



Ministero delle Attività Produttive

Direzione Generale per l'Energia e le Risorse Minerarie
Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi e la Geotermia

Attività di ricerca e coltivazione di idrocarburi in Italia Rapporto annuale 2004

Maggio 2005

Premessa

L'UNMIG è stato istituito nel 1957 con la stessa legge che disciplinò le attività upstream in terraferma in Italia, a seguito delle prime incoraggianti scoperte dell'AGIP, che facevano supporre la presenza di interessanti prospettive geo-giacimentologiche. Nato dai ruoli tecnici del Corpo delle miniere, è demandato alla gestione amministrativa ed al controllo del settore delle attività dell'upstream degli idrocarburi, comprese le funzioni di polizia mineraria. Attualmente è costituito dai 7 Uffici dell'Area Funzionale F della DGERM, di cui 3 decentrati a Bologna, Roma e Napoli. Elabora annualmente un rapporto sullo stato delle attività dell'upstream degli idrocarburi, evidenziando anche le maggiori problematiche di carattere tecnico ed amministrativo. Il rapporto è quindi reso pubblico attraverso il sito web del Ministero delle attività produttive (<http://www.attivitaproduttive.gov.it>).

Dalle elaborazioni si evince il perdurare dello stato di sofferenza in cui da tempo versa il settore, che si traduce in un progressivo declino delle produzioni di gas naturale, nella scarsità delle attività di prospezione e di perforazione di nuovi pozzi di ricerca e, infine, nel continuo calo delle riserve minerarie recuperabili che, per il gas, hanno subito un dimezzamento negli ultimi 13 anni.

Per la ricostituzione delle riserve servono investimenti a rischio elevato, che gli Operatori petroliferi non intendono dispiegare in un momento, quale è quello attuale, in cui manca in Italia la certezza del diritto e la garanzia di poter mettere in produzione le risorse minerarie eventualmente rinvenute.

I più antichi e maturi giacimenti nazionali di idrocarburi sono in fase di esaurimento ed il divieto – disposto per legge – di mettere in coltivazione circa 30 miliardi di metri cubi di gas già accertati a seguito di costose ricerche nell'area c.d. dell' "Alto Adriatico" ha impedito di compensare il naturale declino della produzione nazionale di gas.

Analoghe considerazioni possono farsi per quanto riguarda il greggio, se si considera che un importante giacimento, quale è quello di "Tempa Rossa", in Basilicata, non può ancora essere sviluppato e messo in coltivazione per i ritardi connessi alle difficili negoziazioni tra la regione ed i concessionari sull'entità delle "compensazioni ambientali".

Gli operatori del settore, da tempo disincentivati per la sovrapposizione esistente tra le competenze statali e quelle regionali e per i vincoli di natura ambientale che gravano sull'upstream degli idrocarburi e che appaiono spesso dettati da preoccupazioni non supportate da elementi e dati di valore scientifico, attendono ancora con fiducia, per l'eventuale rilancio degli investimenti nell'esplorazione e nella ricerca, i positivi auspicabili sviluppi dall'applicazione di alcune norme di semplificazione per l'upstream dettate dalla legge n. 239/2004 sul riordino del settore energetico.

INDICE

Rapporto sulle attività di ricerca e coltivazione di idrocarburi in Italia nel 2004 3

Tabelle e grafici

Attività di perforazione distinta per scopo - Serie storica anni 1984-2004 6

Numero di pozzi perforati – serie 1984-2004

Metri perforati – serie 1984-2004

Carta pozzi in Italia 7

Ritrovamenti nell'esplorazione: Serie storica anni 1994 – 2004 8

Carta ritrovamenti nel 2004 9

Titoli minerari per idrocarburi - Serie storica anni 1984 – 2004 10

N. permessi di ricerca negli anni 1984-2004

N. concessioni di coltivazione negli anni 1984-2004

Titoli minerari in terraferma - Aggiornamento al 31 dicembre 2004 11

Superficie permessi di ricerca in terraferma al 31-12-2004

Superficie concessioni di coltivazione in terraferma al 31-12-2004

Titoli minerari in mare - Aggiornamento al 31 dicembre 2004 12

Superficie dei permessi di ricerca in mare al 31-12-2004

Superficie concessioni di coltivazione in mare al 31-12-2004

Carta Titoli Minerari in Italia 13

Produzione di idrocarburi - Serie storica anni 1984 – 2004 14

Produzione Gas negli anni 1984-2004

Produzione Olio negli anni 1984-2004

Produzione Gas per regione/zona marina - confronto anni 2003-2004 15

Produzione di gas per regione/zona marina anno 2004

Produzione Olio per regione/zona marina - Confronto anni 2003-2004 16

Produzione di olio per regione/zona marina anno 2004

Riserve al 31-12-2004 17

Riserve di gas recuperabili per regione/zona marina al 31-12-2004

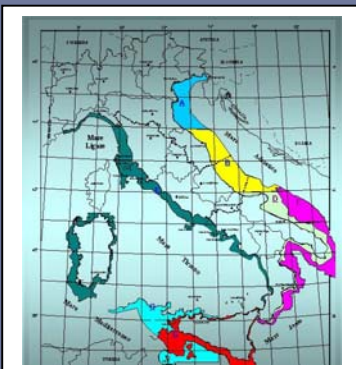
Riserve di olio recuperabili per regione/zona marina al 31-12-2004

Riserve recuperabili e produzione cumulata - Serie storica anni 1984-2004 18

Riserve di gas recuperabili negli anni 1984-2004

Riserve di olio recuperabili negli anni 1984-2004

Royalties - Produzione e Gettito serie storica 1997 – 2003 19



Rapporto sulle attività di ricerca e coltivazione di idrocarburi in Italia nel 2004

1. Attività di prospezione e ricerca

Si è concretizzata, nel 2004, nell'esecuzione di qualche campagna sismica e nella perforazione di soli 10 pozzi (di cui nessuno in mare) per un totale di circa 22.000 metri perforati, valori quindi analoghi a quelli del 2003. Il valore medio di profondità verticale raggiunta dai pozzi di ricerca è circa 2150 m.

Sono stati inoltre eseguiti 29 pozzi a scopo di sviluppo per complessivi circa 59.000 metri.

Valori del genere si riscontrano ormai da un quinquennio e sono chiaramente indicativi della crisi del settore, in particolare dell'attività esplorativa, che, come è noto, è quella che comporta investimenti caratterizzati da un elevato rischio minerario. Nel 2004 sono state addirittura quasi abbandonate le ricerche a mare.

2. Ricerche e ritrovamenti

Hanno riguardato aree già note, confermando che gli Operatori, nell'attuale situazione di crisi del settore, sembrano propensi ad effettuare investimenti di perforazione esplorativa soltanto su prospetti minerari considerati significativamente affidabili. Le attività poste in essere nel 2004 sono state spesso solo quelle già previste in anni precedenti, la cui esecuzione ha subito ritardi più o meno consistenti dovuti a difficoltà operative e/o autorizzative.

3. Titoli minerari

Al 31 dicembre 2004 risultavano vigenti 95 **permessi di ricerca** (di cui 68 in terraferma e 27 in mare) per complessivi circa 38.600 kmq (di cui 27.100 in terraferma e 11.500 in mare) e 209 **concessioni di coltivazione** (di cui 140 in terraferma e 69 in mare) per complessivi circa 19.700 kmq (di cui 10.100 in terraferma e 9.600 in mare). Le Regioni maggiormente impegnate dai titoli sono Emilia Romagna, Lombardia, Abruzzo, Lazio, Basilicata, Sicilia, Marche Piemonte, e Puglia. La superficie impegnata dai titoli è di circa il 12,3% del territorio nazionale.

Per quanto riguarda l'offshore, dove sono stati perforati fino ad oggi oltre 1.500 pozzi e sono operanti 118 piattaforme (di cui 107 per gas e 11 per olio), il 12,7% delle aree marine sotto la giurisdizione nazionale ed aperte alle attività di ricerca e coltivazione di idrocarburi (superficie complessiva circa 166.000 Km²) sono coperte da titoli di ricerca o coltivazione. Il maggior numero di questi, e soprattutto delle concessioni di coltivazione, ricade nelle zone marine A e B del Mare Adriatico.

Rispetto al 2003 i titoli minerari sono diminuiti di 8 unità, mentre rispetto al 1998 - anno di entrata a regime della disciplina sul "licensing" di cui al decreto legislativo n. 625/96 - si registra un decremento del numero dei titoli di circa il 26%; i permessi di ricerca, in particolare, si sono dimezzati. Anche questi dati confermano dunque l'attuale stato di sofferenza del settore e le difficoltà connesse al rilascio di nuovi permessi di ricerca.

Per ulteriori informazioni:

<http://www.attivitaproduttive.gov.it>

Ufficio Nazionale Minerario per gli
Idrocarburi e la Geotermia



4. Produzione di gas

Si sono registrati, per il gas naturale, 12,921 miliardi Smc (-7,7% rispetto al 2003) e, per l'olio greggio, 5,416 milioni di tonnellate (-2,2% rispetto al 2003).

La consistente flessione della produzione gasifera, ormai in atto dal 1994, quando fu raggiunta la punta di 20,6 miliardi Smc, conferma la naturale progressione del declino produttivo di antichi campi ormai maturi, non rimpiazzato dalla messa in produzione di nuove risorse, quali quelle già rinvenute nell'Alto Adriatico prima che in tale area fosse vietata per legge ogni attività di ricerca e coltivazione di idrocarburi. La produzione di altri quantitativi certi di gas è inoltre bloccata per disposizione della Magistratura.

Le Regioni più produttive sono Basilicata, Puglia, Sicilia, Emilia Romagna, Marche, Molise ed Abruzzo mentre in mare la maggiore produzione di gas proviene sempre dalla zona "A" dell'Adriatico che da sola fornisce il 53,2% dell'intera produzione nazionale. Il mare fornisce ancora la maggior parte della produzione nazionale di gas (circa l'82%).

5. Produzione di olio

La produzione nazionale è rimasta all'incirca costante in quanto l'aumento di produzione della Basilicata ha contribuito a compensare il rapido declino degli altri campi ad olio più antichi. La maggior parte della produzione di greggio deriva ancora dalla terraferma (oltre l'82%) e, in particolare, dai campi della Basilicata, del Piemonte e della Sicilia.

Un auspicabile significativo incremento di produzione potrebbe avvenire solo con l'avvio del progetto di sviluppo di altre riserve lucane già da tempo scoperte (giacimento di Tempa Rossa), per il quale tuttavia, anche nel 2004, non si sono registrati sblocchi operativi e si aggravano dunque i ritardi, dovuti alle difficoltà di contrattazione tra gli Operatori e le autorità regionali.

6. Stima delle riserve

Si conferma l'andamento di progressivo declino per le riserve recuperabili di gas (circa 178 miliardi Smc al 31/12/2004). Si ricorda che nel 1991 le riserve estraibili di gas erano valutate in circa 370 miliardi Smc. Si aggrava dunque il problema della mancata ricostituzione delle riserve di gas, tenuto conto, fra l'altro, che quelle attuali sono ubicate per circa il 66% in mare e, in particolare, nella zona "A" dell'Adriatico settentrionale (circa 47%), sulla quale maggiormente incombe, da qualche anno, la preoccupazione per eventuali, ipotizzati effetti ambientali negativi delle attività upstream, con la conseguenza di scoraggiare nuovi investimenti di ricerca, sia in quella zona marina sia nell'immediato entroterra.

La situazione critica del gas e la necessità di favorire la ricerca risultano evidenti dal rapporto fra riserve recuperabili e produzione annuale (vita residua delle riserve, in anni): questo, attualmente, è di circa 13,8 mentre nel 1991 era di 21,2.

Per l'olio le variazioni degli ultimi anni appaiono meno importanti e le riserve recuperabili al 31 dicembre 2004 possono stimarsi in circa 106 milioni di tonnellate, ubicate prevalentemente in terraferma. Per

l'olio il rapporto di cui sopra è attualmente pari a circa 20 anni.

7. Royalties

Nel 2004 l'importo delle **aliquote di prodotto** ("royalties") versate dai concessionari per le produzioni di gas ed olio realizzate nel 2003 a Stato, Regioni e Comuni è stato di 146,9 milioni di Euro.

8. Rapporti con le Regioni

In attuazione dell'Accordo Stato/Regioni del 24 aprile 2001 sulle procedure del decentramento amministrativo, nel 2004 sono state raggiunte n. 12 **intese** con le Regioni a livello centrale (di cui 5 relativamente al conferimento di nuovi permessi) e n. 26 intese a livello operativo.

9. Vigilanza

Nel 2004, i tre Uffici territoriali dell'UNMIG hanno effettuato oltre 1200 controlli sulle attività di ricerca e coltivazione di idrocarburi, al fine di esercitare efficacemente la **vigilanza** su tali attività secondo i compiti istituzionali loro attribuiti dalla vigente normativa di settore.

10. Nuove norme

Si ricorda infine che nel 2004 è stata emanata la legge 23 agosto 2004 sul riordino del settore energetico. Tale legge conferma che la valorizzazione delle risorse nazionali di idrocarburi è uno degli obiettivi generali di politica energetica del Paese e reca, in proposito, disposizioni importanti in materia di ricerca e coltivazione di idrocarburi, tra cui quelle relative ad un procedimento unico per il rilascio dei titoli minerari, d'intesa con le regioni interessate, e quelle che stabiliscono modifiche e semplificazioni alla disciplina della valorizzazione delle "royalties" per il gas naturale, rese necessarie a seguito dell'apertura del mercato del gas. E' dunque auspicabile che tali nuove norme che lo Stato, le regioni e gli enti locali sono chiamati ad applicare sulla base del principio della leale collaborazione, possano incoraggiare gli investimenti nella ricerca ed aiutare il settore a superare l'attuale stato di crisi.

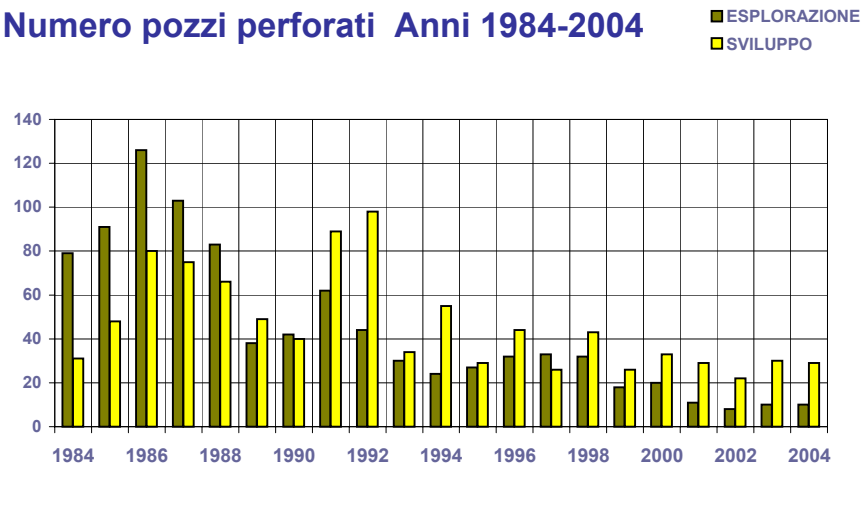
Ministero delle Attività Produttive

Direzione Generale per l'Energia e le Risorse Minerarie
Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi e la Geotermia

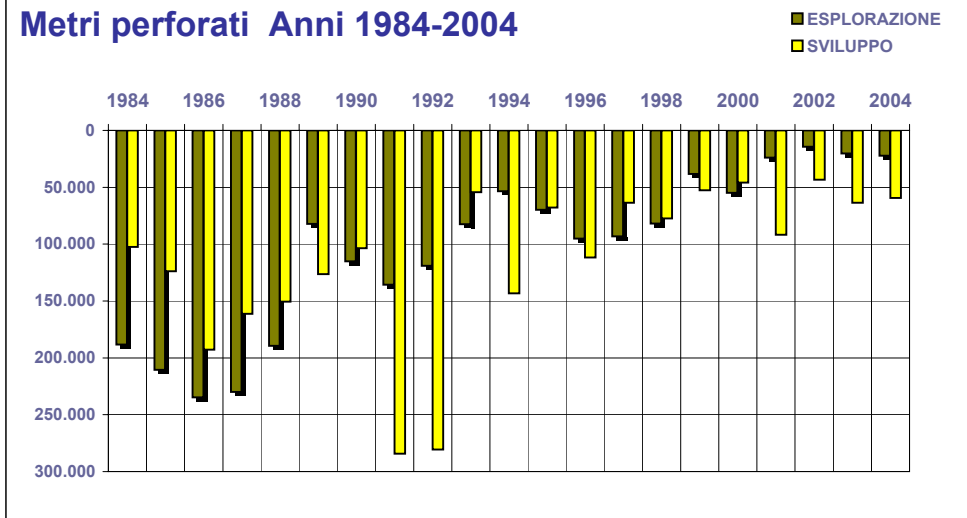
Attività di perforazione distinta per scopo - serie storica anni 1984-2004

ANNO	ESPLORAZIONE						SVILUPPO						TOTALE		
	TERRA		MARE		TOTALE		TERRA		MARE		TOTALE		Num pozzi	Metri perforati	perforaz media
	Num pozzi	Metri perforati	Num pozzi	Metri perforati	Num pozzi	Metri perforati	Num pozzi	Metri perforati	Num pozzi	Metri perforati	Num pozzi	Metri perforati			
1984	49	114.104	30	74.079	79	188.183	15	32.872	16	69.562	31	102.434	110	290.617	2.642
1985	57	143.365	34	67.254	91	210.619	22	49.948	26	73.892	48	123.840	139	334.459	2.406
1986	100	185.335	26	49.311	126	234.646	30	73.953	50	118.846	80	192.799	206	427.445	2.075
1987	84	174.168	19	55.784	103	229.952	34	61.118	41	100.134	75	161.252	178	391.204	2.198
1988	59	136.697	24	52.690	83	189.387	15	35.990	51	114.507	66	150.497	149	339.884	2.281
1989	29	58.586	9	23.600	38	82.186	17	50.301	32	76.074	49	126.375	87	208.561	2.397
1990	28	78.179	14	36.989	42	115.168	16	42.755	24	60.688	40	103.443	82	218.611	2.666
1991	36	83.547	26	52.094	62	135.641	35	97.161	54	187.105	89	284.266	151	419.907	2.781
1992	29	79.363	15	39.718	44	119.081	25	57.642	73	222.934	98	280.576	142	399.657	2.814
1993	24	72.426	6	10.123	30	82.549	13	16.770	21	37.414	34	54.184	64	136.733	2.136
1994	14	30.142	10	23.467	24	53.609	9	14.447	46	128.733	55	143.180	79	196.789	2.491
1995	19	55.017	8	14.793	27	69.810	19	41.380	10	26.375	29	67.755	56	137.565	2.457
1996	22	67.664	10	27.550	32	95.214	17	23.920	27	87.911	44	111.831	76	207.045	2.724
1997	22	62.800	11	30.266	33	93.066	16	34.259	10	29.285	26	63.544	59	156.610	2.654
1998	23	62.962	9	18.794	32	81.756	26	35.912	17	41.448	43	77.360	75	159.116	2.122
1999	12	25.763	6	12.374	18	38.137	14	24.476	12	28.086	26	52.562	44	90.699	2.061
2000	14	35.721	6	19.065	20	54.786	14	18.949	19	27.058	33	46.007	53	100.793	1.902
2001	9	21.610	2	2.325	11	23.935	14	52.781	15	39.086	29	91.867	40	115.802	2.895
2002	3	3.016	5	11.200	8	14.216	15	23.506	7	19.699	22	43.205	30	57.421	1.914
2003	5	11.576	5	8.658	10	20.234	9	35.182	21	28.380	30	63.562	40	83.796	2.095
2004	10	22.223	0	0	10	22.223	7	18.105	22	41.189	29	59.294	39	81.517	2.090

Numero pozzi perforati Anni 1984-2004

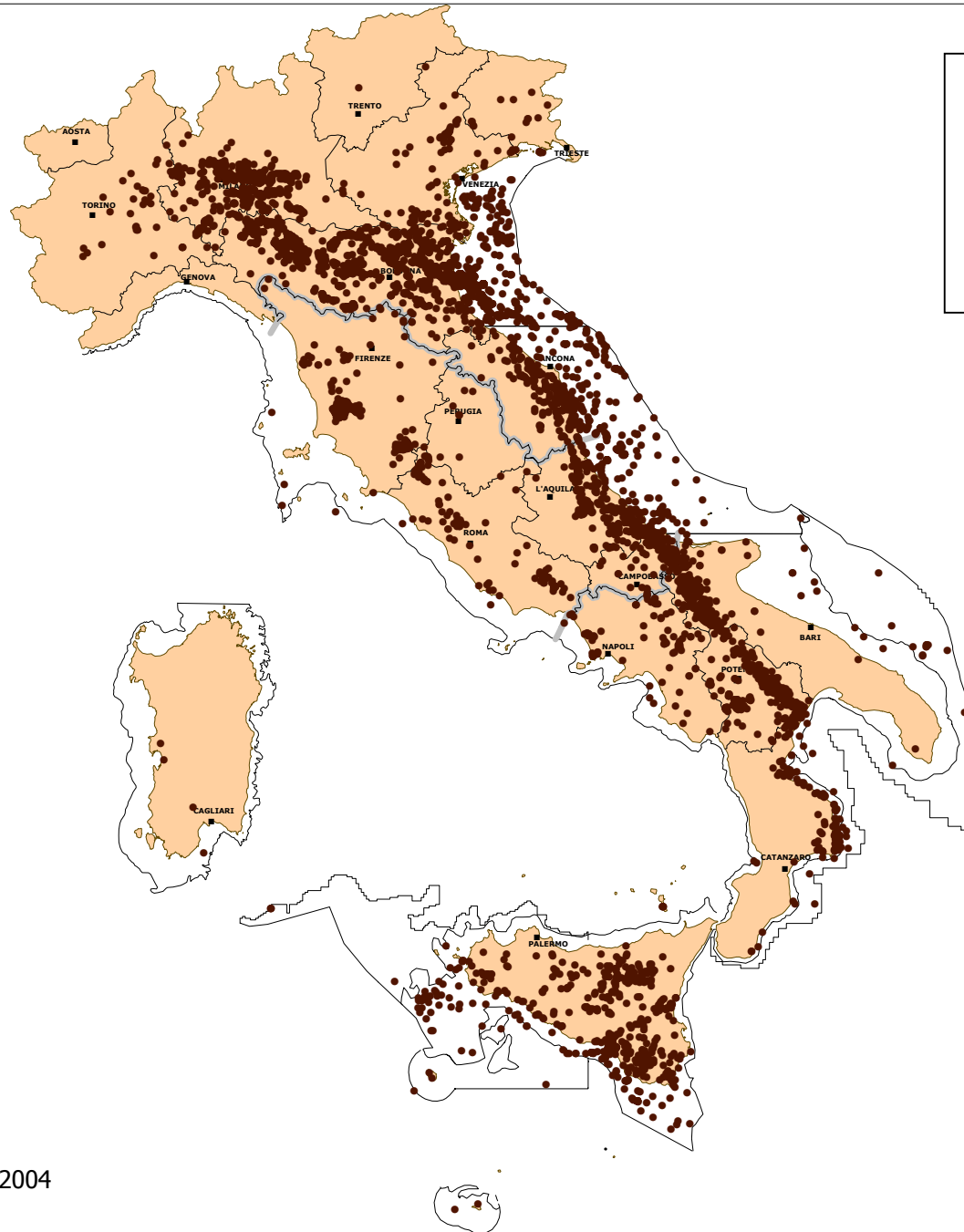


Metri perforati Anni 1984-2004



**CARTA DEI POZZI
PER IDROCARBURI
PERFORATI IN ITALIA**

Aggiornamento al 31 dicembre 2004



Ritrovamenti nell'esplorazione

Serie storica anni 1994 - 2004

	1994	1995	1996	1997	1998	
Terra	☼ Masseria Vincelli 1 (CB)	☼ Appia 1d (MT)	☼ Bastia 1 (FG)	☼ Acquavena 1 (CT)	☼ Monte delle vigne N.1d (PR)	☼ Gas
	● Monte Enoc 1 (PZ)	☼ Colombarola 1 (PC)	☼ Castel S.Giovanni 1 (PC)	☼ Barzaniga 1 (CR)	● Monte Enoc W 1 (PZ)	● Olio
		☼ Fornaciara 1 (MT)	☼ Gagliano Sud 1dA (EN)	☼ Cinque vie 1 (RG)	☼ Ramignano 1d (CH)	
		☼ Pucchieta 1d (MT)	☼ Masseria Salvatore 1d (CB)	☼ Gioia 1 (MT)	☼ S.Mauro N.1d (TE)	
			☼ S.Lorenzo 1d (AP)	☼ Montesano 1d (MT)	☼ Santa Venere 1 (EN)	
			● Serra di vito 1 (CT)	● Perticara 1 (PZ)	● Tempa D'Emma 1ter (PZ)	
			☼ Tempa la manara 1 (PZ)	☼ Samperi 1 (EN)		
				☼ Settefinestre Nord 1 (MC)		
Zona A	☼ Morena 1	☼ Naomi 1dA	☼ Adele 1	☼ Arianna nord 1	☼ Guendalina 1dA	
		☼ Ramona 1d	☼ Luisella 1	☼ Bettina Est 1	☼ Tea 1dA	
		☼ Regina 1d	☼ Pandora 1d	☼ Porto Corsini Mare Sud 1		
		☼ Serena N.1d				
Zona B		☼ Cloe 1	☼ Clara Est 9		☼ Jole 1	
		☼ Elettra 1	☼ Clotilde 1d			

	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Terra	☼ Gioia Sud Est 1d (MT)	☼ Muzza 3xdir(MO)	☼ Masseria Petrulla 1 (MT)	☼ Agosta 1dir (FE)	● Agri 1	☼ ABBADESSE 001 DIR
	☼ Masseria Vecchia 1d (EN)		☼ Miglianico 1 (CH)	☼ Fonte Filippo 1 dir (CH)	● Agri 1orA	☼ CIVITA 001 DIR
	☼ Pizzo Tamburino 1 (EN)			☼ Muzza 4dirA (MO)	☼ Capparuccia 1dir	☼ MONTE DELL'AQUILA 001 DIR
				☼ San Pietro SW 1 (AN)		☼ MONTE GUZZO 001 DIR
						☼ SANTA MADDALENA 001 DIR
						● TRESAURO 001 DIR
Zona A	☼ Anemone Nord1d	☼ Arnica 1	☼ Fauzia 1		☼ Annamaria 2	
	☼ Lavanda 1dA				☼ Armida 1dirA	
Zona B				☼ Calipso 3dirA		
				☼ Calipso 4dirA		
				☼ Didone 2		
Zona F		☼ Fausta 1				
Zona G				☼ Panda 1	☼ Panda Ovest 1	

☼ Gas
● Olio



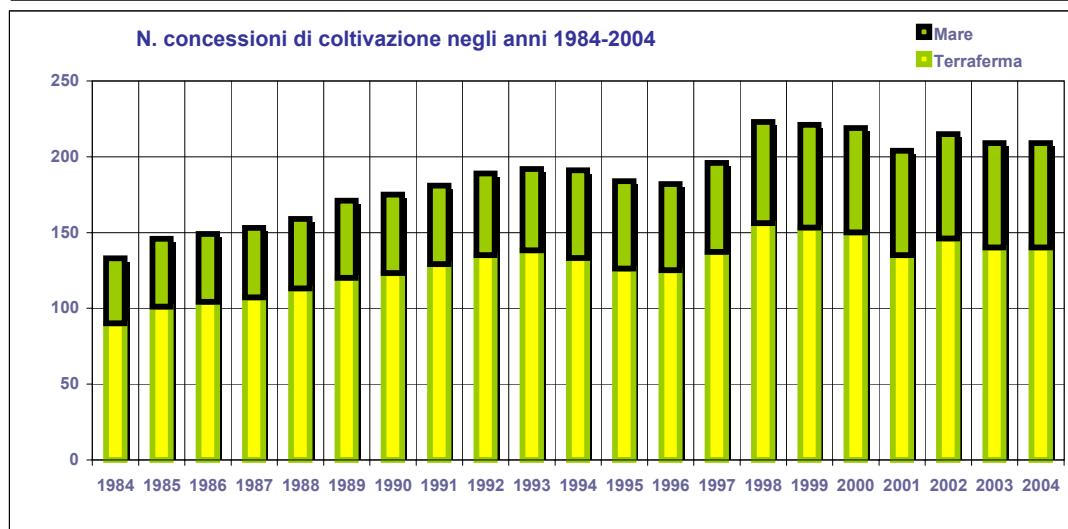
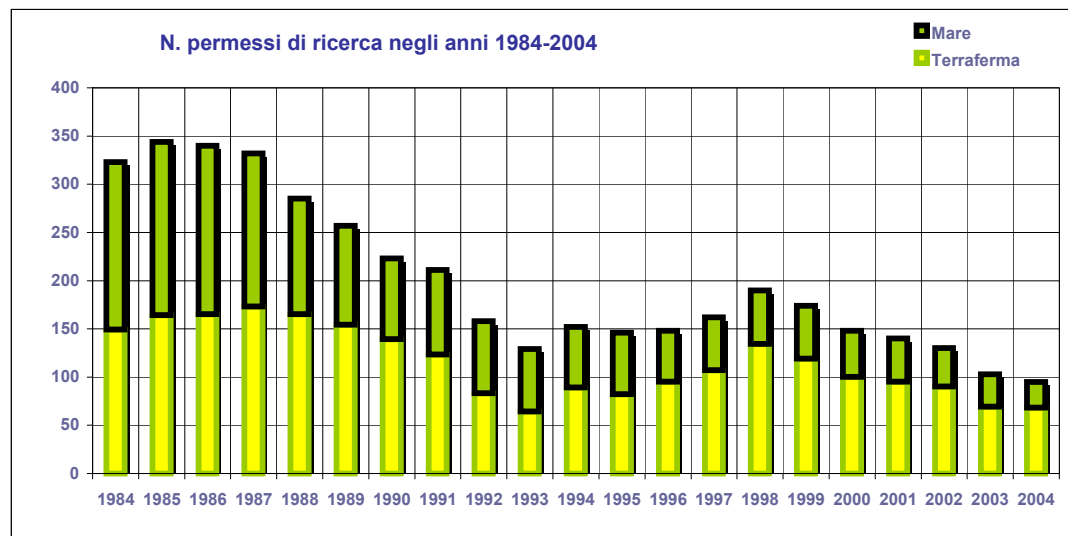
**CARTA DEI RITROVAMENTI
ANNO 2004**

 **GAS**
  **OLIO**

Titoli minerari per idrocarburi

Serie storica anni 1984 - 2004

	PERMESSI			CONCESSIONI			Totale
	Terraferma	Mare	Totale	Terraferma	Mare	Totale	
1984	149	174	323	90	43	133	456
1985	164	180	344	101	45	146	490
1986	165	175	340	104	45	149	489
1987	173	159	332	107	46	153	485
1988	165	120	285	113	46	159	444
1989	154	103	257	120	51	171	428
1990	139	84	223	123	52	175	398
1991	123	88	211	129	52	181	392
1992	83	75	158	135	54	189	347
1993	64	65	129	138	54	192	321
1994	89	63	152	133	58	191	343
1995	82	64	146	126	58	184	330
1996	95	53	148	125	57	182	330
1997	107	55	162	137	59	196	358
1998	134	56	190	156	67	223	413
1999	119	55	174	153	68	221	395
2000	100	48	148	150	69	219	367
2001	95	45	140	135	69	204	344
2002	90	40	130	146	69	215	345
2003	69	34	103	140	69	209	312
2004	68	27	95	140	69	209	304

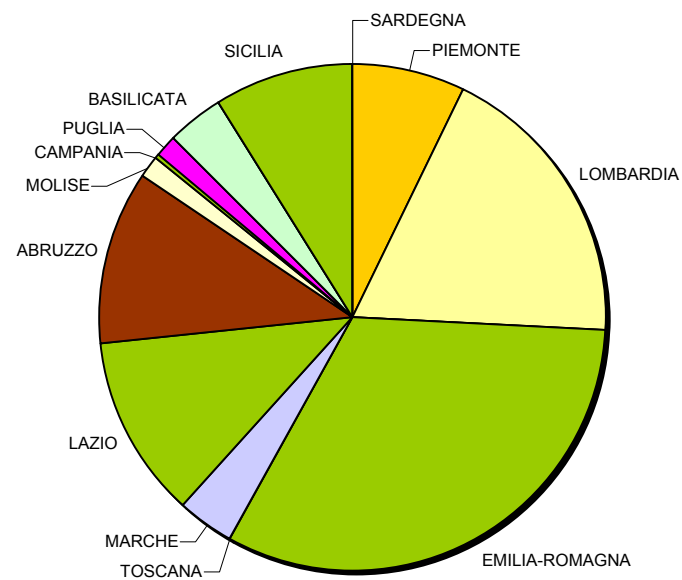


Titoli minerari in terraferma

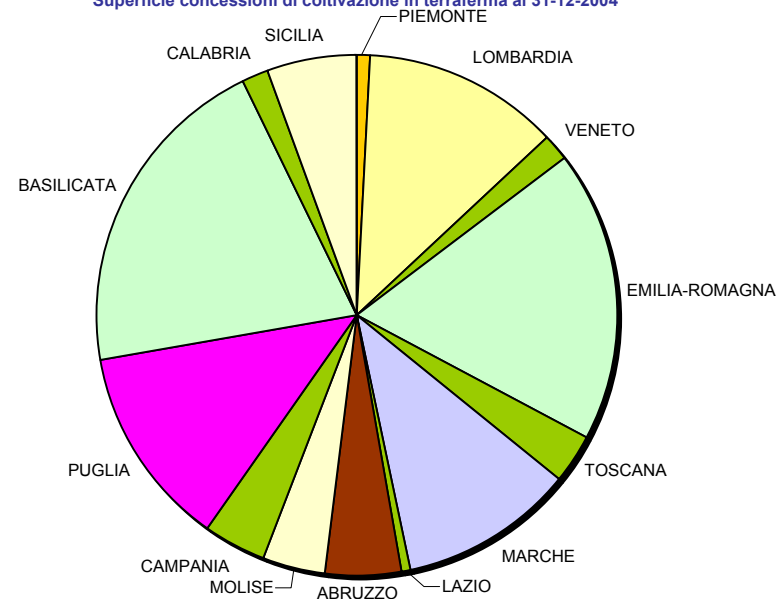
Aggiornamento al 31 dicembre 2004

REGIONI	PERMESSI		CONCESSIONI		SUPERFICIE TOTALE (Kmq)
	Numero permessi	Superficie (Kmq)	Numero concessioni	Superficie (Kmq)	
PIEMONTE	3	1.954,04	1	77,71	2.031,75
LOMBARDIA	14	5.017,04	17	1.242,17	6.259,21
VENETO	0	0,30	1	164,32	164,62
EMILIA-ROMAGNA	21	8.758,33	37	1.807,52	10.565,85
ITALIA SETTENTRIONALE	38	15.729,71	56	3.291,72	19.021,43
TOSCANA	0	0,00	2	307,84	307,84
MARCHE	4	981,30	17	1.107,06	2.088,36
LAZIO	5	3.151,35	1	41,14	3.192,49
ABRUZZO	8	3.033,10	6	491,20	3.524,30
MOLISE	2	340,18	5	376,61	716,79
ITALIA CENTRALE	19	7.505,93	31	2.323,85	9.829,78
CAMPANIA	1	99,57	2	392,51	492,08
PUGLIA	0	400,25	15	1.266,71	1.666,96
BASILICATA	6	972,06	21	2.058,71	3.030,77
CALABRIA	0	0,00	2	165,61	165,61
ITALIA MERIDIONALE	7	1.471,88	40	3.883,54	5.355,42
SICILIA	4	2.379,66	13	566,64	2.946,30
SARDEGNA	0	0,00	0	0,00	0,00
ITALIA INSULARE	4	2.380	13	566,64	2.946,30
TOTALE	68	27.087,18	140	10.065,75	37.152,93

Superficie permessi di ricerca in terraferma al 31-12-2004



Superficie concessioni di coltivazione in terraferma al 31-12-2004

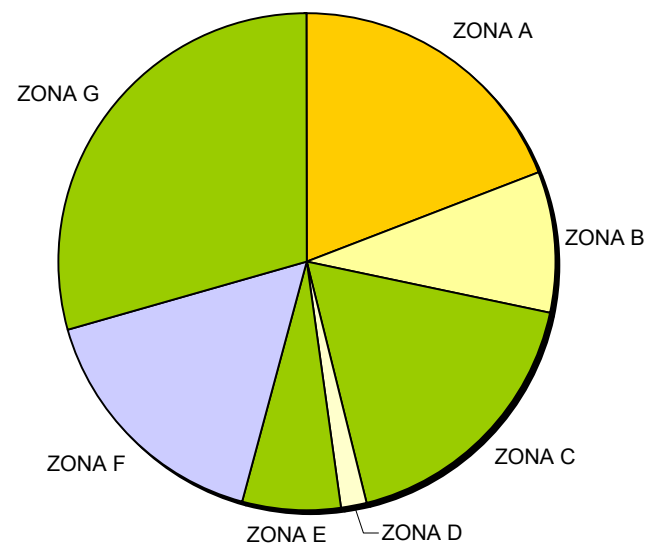


Titoli minerari in mare

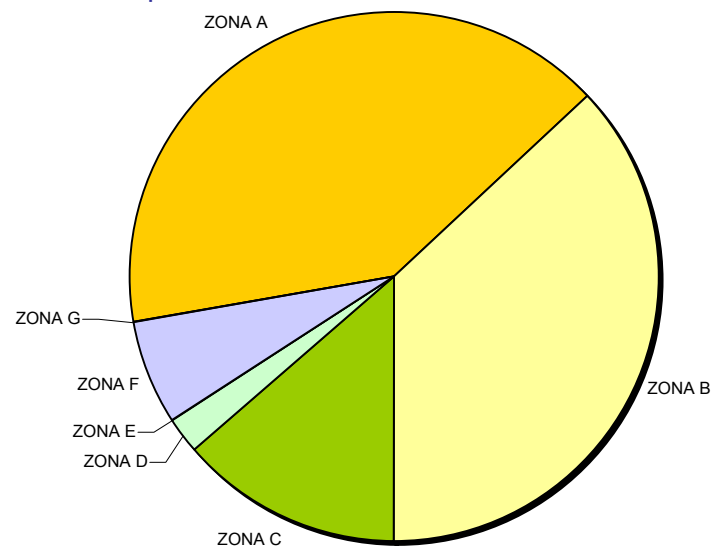
Aggiornamento al 31 dicembre 2004

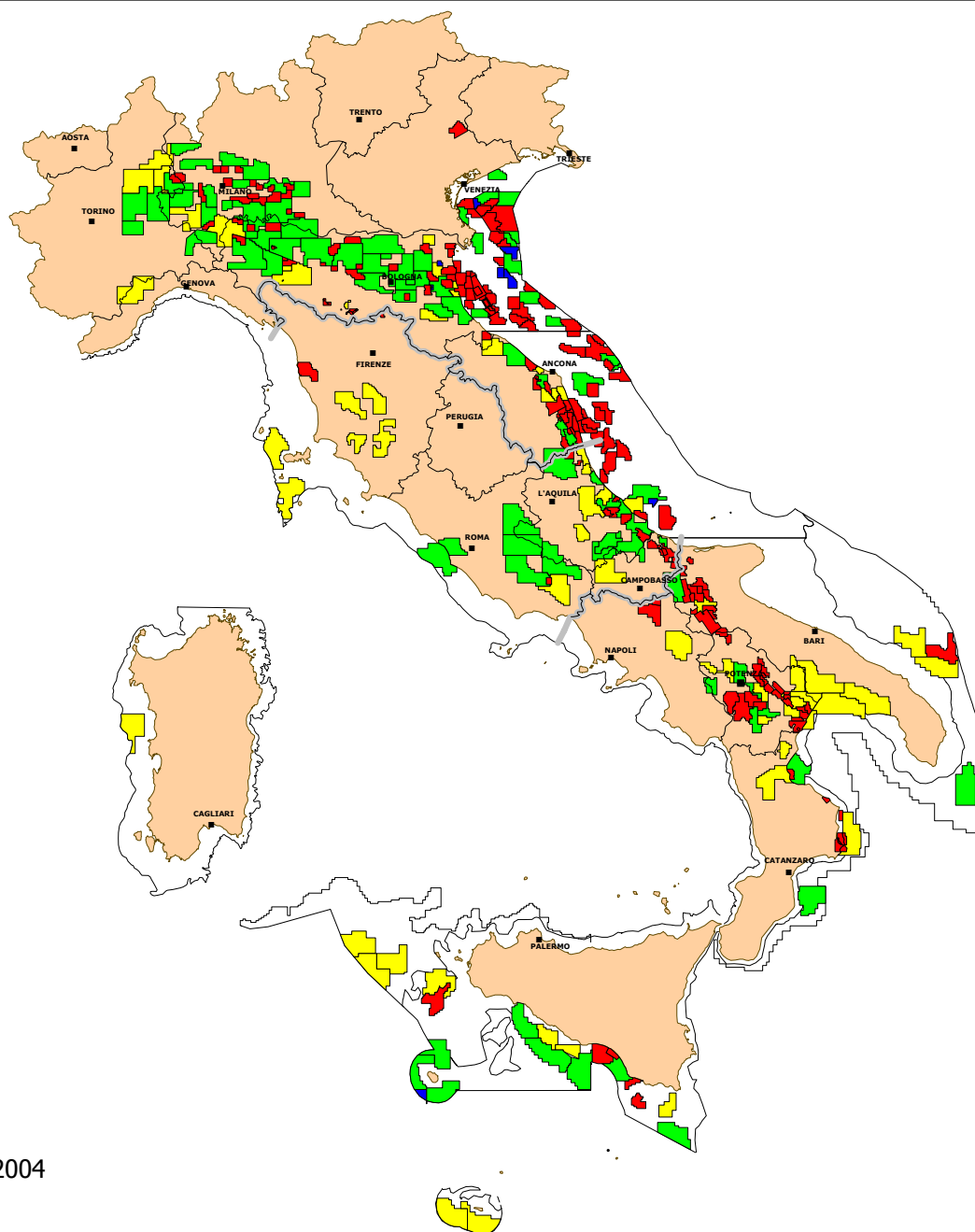
REGIONI	PERMESSI		CONCESSIONI		SUPERFICIE TOTALE (Kmq)
	Numero permessi	Superficie (Kmq)	Numero concessioni	Superficie (Kmq)	
ZONA A	11	2.188,84	36	3.919,49	6.108,33
ZONA B	4	1.068,84	21	3.560,02	4.628,86
ZONA C	4	2.035,21	5	1.288,80	3.324,01
ZONA D	0	215,92	5	208,86	424,78
ZONA E	1	724,37	0	0,00	724,37
ZONA F	3	1.868,70	2	626,35	2.495,05
ZONA G	4	3.400,15	0	0,00	3.400,15
TOTALE	27	11.502,03	69	9.603,52	21.105,55

Superficie dei permessi di ricerca in mare al 31-12-2004



Superficie concessioni di coltivazione in mare al 31-12-2004





CARTA DEI TITOLI MINERARI

- Concessioni di coltivazione
- Permessi di ricerca
- Istanze di concessione di coltivazione
- Istanze di permesso di ricerca

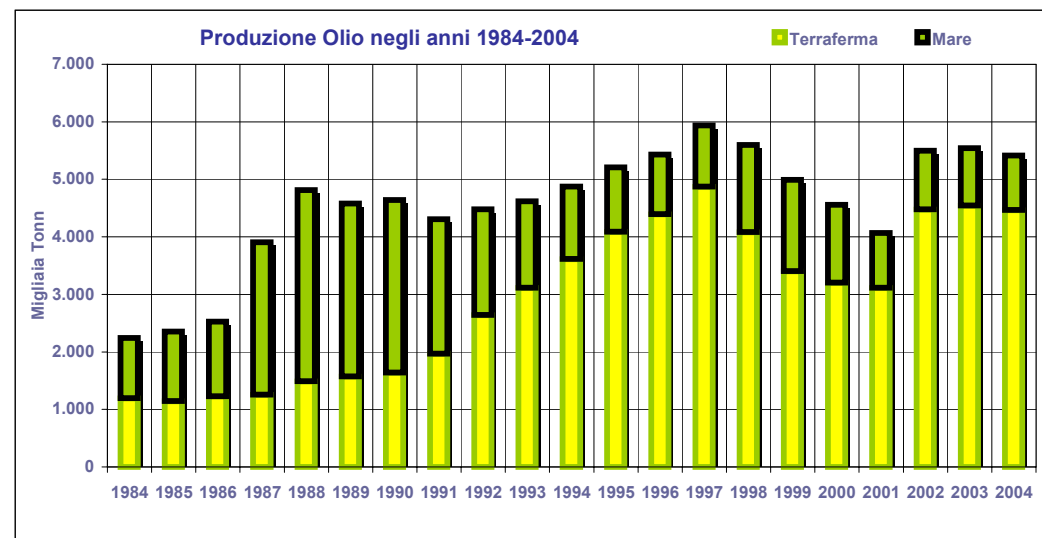
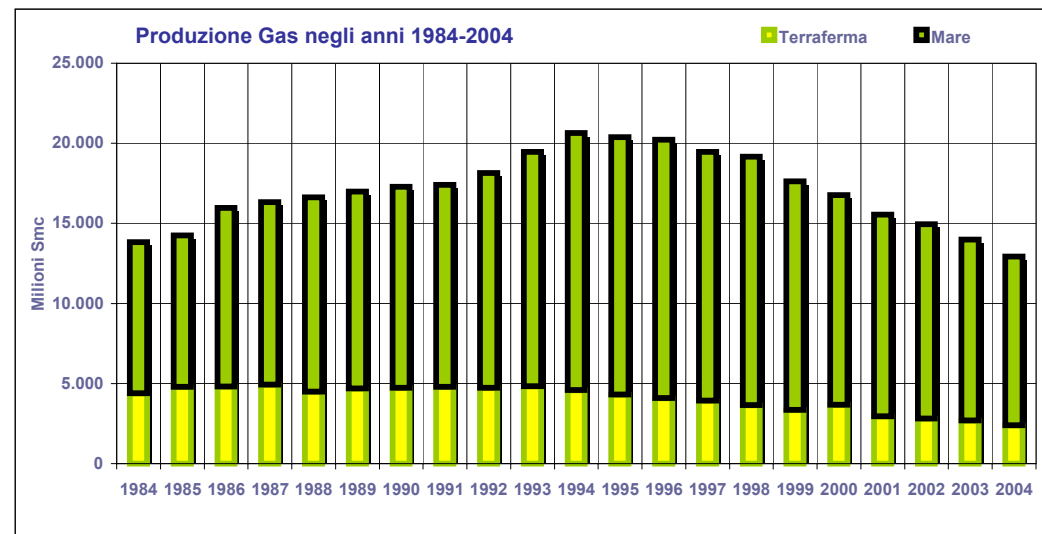
Aggiornamento al 30 aprile 2005

N.B. - Non sono riportati i titoli minerari rilasciati dalla Regione Siciliana.

Produzione di idrocarburi

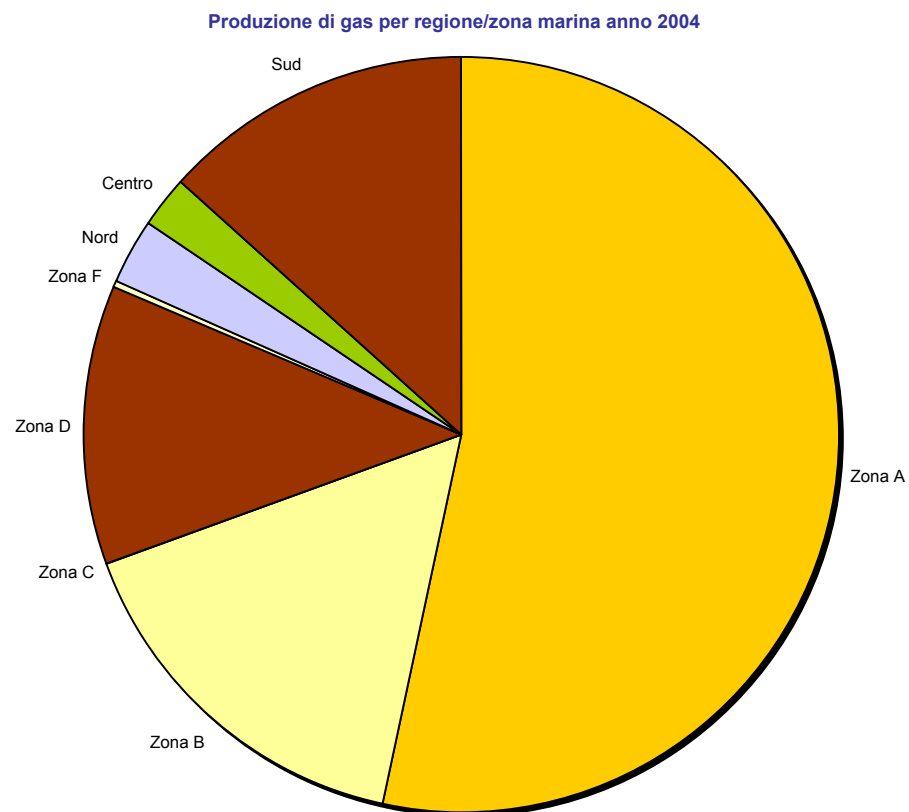
Serie storica anni 1984 - 2004

ANNO	GAS (Milioni Smc)			OLIO (Migliaia Tonn)			GASOLINA (Migliaia Tonn)		
	Terraferma	Mare	Totale	Terraferma	Mare	Totale	Terraferma	Mare	Totale
1984	4.367	9.469	13.836	1.190	1.050	2.240	25	8	33
1985	4.767	9.478	14.245	1.140	1.212	2.352	24	8	32
1986	4.792	11.171	15.963	1.226	1.302	2.528	22	7	29
1987	4.909	11.415	16.324	1.252	2.656	3.908	20	7	27
1988	4.474	12.159	16.633	1.483	3.329	4.812	19	8	27
1989	4.667	12.311	16.978	1.568	3.011	4.579	19	7	26
1990	4.721	12.575	17.296	1.638	3.003	4.641	19	8	27
1991	4.768	12.631	17.399	1.962	2.345	4.307	17	8	25
1992	4.710	13.440	18.150	2.636	1.843	4.479	16	6	22
1993	4.823	14.650	19.473	3.109	1.511	4.620	13	7	20
1994	4.582	16.055	20.637	3.614	1.263	4.877	12	6	18
1995	4.290	16.093	20.383	4.087	1.121	5.208	22	6	28
1996	4.086	16.132	20.218	4.393	1.037	5.430	17	5	22
1997	3.919	15.543	19.462	4.867	1.069	5.936	17	5	22
1998	3.636	15.528	19.164	4.080	1.520	5.600	18	4	22
1999	3.333	14.292	17.625	3.401	1.592	4.993	17	5	22
2000	3.661	13.105	16.766	3.197	1.358	4.555	25	6	31
2001	2.936	12.611	15.547	3.108	958	4.066	23	8	31
2002	2.793	12.147	14.940	4.473	1.025	5.498	22	11	33
2003	2.676	11.320	13.996	4.538	1.002	5.540	25	6	30
2004	2.382	10.539	12.921	4.464	952	5.416	23	6	29



Produzione Gas per regione/zona marina confronto anni 2003-2004

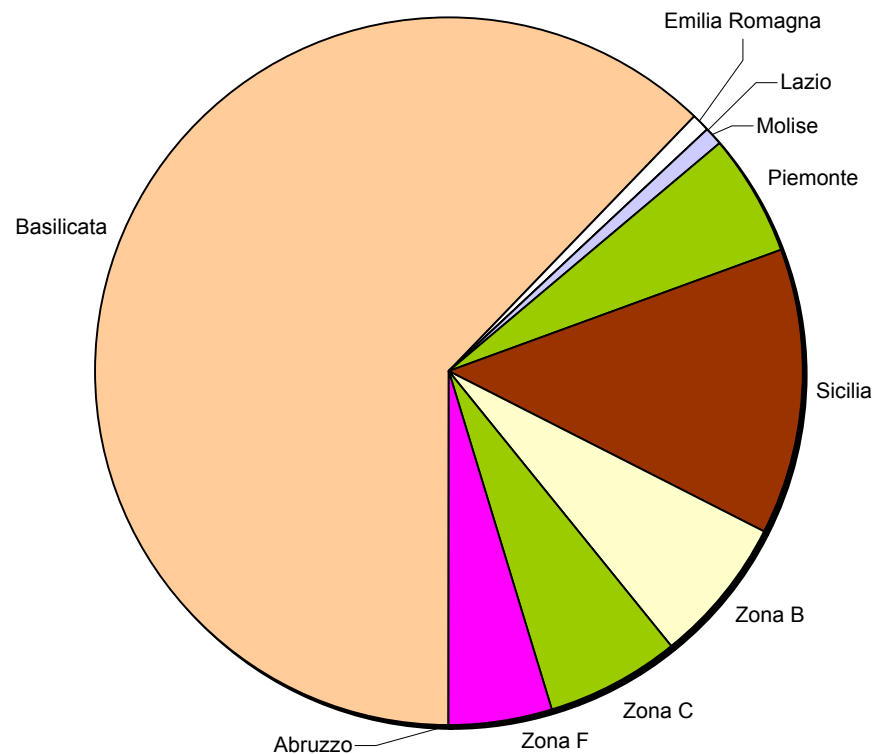
GAS (Milioni di Smc)			
Regione/ Zona	Anno 2004	Anno 2003	Variazione % 2004/2003
Abruzzo	92,9	87,6	6,0
Basilicata	835,2	837,4	-0,3
Calabria	15,3	9,0	70,4
Emilia Romagna	282,2	413,6	-31,8
Lombardia	36,0	48,0	-25,0
Marche	102,0	121,9	-16,3
Molise	103,4	133,1	-22,3
Piemonte	38,7	45,4	-14,7
Puglia	518,7	605,9	-14,4
Sicilia	352,2	370,6	-5,0
Toscana	1,7	1,6	7,3
Veneto	3,7	2,1	78,2
TOTALE Terra	2382,1	2676,2	-11,0
Zona A	6877,9	7371,9	-6,7
Zona B	2079,1	2286,1	-9,1
Zona C	4,6	4,3	7,3
Zona D	1544,9	1621,0	-4,7
Zona F	32,4	36,6	-11,4
TOTALE Mare	10538,9	11319,8	-6,9
TOTALE Generale	12920,9	13995,9	-7,7



Produzione Olio per regione/zona marina Confronto anni 2003-2004

OLIO (Migliaia di tonnellate)			
Regione/ Zona	Anno 2004	Anno 2003	Variazione % 2004/2003
Abruzzo	0,9	-	-
Basilicata	3.369,5	3.262,5	3,3
Emilia Romagna	48,7	51,9	-6,2
Lazio	0,1	0,2	-31,8
Lombardia	-	13,1	-100,0
Molise	34,1	34,0	0,3
Piemonte	308,2	440,1	-30,0
Sicilia	702,1	736,4	-4,7
TOTALE Terra	4.463,6	4.538,2	-1,6
Zona B	366,9	381,2	-3,8
Zona C	329,5	332,2	-0,8
Zona F	255,6	288,4	-11,4
TOTALE Mare	952,0	1.001,8	-5,0
TOTALE Italia	5.415,5	5.540,0	-2,2

Produzione di olio per regione/zona marina anno 2004



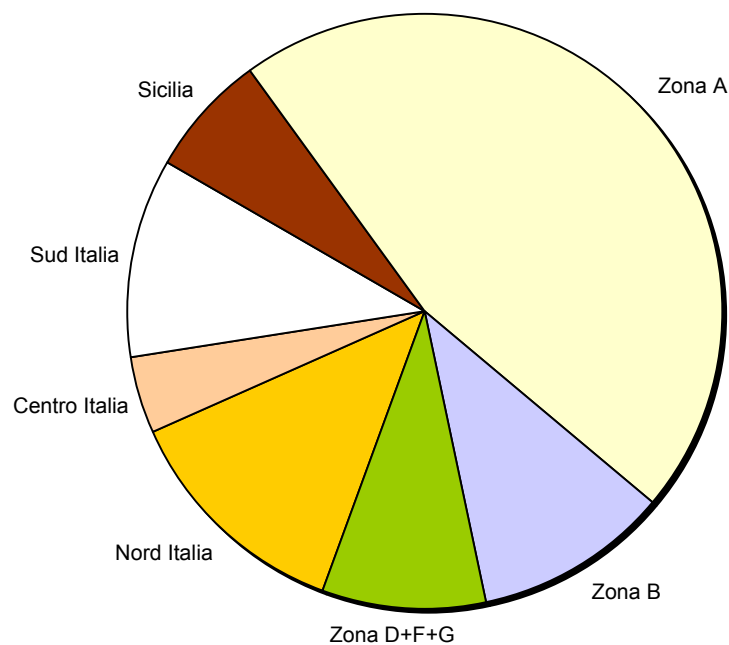
Riserve al 31-12-2004

GAS (Milioni Smc)				
	CERTE	PROBABILI	POSSIBILI	RECUPERABILI
Nord Italia	19.979	5.342	1.671	22.984
Centro Italia	6.262	2.046	2.084	7.702
Sud Italia	13.293	5.255	16.829	19.286
Sicilia	8.015	7.111	2.339	12.038
TOTALE Terra	47.549	19.754	22.923	62.011
Zona A	53.479	54.838	10.512	83.000
Zona B	12.425	10.471	5.244	18.710
Zona D+F+G	11.180	8.977	1.575	15.984
TOTALE Mare	77.084	74.286	17.331	117.693
TOTALE Italia	124.633	94.040	40.254	179.704

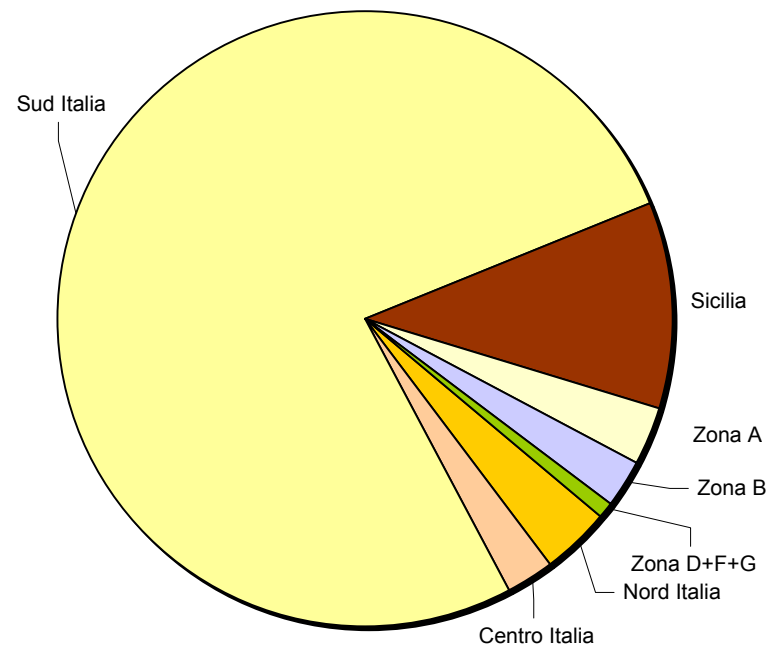
OLIO (Migliaia t)				
	CERTE	PROBABILI	POSSIBILI	RECUPERABILI
Nord Italia	2.602	2.017	450	3.701
Centro Italia	2.101	732	852	2.638
Sud Italia	44.455	43.951	74.584	81.347
Sicilia	7.268	6.327	4.941	11.419
TOTALE Terra	56.426	53.027	80.828	99.105
Zona B	2.075	573	4.401	3.241
Zona C	2.051	631	410	2.448
Zona F	579	809	223	1.028
TOTALE Mare	4.705	2.012	5.034	6.718
TOTALE Italia	61.131	55.039	85.863	105.823

N.B. Le Riserve recuperabili sono ricavate come somma delle Certe + il 50% delle Probabili + il 20% delle Possibili

Riserve di gas recuperabili per regione/zona marina al 31-12-2004



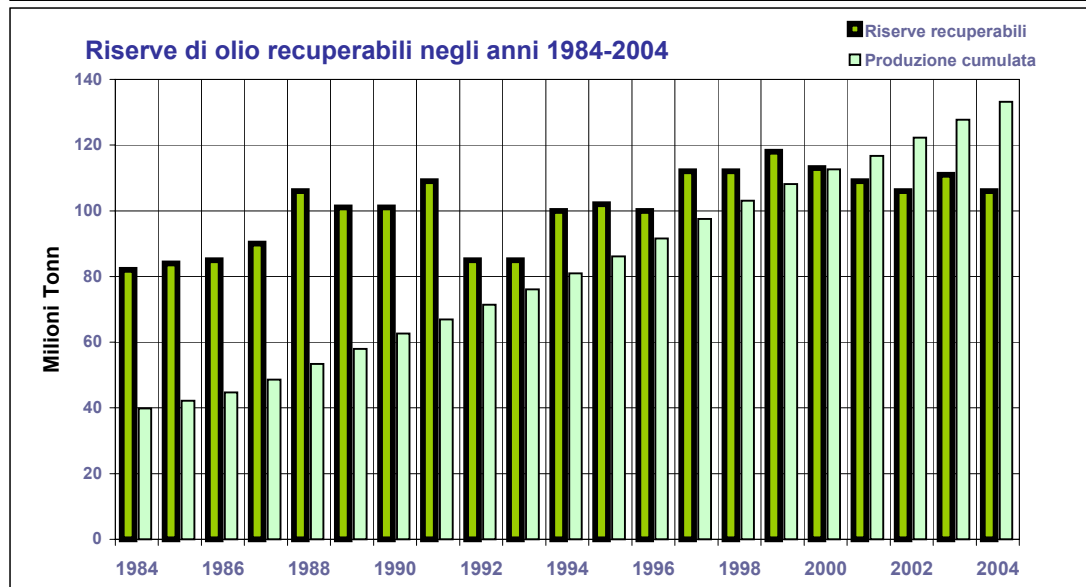
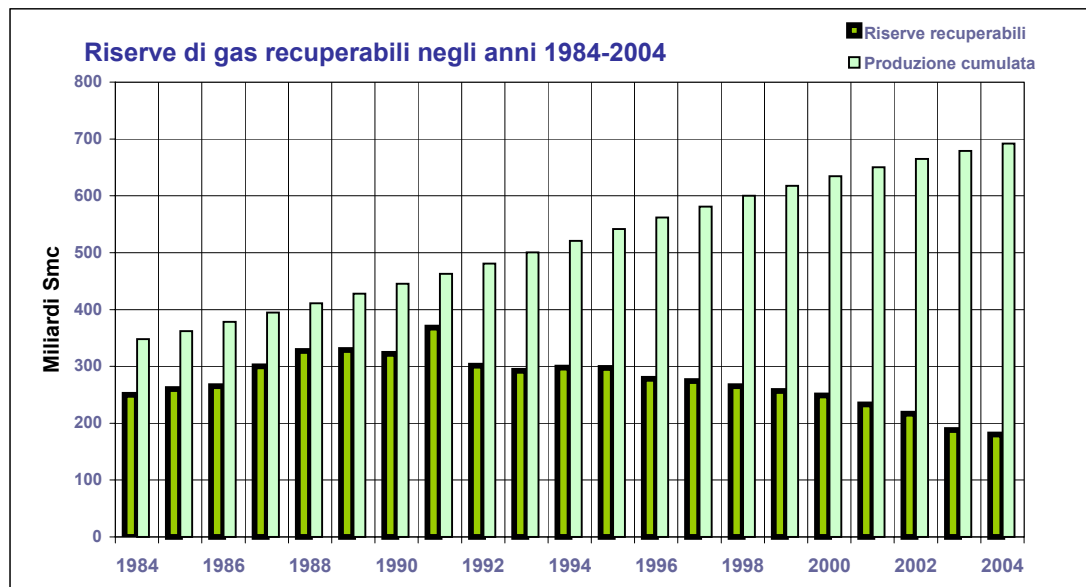
Riserve di olio recuperabili per regione/zona marina al 31-12-2004



Riserve recuperabili e produzione cumulata

Serie storica anni 1984-2004

ANNO	GAS (Miliardi Smc)		OLIO (Miloni Tonn.)	
	Riserve recuperabili	Produzione cumulata	Riserve recuperabili	Produzione cumulata
1984	250	348	82	40
1985	260	362	84	42
1986	265	378	85	45
1987	300	394	90	49
1988	327	411	106	53
1989	329	428	101	58
1990	322	445	101	63
1991	368	463	109	67
1992	301	481	85	71
1993	292	500	85	76
1994	298	521	100	81
1995	297	541	102	86
1996	278	562	100	92
1997	274	581	112	98
1998	265	600	112	103
1999	257	618	118	108
2000	249	635	113	113
2001	233	650	109	117
2002	217	665	106	122
2003	188	679	111	128
2004	180	692	106	133

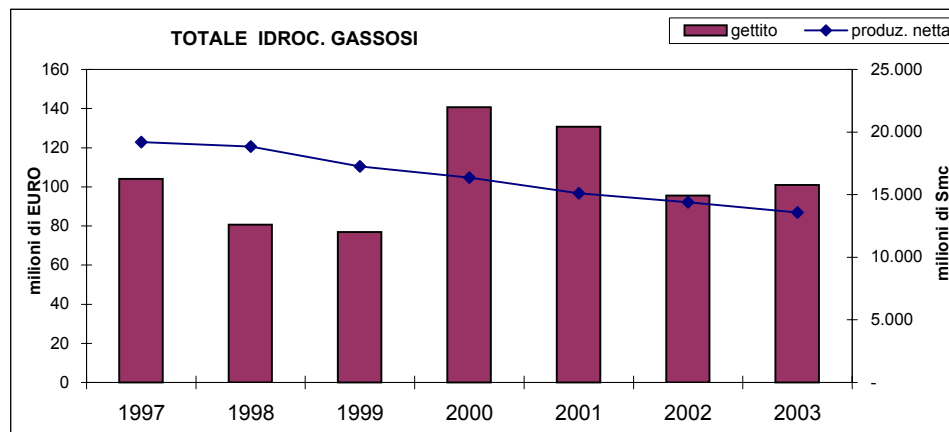


Royalties

Produzione e Gettito serie storica 1997 - 2003

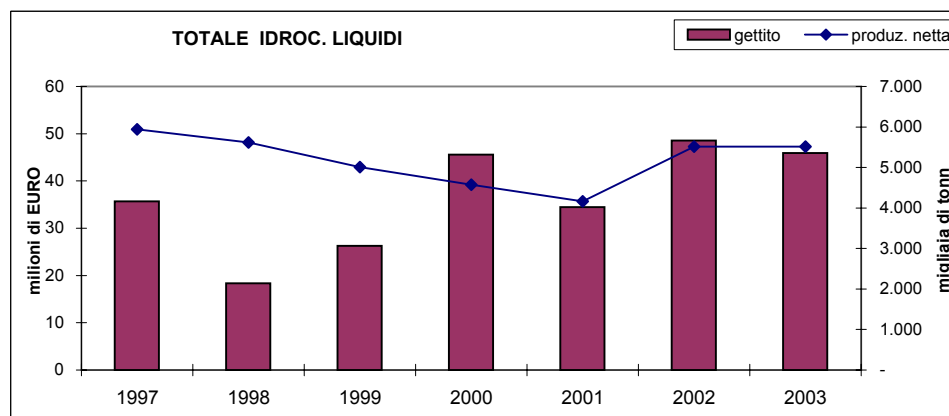
IDROCARBURI GASSOSI

	prod. netta milioni di Smc	gettito milioni di euro
1997	19.187	104,117
1998	18.833	80,582
1999	17.267	76,947
2000	16.356	140,737
2001	15.120	130,737
2002	14.402	95,505
2003	13.562	100,947



IDROCARBURI LIQUIDI

	prod. netta migliaia di tonn.	gettito milioni di euro
1997	5.941	35,698
1998	5.620	18,331
1999	5.010	26,263
2000	4.573	45,546
2001	4.165	34,457
2002	5.514	48,566
2003	5.516	45,912



IDROCARBURI EQUIVALENTI (1Kg olio= 1,2 Smc gas)

	prod. Netta equival. milioni di Smc	gettito milioni di euro
1997	26.316	139,815
1998	25.577	98,912
1999	23.279	103,210
2000	21.844	186,283
2001	20.118	165,194
2002	21.018	144,071
2003	20.181	146,859

