/l, venivano per 4 giorni per condizionarlo ed appesantirlo.