	<p>Eni S.p.A. Divisione Agip</p>				<p>Documento n. INPE/018/2003</p>	
---	--------------------------------------	--	--	--	---------------------------------------	--

CONCESSIONE

"SANTA MARIA IMBARO"

CHIETI

NOTA INTEGRATIVA ALLA ISTANZA DI RILASCIO CONCESSIONE RELAZIONE TECNICA

0	Emissione 07/03/2003	M. MALPELI	A.MAFFIOLI	G. FRESIA	07/03/2003
REV.	DESCRIZIONE	PREPARATO	VERIFICATO	APPROVATO	DATA

SOMMARIO

1	INTRODUZIONE.....	2
2	POTENZIALE RESIDUO SM4	3
3	PREVISIONI DI PRODUZIONE.....	4
4	VALUTAZIONE ECONOMICA	5
5	CONCLUSIONI	5

1 INTRODUZIONE

La presente nota tecnica ha lo scopo di integrare le informazioni fornite a UNMIG nell'istanza di rilascio della concessione " SANTA MARIA IMBARO" (allegata) presentata nel Dicembre 2002.

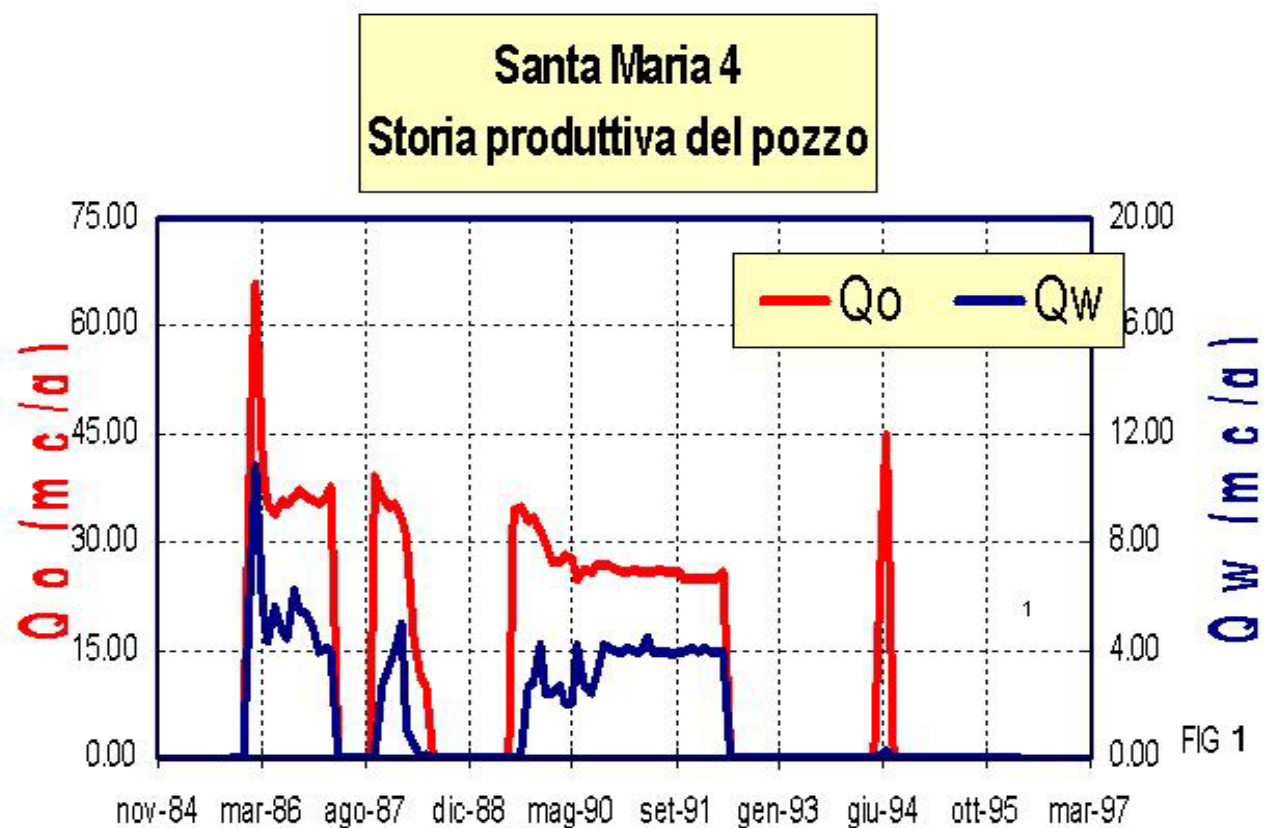
In particolare verranno illustrati i seguenti punti:

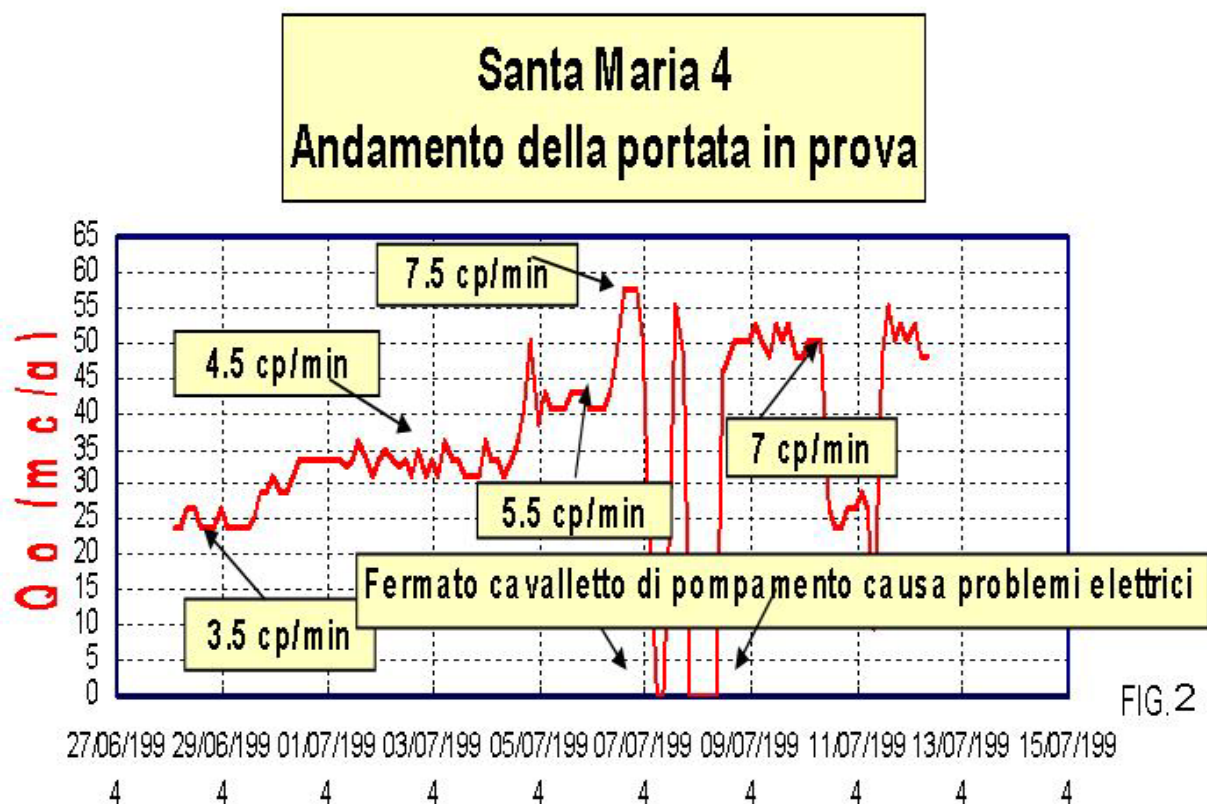
- Possibile produzione dal pozzo "Santa Maria 4" e stima delle riserve ancora recuperabili;
- Analisi tecnico-economica che illustra l'antieconomicità di un possibile progetto di ripresa della produzione, considerando anche i necessari adeguamenti degli impianti per rispettare i limiti di emissione in atmosfera;

2 POTENZIALE RESIDUO SM4

Il pozzo Santa Maria 4 (SM4) ha prodotto dal Febbraio 1996 al Maggio 1992 una portata cumulativa di olio pari a 47.4 KSmc (fig. 1). La produzione del campo (SM3, SM4 e SM5) è stata sospesa nel 1992 per gli alti costi operativi del centro ad olio.

Nel corso del 1994 è stata condotta una prova di produzione (fig. 2) con lo scopo di verificare la capacità erogativa del pozzo che ha raggiunto una portata max in olio di circa 50 mc/g con una Q_w risultata pari a 2.4 mc/g.





3 PREVISIONI DI PRODUZIONE

Il SM4 è l'unico pozzo per il quale si può pensare ad un potenziale residuo. Le previsioni di produzione hanno una durata 10 anni, le riserve residue da produrre sono pari a 80.9 Kmc di olio.

Campo di Santa Maria Forecast SM4							
	Anno	Qo mc/g	Pro. Ann Kmc	Qw mc/g	Cum. Wat Kmc	Np Kmc	R.F. %
Forecast	Caso " Do Nothing "						R.F.
	1	30,2	11	11,6	35,3	70,8	5,9%
	2	28	10,2	19,9	55,2	81,0	6,8%
	3	26,1	9,5	19,8	75,0	90,5	7,5%
	4	24,4	8,9	19,6	94,6	99,4	8,3%
	5	22,9	8,4	19,3	113,9	107,8	9,0%
	6	21,6	7,9	19	132,9	115,7	9,6%
	7	20,1	7,3	18,5	151,4	123,0	10,3%
	8	18,3	6,7	14,5	165,9	129,7	10,8%
	9	17,5	6,4	15	180,9	136,1	11,3%
	10	12,6	4,6	5,8	186,7	140,7	11,7%

OOIP : 1.2 Mmc ST

NP SM3 SM4 60.7 KmcST

4 VALUTAZIONE ECONOMICA

La valutazione dell' economicità del ripristino alla produzione del giacimento è fatta sulla base degli investimenti necessari per la ripresa del pozzo SM4 e per l'adeguamento della centrale.

Gli interventi necessari al riavvio della centrale e i relativi costi (marzo 2003) sono presentati nella tabella seguente:

TAB.3

Punti di intervento	Azioni	Costi (K€)
Adeguamento DPR 203/88	Termocombustore	800
	Pensiline di carico	500
	Copertura e convogl. vasche semioleose	250
Adeguamento 624/96	Impianti elettrici	300
Contingency	Pozzo e Centrale fermi da 10 anni	460
Totale (K€)		2310

I costi operativi della centrale sono stati calcolati considerando un organico completo disposto a copertura di un ciclo lavorativo di 24 ore per un totale di 13 operatori più un capo centro (TAB.1).

TAB.1

Capo centro		
Operatore calderista	Operatore di produzione	Giro pozzi
Operatore calderista	Operatore di produzione	Giro pozzi
Operatore calderista	Operatore di produzione	Giro pozzi
Operatore calderista	Operatore di produzione	
Operatore calderista	Operatore di produzione	

Tipologia	Costi (K€)
Costo Lavoro	587
Costo Materiali	50
Consumi Interni	200
Costo Terzi	500
Costi Indiretti	400
Costi Diversi	80
Totale (K€)	1817

5 CONCLUSIONI

Considerando gli investimenti, i costi operativi e l'attuale e futuro mercato del prezzo dell'olio si evince l'assoluta antieconomicità del ripristino alla produzione del giacimento.