



SOMMARIO

<p>Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia - Anno XLIX – N. 1</p> <p><i>Direttore responsabile:</i> GILBERTO DIALUCE</p> <p><i>Redazione:</i> MARIA BEATRICE DE AMICIS</p> <p><i>Grafica e impaginazione:</i> OMBRETTA COPPI</p>	<p>AVVERTENZE</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ IDROCARBURI – Attività di ricerca e coltivazione in terra e in mare ■ MERCATO DEL GAS NATURALE - Attività di stoccaggio ■ GEOTERMIA - Attività di ricerca e coltivazione ■ LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI ■ REGIONE SICILIA ■ DATI STATISTICI ■ INDIRIZZI ■ ELENCHI ISTANZE
	<ul style="list-style-type: none"> ■ APPENDICE: INDICI - ELENCHI

AVVERTENZE Pag 5

	<h2>IDROCARBURI</h2>
	<p>TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NELLA TERRAFERMA</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA ■ PERMESSI DI RICERCA <p>DECRETI DI RIDUZIONE DELL'AREA</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ ZURLENGO – Decreto ministeriale 21 dicembre 2004 di riduzione dell'area del permesso di ricerca (Bergamo, Brescia, Cremona) – Società ENI (r.u.) Pag. 6
	<ul style="list-style-type: none"> ■ ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE ■ CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE <p>ISTANZE DI PROROGA</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ FIUME TRESTE – Istanza di proroga della concessione di coltivazione (Campobasso, Chieti) – Società ENI Pag. 9 <p>ISTANZE DI RINUNCIA</p>


	<ul style="list-style-type: none"> ▪ ORSINO – Istanza di rinuncia alla concessione di coltivazione (Matera, Potenza) – Società Gas Plus Italiana <i>Pag. 9</i> <p>DECRETI DI TRASFERIMENTO</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ S. TEODORO – Decreto ministeriale 3 dicembre 2004 di trasferimento, alla Società Gas della Concordia, della quota della Società CPL Concordia relativa alla concessione di coltivazione (Matera) <i>Pag. 10</i>
	<p style="text-align: center;">TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NEL SOTTOFONDO DEL MARE TERRITORIALE E DELLA PIATTAFORMA CONTINENTALE</p> <p style="text-align: center;">■ Istanze di permesso di ricerca</p> <p>DICHIARAZIONI DI RINUNCIA</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ d166A.R.-.FO – Dichiarazione di rinuncia all'istanza di permesso di ricerca (Mare Adriatico, Zona A) – Società Forest-CMI <i>Pag. 11</i> <p style="text-align: center;">■ Permessi di ricerca</p> <p style="text-align: center;">■ Istanze di concessione di coltivazione</p> <p style="text-align: center;">■ Concessioni di coltivazione</p> <p>DECRETI DI PROROGA</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ A.C5.AV – Decreto ministeriale 3 dicembre 2005 di proroga della concessione di coltivazione (Mare Adriatico, Zona A) – Società ENI <i>Pag. 11</i> ▪ A.C6.AS – Decreto ministeriale 3 dicembre 2005 di proroga della concessione di coltivazione (Mare Adriatico, Zona A) – Società ENI <i>Pag. 12</i> ▪ B.C5.AS – Decreto ministeriale 3 dicembre 2005 di proroga della concessione di coltivazione (Mare Adriatico, Zona A) – Società ENI <i>Pag. 13</i>
	<p>MERCATO DEL GAS NATURALE</p>
	<p>GEOTERMIA</p> <p>ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE</p>

	LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

	REGIONE SICILIA

	DATI STATISTICI

	INDIRIZZI
	<ul style="list-style-type: none"> ● MINISTERO ATTIVITA' PRODUTTIVE <i>Pag. 16</i>

	ELENCHI DELLE ISTANZE
	<ul style="list-style-type: none"> ● ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA <i>Pag. 17</i> ● ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE <i>Pag. 18</i> ● ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRA <i>Pag. 19</i> ● ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE <i>Pag. 19</i> ● ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO <i>Pag. 19</i>

	APPENDICE
	1) INDICI
	<ul style="list-style-type: none"> ● PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRA E IN MARE ● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRA E IN MARE

	<ul style="list-style-type: none">● CONCESSIONI DI STOCCAGGIO● PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE
	<p>2) ELENCHI DEI TITOLI</p> <ul style="list-style-type: none">● PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRA● PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN MARE● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE● CONCESSIONI DI STOCCAGGIO● PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE
	<p>3) ELENCO DELLE DITTE</p> <ul style="list-style-type: none">● TITOLARI, RAPPRESENTANTI UNICHE E CONTITOLARI DI TITOLI MINERARI PER LA RICERCA E LA COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI E DI RISORSE GEOTERMICHE

AVVERTENZE

Al fine di agevolare la consultazione delle istanze e dei provvedimenti citati con il loro numero di pubblicazione nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia*, si riportano qui di seguito i numeri di pubblicazione che contrassegnano le istanze ed i provvedimenti pubblicati in ciascun numero del *B.U.I.G.*

BOLLETTINO			NUMERI DI PUBBLICAZIONE		BOLLETTINO			NUMERI DI PUBBLICAZIONE	
Anno	Numero	Data di pubblicazione	dal numero	al numero	Anno	Numero	Data di pubblicazione	dal numero	al numero
XLIII	1	31 gennaio 1999	1	26	XLVI	7	31 luglio 2002	110	123
XLIII	2	28 febbraio 1999	27	35	XLVI	8	31 agosto 2002	124	146
XLIII	3	31 marzo 1999	36	58	XLVI	9	30 settembre 2002	147	166
XLIII	4	30 aprile 1999	59	92	XLVI	10	31 ottobre 2002	167	171
XLIII	5	31 maggio 1999	93	113	XLVI	11	30 novembre 2002	172	178
XLIII	6	30 giugno 1999	114	137	XLVI	12	31 dicembre 2002	179	205
XLIII	7	31 luglio 1999	138	158					
XLIII	8	31 agosto 1999	159	165	XLVII	1	31 gennaio 2003	1	8
XLIII	9	30 settembre	166	179	XLVII	2	28 febbraio 2003	9	24
XLIII	10	31 ottobre 1999	180	214	XLVII	3	31 marzo 2003	25	40
XLIII	11	30 novembre	215	229	XLVII	4	30 aprile 2003	41	64
XLIII	12	31 dicembre	230	264	XLVII	5	31 maggio 2003	65	81
					XLVII	6	30 giugno 2003	82	88
XLIV	1	31 gennaio 2000	1	20	XLVII	7	31 luglio 2003	89	100
XLIV	2	29 febbraio 2000	21	33	XLVII	8	31 agosto 2003	101	118
XLIV	3	31 marzo 2000	34	44	XLVII	9	30 settembre 2003	119	124
XLIV	4	30 aprile 2000	45	72	XLVII	10	31 ottobre 2003	125	135
XLIV	5	31 maggio 2000	73	77	XLVII	11	30 novembre 2003	136	144
XLIV	6	30 giugno 2000	78	98	XLVII	12	31 dicembre 2003	145	167
XLIV	7	31 luglio 2000	99	115					
XLIV	8	31 agosto 2000	-	-	XLVIII	1	31 gennaio 2004	1	10
XLIV	9	30 settembre	-	-	XLVIII	2	29 febbraio 2004	11	24
XLIV	10	31 ottobre 2000	-	-	XLVIII	3	31 marzo 2004	25	47
XLIV	11	30	-	-	XLVIII	4	30 aprile 2004	48	60
XLIV	12	31 dicembre 2000	-	-	XLVIII	5	31 maggio 2004	61	69
					XLVIII	6	30 giugno 2004	70	82
XLV	1	31 gennaio 2001	1	17	XLVIII	7	31 luglio 2004	83	87
XLV	2	29 febbraio 2001	18	-	XLVIII	8	31 agosto 2004	88	104
XLV	3	31 marzo 2001	-	-	XLVIII	9	30 settembre 2004	105	112
XLV	4	30 aprile 2001	-	-	XLVIII	10	31 ottobre 2004	113	119
XLV	5	31 maggio 2001	-	-	XLVIII	11	30 novembre 2004	120	147
XLV	6	30 giugno 2001	-	-	XLVIII	12	31 dicembre 2004	148	158
XLV	7	31 luglio 2001	-	-					
XLV	8	31 agosto 2001	-	-	XLIX	1	31 gennaio 2005	1	8
XLV	9	-	-	-					
XLV	10	31 ottobre 2001	-	-					
XLV	11	30 novembre	-	-					
XLV	12	31 dicembre	-	-					
XLVI	1	31 gennaio 2002	1	23					
XLVI	2	28 febbraio 2002	24	27					
XLVI	3	31 marzo 2002	28	43					
XLVI	4	30 aprile 2002	44	72					
XLVI	5	31 maggio 2002	73	95					
XLVI	6	30 giugno 2002	96	109					

La delimitazione delle istanze, dei permessi e delle concessioni pubblicate sui BUIG è rappresentata esclusivamente dalle relative coordinate geografiche, pertanto le tavole allegate sono puramente indicative ed eventuali incongruenze con le suddette coordinate geografiche sono da considerarsi semplici imprecisioni grafiche.

Eventuali opposizioni o reclami avverso le istanze ed i provvedimenti pubblicati nel *B.U.I.G.*, redatte in carta legale, vanno indirizzate al Ministero delle attività produttive - Direzione generale dell'energia e delle risorse minerarie - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e la geotermia - Roma, Via Molise, 2 (C.A.P. 00187).

Si comunica inoltre che, per ovviare ai ritardi tecnici nella distribuzione e messa in vendita del *B.U.I.G.*, gli Operatori interessati alla tempestiva conoscenza dei dati di pubblicazione possono consultare le bozze di stampa o, in assenza, il sommario ed i piani topografici, presso la Redazione del *B.U.I.G.*, all'indirizzo suddetto, a partire dal 1° giorno del mese successivo alla data di pubblicazione del Bollettino stesso.

ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA

PERMESSI DI RICERCA

DECRETI DI RIDUZIONE DELL'AREA DI PERMESSI DI RICERCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **1**.

DECRETO MINISTERIALE 21 dicembre 2004.

Riduzione dell'area del permesso di ricerca «ZURLENGO» della Società ENI (r.u.) (Tavola n. 1).

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

Visto il Decreto legislativo 11 maggio 1999, n. 152;

Visto il Decreto legislativo 5 febbraio 1997, n. 22;

Vista la legge 8 agosto 1985, n. 431;

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349;

Visto il D.M. 6 agosto 1991, di approvazione del nuovo Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

Visto il regolamento di cui al D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma e in mare;

Visto il regolamento di cui al D.P.R. 18 aprile 1994, n. 526, recante norme per disciplinare la valutazione dell'impatto ambientale, relativa alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, relativo alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi;

Visto il decreto legislativo 30 marzo 2001, n. 165;

Visto il D.M. 16 giugno 1998 con il quale alla Società ENI- S.p.A. è stato attribuito, a decorrere dal 1° gennaio 1997, per la durata di anni sei il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente «ZURLENGO» in territorio delle provincie di Brescia, Bergamo e Cremona;

Visti i DD.MM.15 settembre 1999 e 30 luglio 2000, con i quali la vigenza del permesso in questione è stata sospesa dal 17 maggio 1999 sino al 3 giugno 2000, e di conseguenza la vigenza del permesso è stata fissata al 19 maggio 2006;

Visti i DD.MM. 28 febbraio 2000 e 13 febbraio 2004, con i quali il permesso è stato intestato, in ultimo, alle Società ENI- S.p.A. ed EDISON- S.p.A., con quote rispettivamente del 66,2/3% e 33,1/3% rappresentate dalla prima;

Visti i DD.MM. 30 marzo 2003 e 31 marzo 2004, con i quali la vigenza del permesso in parola è stata sospesa dal 26 settembre 2002 al 28 novembre 2003 e di conseguenza la scadenza della vigenza del permesso è stata fissata al 22 luglio 2007;

Vista l'istanza presentata in data 26 luglio 2004 con la quale le Società permissionarie hanno chiesto la riduzione dell'area del permesso da Km² 321,35 a Km² 239,27, ai sensi dell'art.28, comma 5, del d. lgs. n. 625 del 1996;

D E C R E T A:

Art. 1.- A decorrere dalla data del presente decreto l'area del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente «ZURLENGO» in territorio delle provincie di Brescia, Bergamo e Cremona di cui sono titolari, in base al D.M.13 febbraio 2004, le Società ENI- S.p.A.

(c.f. n. 00484960588) con sede legale in Roma, Piazzale E. Mattei, 1 (C.a.p. 00144), Direzione ed uffici in San Donato Milanese, Via Emilia, 1 (C.a.p. 20097) ed EDISON – S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121), rappresentate dalla prima, è ridotta da Km² 321,35 a Km² 239,27 (duecentotrentanovevirgolaventisette).

Art. 2.- La zona del terreno entro la quale le Società permissionarie eseguiranno la ricerca, è delimitata, sul piano topografico alla scala 1: 100.000 allegato al presente decreto, con linea continua di colore nero passante per i trentasei vertici, le cui coordinate geografiche, rilevate graficamente sul piano stesso, sono riportate nella tabella allegata al presente decreto.

Art. 3.- Le permissionarie sono tenute a corrispondere allo Stato, a decorrere dalla data del presente decreto il canone annuo anticipato di € 5,16 per km² di superficie, ai sensi dell'art. 18 del d. lgs. n. 625 del 1996 nelle premesse citate, aggiornato con l'indice ISTAT per gli anni seguenti, salvo ulteriore conguaglio.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società ENI-S.p.A., tramite l'Agenzia del Demanio Sezione Staccata di Brescia. Roma, 21 dicembre 2004.

Il Direttore generale: GARRIBBA

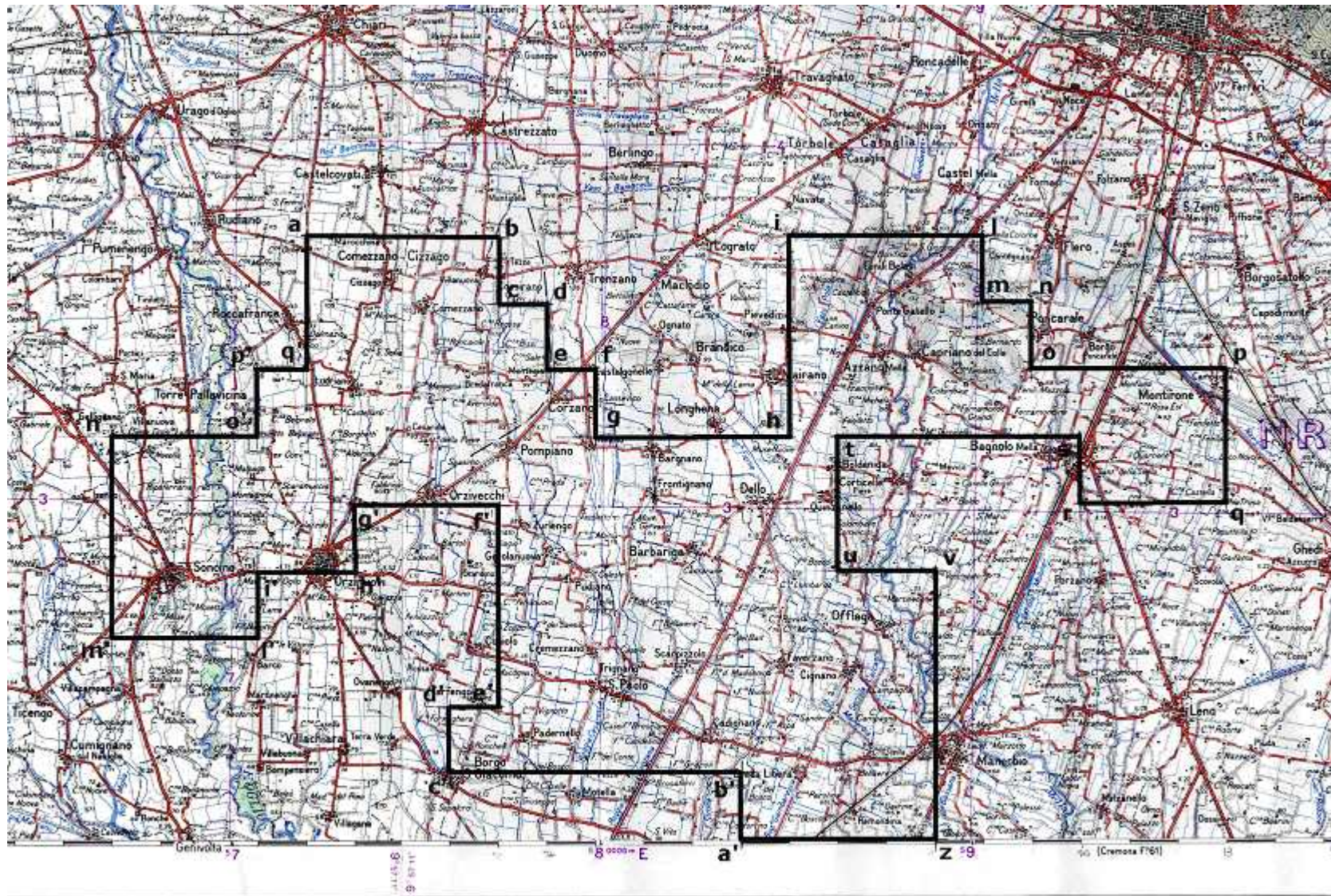
Allegato al D.M. 21 dicembre 2004 relativo al permesso di ricerca «ZURLENGO».

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W. M. Mario	Latitudine N.
a	2° 32'	45° 29'
b	2° 28'	45° 29'
c	2° 28'	45° 28'
d	2° 27'	45° 28'
e	2° 27'	45° 27'
f	2° 26'	45° 27'
g	2° 26'	45° 26'
h	2° 22'	45° 26'
i	2° 22'	45° 29'
l	2° 18'	45° 29'
m	2° 18'	45° 28'
n	2° 17'	45° 28'
o	2° 17'	45° 27'
p	2° 13'	45° 27'
q	2° 13'	45° 25'
r	2° 16'	45° 25'
s	2° 16'	45° 26'
t	2° 21'	45° 26'
u	2° 21'	45° 24'
v	2° 19'	45° 24'
z	2° 19'	45° 20'
a'	2° 23'	45° 20'
b'	2° 23'	45° 21'
c'	2° 29'	45° 21'
d'	2° 29'	45° 22'
e'	2° 28'	45° 22'
f'	2° 28'	45° 25'
g'	2° 31'	45° 25'
h'	2° 31'	45° 24'
i'	2° 33'	45° 24'
l'	2° 33'	45° 23'
m'	2° 36'	45° 23'
n'	2° 36'	45° 26'
o'	2° 33'	45° 26'
p'	2° 33'	45° 27'
q'	2° 32'	45° 27'

- Superficie: km² 239,27.

TAV. 1 – Permesso di ricerca ZURLENGO – Soc. ENI



CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE DI PROROGA DI CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **2.**

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «FIUME TRESTE» presentata dalla Società ENI (estratto).

Richiedente: Società ENI – Roma, Piazzale E. Mattei, 1.

Data di presentazione dell'istanza: 29 dicembre 2004.

Denominazione della concessione di coltivazione della quale si chiede la proroga: «FIUME TRESTE» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 810 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale della medesima:

- *Province:* Campobasso - Chieti.

- *Superficie:* km² 115,5977.

- *Superficie dell'area della concessione per la quale si chiede la proroga:* km² 115,5977.

ISTANZE DI RINUNCIA A CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **3.**

Istanza di rinuncia alla concessione di coltivazione «ORSINO» presentata dalla Società Gas Plus Italiana (estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero delle attività produttive il 7 dicembre 2004, la Società GAS PLUS ITALIANA, titolare unica della concessione di coltivazione ubicata nelle province di Matera e Potenza, convenzionalmente denominata «ORSINO» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 834 di riferimento), ha chiesto di rinunciare alla concessione stessa.

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ DI CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **4.**

DECRETO MINISTERIALE 3 dicembre 2004.

Trasferimento, alla Società Gas della Concordia, della quota di titolarità della Società CPL Concordia relativa alla concessione di coltivazione «S. TEODORO».

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

Visto il D.M. 6 agosto 1991, di approvazione del nuovo Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

Visto il regolamento di cui al D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 relativo alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi;

Visto il decreto legislativo 30 marzo 2001, n. 165;

Visto il D.M. 30 settembre 1990 registrato alla Corte dei Conti il 28 dicembre 1990 reg. 8 Ind

e Comm. fog. N. 244, con il quale è stata accordata, per la durata di anni trenta, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «S.TEODORO» nel territorio della provincia di Matera, dell'estensione di kmq 59,25, alle Società FIAT RIMI – S.p.A. (25%), C.P.A. – S.p.A. (30%), PETREX S.p.A. (20%), SELM PETROLEUM- S.p.A.- (20%) e PETROREP ITALIANA S.p.A. (5%), rappresentate dalla prima;

Visti i DD.MM. 12 maggio 1992, 2 settembre 1993, 12 novembre 1993, 9 maggio 1996, 14 giugno 1996, 7 dicembre 1999, 8 marzo 2000, 17 novembre 2000, 19 ottobre 2001 e 21 ottobre 2004 con i quali la titolarità della concessione in parola è stata intestata alle Società GAS della Concordia e CPL Concordia, con quote rispettivamente del 70% e 30%;

Vista l'istanza pervenuta il 2 dicembre 2003 con la quale la Società CPL Concordia ha chiesto di poter trasferire alla Società Gas della Concordia S.p.A. la propria quota di titolarità pari al 30% della concessione in parola.

Vista la nota del 18 dicembre 2003 prot.n. 494066 con la quale è stato autorizzato il trasferimento dalla Società CPL Concordia S.p.A. alla Società Gas della Concordia S.p.A.

Visto l'atto di cessione mediante scrittura privata, autenticato nelle firme in ultimo il 17 febbraio 2004 dal Dott.Giorgio Rizzo notaio in Roma, repertorio n. 4833 registrato presso l'Ufficio del Registro di Roma il 5 marzo 2004 al n° 2461 Vol.2;

D E C R E T A:

Art. 1.- A decorrere dal 2 marzo 2004 la quota del 30% della titolarità della concessione «S.TEODORO» in territorio della provincia di Matera, già attribuita alla Società CPL Concordia Soc. COOP a R.L. (c.f.n. .00154950364) con sede legale ed uffici in Concordia sulla Secchia (MO), Via A. Grandi, n. 39,(Cap 41033) è trasferita ed intestata alla Società GAS DELLA CONCORDIA S.p.A. (c.f.n. 11650030155) con sede legale ed uffici in Roma, Via Palmiro Togliatti, n.1473 (Cap 00155), che diventa titolare unica della concessione predetta.

Art. 2.- La Società concessionaria è tenuta ad osservare gli obblighi stabiliti nei DD.MM. nelle premesse citati, i quali si intendono qui integralmente trascritti.

Art. 3.- Il trasferimento di quota al presente decreto non pregiudica gli eventuali diritti dei terzi.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società Gas della Concordia tramite l'Agenzia del Demanio di Matera.
Roma, 3 dicembre 2004.

Il Direttore generale: GARRIBBA

ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

PERMESSI DI RICERCA

DICHIARAZIONI DI RINUNCIA AD ISTANZE DI PERMESSI DI RICERCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **5**.

Dichiarazione di rinuncia all'istanza di permesso di ricerca «d166A.R.-FO» presentata dalla Società Forest-CMI (estratto).

Con dichiarazione pervenuta al Ministero delle attività produttive il 21 dicembre 2004, la Società FOREST-CMI, titolare unica dell'istanza di permesso di ricerca ubicato nel Mare Adriatico (Zona A), convenzionalmente denominata «d166A.R.-FO», ha dichiarato di rinunciare all'istanza stessa.

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

DECRETI DI PROROGA DI CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **6**.

DECRETO MINISTERIALE 3 dicembre 2004.

Proroga della concessione di coltivazione «A.C5.AV» della Società ENI.

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Visto il D.P.R. 24 maggio 1979, n. 886;

Vista la legge 31 dicembre 1982, n. 979;

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

Visto il D.M. 6 agosto 1991, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale, n. 223, del 23 settembre 1991, con il quale è stato approvato il nuovo Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi, ai sensi dell'art. 13 della citata legge n. 9;

Visto il regolamento di cui al D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484 recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma e in mare;

Visto il D.P.R. 18 aprile 1994, n. 526, recante norme per disciplinare la valutazione dell'impatto ambientale, relativa alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

Visto il Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, relativo alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi;

Visto il decreto legislativo 30 marzo 2001, n. 165;

Visto il D.I. 3 marzo 1974, con il quale è stata accordata in contitolarità alle Società AGIP – S.p.A. (55%), Shell Italiana (35%) e Snia Viscosa (30%), per la durata di anni trenta, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi "A.C5.AV", dell'estensione di kmq 19,16, ubicata nella zona "A" del mare Adriatico;

Visti i DD.MM. 23 luglio 1975, 9 aprile 1976, 30 giugno 1980 e 13 febbraio 1998 con i quali la titolarità della concessione in parola è stata intestata alla Società ENI S.p.A.

Vista l'istanza presentata il 29 aprile 2003 con la quale è stata chiesta la proroga decennale della concessione stessa;

Visto il programma dei lavori relativo al nuovo periodo di vigenza;

Ritenuto che la Società ha adempiuto agli obblighi derivanti dalla concessione medesima;

Visto il rapporto prot. n. 7012 del 26 ottobre 2004 con il quale l'Ingegnere Capo dell'Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi e la Geotermia – Ufficio F5 di Bologna ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Vista la relazione dell'Ufficio F2 del 25 novembre 2004 favorevole all'accoglimento dell'istanza stessa;

Ritenuto che non ricorrono gli estremi di applicazione del D.P.R. 526/94 in quanto non verranno interessate nuove aree né realizzati nuovi impianti fissi;

Considerato che non ricorrono gli estremi di cui all'art. 18, comma 1, del citato D.P.R. 484 del 1994 per l'acquisizione del parere del Comitato tecnico per gli idrocarburi e la geotermia in quanto la proroga di vigenza richiesta non presenta problemi di particolare rilevanza;

D E C R E T A:

Art. 1 – La concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla "A.C5.AV" ubicata nel Mare Adriatico nell'ambito della zona "A", di cui è titolare la Società ENI - S.p.A. con sede in Roma Piazzale E. Mattei, 1 e sede secondaria in San Donato Milanese, Via Emilia, 1 (C.F. 00484960588), è prorogata per 10 (dieci) anni a decorrere dal 3 marzo 2004 fino al 3 marzo 2014;

Art. 2.- E'approvato il programma dei lavori che prevede la prosecuzione delle attività di sviluppo con l'utilizzo degli impianti e dei pozzi esistenti, effettuando solo il consueto programma di manutenzione ed eventuali interventi di ottimizzazione ai pozzi esistenti;

Art. 3.- La concessionaria è tenuta a:

a) osservare oltre agli obblighi stabiliti con i DD.MM. nelle premesse citate ed a tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel Disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991, le disposizioni del Decreto legislativo 24 maggio 1979, n. 886, nonché tutte le prescrizioni e limitazioni che altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela di pubblici interessi, nonché al rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito dal D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624.

b) ad accertarsi presso le Autorità competenti che i lavori programmati non ricadano nelle aree precluse ai sensi della legge 8 agosto 1985, n. 431, nonché a munirsi, ove occorra, delle autorizzazioni prescritte a tutela dell'ambiente. E' comunque vietata la ricerca nelle aree destinate a parco naturale statale o regionale, salvo espressa autorizzazione da parte delle autorità competenti;

c) a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato ai sensi dell'art. 18 del Decreto legislativo n. 625 nelle premesse citate, aggiornato con l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società ENI – S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio di Forlì.
Roma, 3 dicembre 2004.

Il Direttore generale: GARRIBBA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 7.

DECRETO MINISTERIALE 3 dicembre 2004.

Proroga della concessione di coltivazione «A.C6.AS» della Società ENI.

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Visto il D.P.R. 24 maggio 1979, n. 886;

Vista la legge 31 dicembre 1982, n, 979;

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

Visto il D.M. 6 agosto 1991, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale, n. 223, del 23 settembre 1991, con il quale è stato approvato il nuovo Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi, ai sensi dell'art. 13 della citata legge n. 9;

Visto il regolamento di cui al D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484 recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma e in mare;

Visto il D.P.R. 18 aprile 1994, n. 526, recante norme per disciplinare la valutazione dell'impatto ambientale, relativa alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

Visto il Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, relativo alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi;

Visto il decreto legislativo 30 marzo 2001, n. 165;

Visto il D.I. 12 novembre 1974, con il quale è stata accordata in contitolarità alle Società AGIP – S.p.A. (51%) e Deutsche Shell (49%), per la durata di anni trenta, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi "A.C6.AS", dell'estensione di kmq 33,37, ubicata nella zona "A" del mare Adriatico;

Visto il D.M. 7 febbraio 1976 con il quale la quota di titolarità del 49% della concessione "A.C6.AS" è stata trasferita dalla Deutsche Shell all'Agip – S.p.A., che è divenuta unica titolare;

Visto il D.M. 13 febbraio 1998 con il quale è stata modificata la titolarità dei permessi di ricerca, delle concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi, e concessioni geotermiche a seguito della fusione mediante incorporazione della Società AGIP- S.p.A. nella Società ENI-S.p.A.;

Vista l'istanza presentata il 27 novembre 2003 con la quale è stata chiesta la proroga decennale della concessione stessa;

Visto il programma dei lavori relativo al nuovo periodo di vigenza;

Ritenuto che la Società ha adempiuto agli obblighi derivanti dalla concessione medesima;

Visto il rapporto prot. n. 4295 del 22 giugno 2004 con il quale l'Ingegnere Capo dell'Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi e la Geotermia – Ufficio F5 di Bologna ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Vista la relazione dell'Ufficio F2 del 13 luglio 2004 favorevole all'accoglimento dell'istanza stessa;

Ritenuto che non ricorrono gli estremi di applicazione del D.P.R. 526/94 in quanto non verranno interessate nuove aree né realizzati nuovi impianti fissi;

Considerato che non ricorrono gli estremi di cui all'art. 18, comma 1, del citato D.P.R. 484 del 1994 per l'acquisizione del parere del Comitato tecnico per gli idrocarburi e la geotermia in quanto la proroga di vigenza richiesta non presenta problemi di particolare rilevanza;

D E C R E T A:

Art. 1 – La concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla "A.C6.AS" ubicata nel Mare Adriatico nell'ambito della zona "A", di cui è titolare la Società ENI - S.p.A. con sede in Roma Piazzale E. Mattei, 1 e sede secondaria in San Donato Milanese, Via Emilia, 1 (C.F. 00484960588), è prorogata per 10 (dieci) anni a decorrere dal 12 novembre 2004 fino al 12 novembre 2014;

Art. 2.- E'approvato il programma dei lavori che prevede la prosecuzione delle attività di sviluppo con l'utilizzo degli impianti e dei pozzi esistenti;

Art. 3.- La concessionaria è tenuta a:

a) osservare oltre agli obblighi stabiliti con i DD.MM. nelle premesse citate ed a tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel Disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991, le disposizioni del Decreto legislativo 24 maggio 1979, n. 886, nonché tutte le prescrizioni e limitazioni che altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela di pubblici interessi, nonché al rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito dal D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624.

b) ad accertarsi presso le Autorità competenti che i lavori programmati non ricadano nelle aree precluse ai sensi della legge 8 agosto 1985, n. 431, nonché a munirsi, ove occorra, delle autorizzazioni prescritte a tutela dell'ambiente. E' comunque vietata la ricerca nelle aree destinate a parco naturale statale o regionale, salvo espressa autorizzazione da parte delle autorità competenti;

c) a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato ai sensi dell'art. 18 del Decreto legislativo n. 625 nelle premesse citate, aggiornato con l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società ENI – S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio di Forlì.
Roma, 3 dicembre 2004.

Il Direttore generale: GARRIBBA

Proroga della concessione di coltivazione «B.C5.AS» della Società ENI.

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Visto il D.P.R. 24 maggio 1979, n. 886;

Vista la legge 31 dicembre 1982, n. 979;

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

Visto il D.M. 6 agosto 1991, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale, n. 223, del 23 settembre 1991, con il quale è stato approvato il nuovo Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi, ai sensi dell'art.13 della citata legge n. 9;

Visto il regolamento di cui al D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484 recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma e in mare;

Visto il D.P.R. 18 aprile 1994, n. 526, recante norme per disciplinare la valutazione dell'impatto ambientale, relativa alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

Visto il Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi;

Visto il decreto legislativo 30 marzo 2001, n. 165;

Visto il D.I. 12 novembre 1974, con il quale alle Società AGIP –S.p.A. e Deutsche Shell, con quote rispettivamente del 51% e 49%, rappresentate dalla prima, è stata accordata per la durata di anni trenta, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla "B.C5.LF" ubicata nel mare Adriatico nell'ambito della zona «B»;

Visto il D.M. 7 febbraio 1976 con il quale la quota del del 49% della concessione "B.C5.AS" è stata trasferita dalla Deutsche Shell A.G. alla Società Agip – S.p.A., che è divenuta unica titolare;

Visto il D.M. 13 febbraio 1998 con il quale è stata modificata la titolarità dei permessi di ricerca, delle concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi, e concessioni geotermiche a seguito della fusione mediante incorporazione della Società AGIP- S.p.A. nella Società ENI –S.p.A.;

Vista l'istanza presentata il 27 novembre 2003 con la quale è stata chiesta la proroga decennale della concessione stessa;

Ritenuto che la Società ha adempiuto agli obblighi derivanti dalla concessione medesima;

Visto il rapporto prot. n. 2505 del 4 ottobre 2004 con il quale l'Ingegnere Capo dell' Ufficio F6 di Roma ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Vista la relazione dell'Ufficio F2 del 13 ottobre 2004 favorevole all'accoglimento dell'istanza stessa;

Ritenuto che non ricorrono gli estremi di applicazione del D.P.R. 526/94 in quanto non verranno interessate nuove aree né realizzati nuovi impianti fissi;

Considerato che non ricorrono gli estremi di cui all'art. 18, comma 1, del citato D.P.R. 484 del 1994 per l'acquisizione del parere del Comitato tecnico per gli idrocarburi e la geotermia in quanto la proroga di vigenza richiesta non presenta problemi di particolare rilevanza;

D E C R E T A:

Art. 1 – La concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla "B.C5.LF" ubicata nel Mare Adriatico nell'ambito della zona "B", di cui è titolare la Società ENI - S.p.A (c.f. 00484960588), con sede legale in Roma, P.le E. Mattei, 1 ed uffici in San Donato Milanese, Via Emilia, 1, è prorogata per 10 (dieci) anni a decorrere dal 12 novembre 2004 fino al 12 novembre 2014;

Art. 2.- E'approvato il programma dei lavori che prevede la prosecuzione delle attività di sviluppo l'utilizzo degli impianti e dei pozzi esistenti, effettuando solo il consueto programma di manutenzione ed eventuali interventi ai pozzi esistenti.

Art. 3.- La concessionaria è tenuta a:

a) osservare oltre agli obblighi stabiliti con i DD.MM. nelle premesse citate ed a tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel Disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991, le disposizioni del Decreto legislativo 24 maggio 1979, n. 886, nonché tutte le prescrizioni e limitazioni che altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela di pubblici interessi, nonché al rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito dal D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624.

b) ad accertarsi presso le Autorità competenti che i lavori programmati non ricadano nelle aree precluse ai sensi della legge 8 agosto 1985, n. 431, nonché a munirsi, ove occorra, delle autorizzazioni prescritte a tutela dell'ambiente. E' comunque vietata la ricerca nelle aree destinate a parco naturale statale o regionale, salvo espressa autorizzazione da parte delle autorità competenti;

c) a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato ai sensi dell'art. 18 del Decreto legislativo n. 625 nelle premesse citate, aggiornato con l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società ENI – S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio di Teramo.
Roma, 3 dicembre 2004.

Il Direttore generale: GARRIBBA

INDIRIZZI

- **MINISTERO ATTIVITA' PRODUTTIVE – Direzione Generale per l'Energia e le Risorse Minerarie**
 - **UFFICIO NAZIONALE MINERARIO PER GLI IDROCARBURI E LA GEOTERMIA**
 - Uffici F1, F2, F3, F4 – Via Molise, 2 – 00187 Roma – tel. 06 47052859 - fax 06 47887802
 - Ufficio F5 – Via Zamboni, 1 – 40125 Bologna – tel. 051 234326 - fax 051 228927
 - Ufficio F6 - Via Benedetto Croce, 40 - 00142 Roma – tel. 06 5411754 - fax 06 5410696
 - Ufficio F7 – Piazza Giovanni Bovio, 22 - 80133 Napoli – tel. 081 5510049 - fax 081 5519460

 - **MERCATO DEL GAS**
 - Ufficio D1 – Via Molise, 2 – 00187 Roma – tel. 06 47052796 – fax 06 47052036

ELENCO DELLE ISTANZE
Aggiornamento al 31 dicembre 2004

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA

N.	Pubblic. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolari	Zona	Province	Area Km ²
1	XXXIX-9	08/95	MONTORSO	ENI	MARCHE	MC-AN	79,32
2	XL-4	03/96	PLATACI	ENI	CALABRIA	CZ	181,86
3	XL-8	07/96	MONTE CARBONE	ENI	BASILICATA (357,84) PUGLIA (98,64)	MT BA-TA	456,48
4	XL-8	07/96	MANDURIA	ENI	PUGLIA	TA-LE	959,40
5	XL-8	07/96	MASSAFRA	ENI	PUGLIA (997,04) BASILICATA (2,60)	TA-BA MT	999,64
6	XL-12	11/96	MURO LUCANO	ITALMIN PETROLI	BASILICATA (117,03) CAMPANIA (0,20)	PZ SA	117,23
7	XLI-8	07/97	FRUSCI	ENI	BASILICATA	PZ	237,13
8	XLI-9	08/97	SORGENTE NUOVA (1)	FINA, MOBIL, ENTERPRISE O., ENI	BASILICATA	PZ	13,06
9	XLII-1	12/97	MASSERIA LA ROCCA (1)	BRITISH GAS RIMI, ENI	BASILICATA	PZ	13,06
10	XLII-3	02/98	SPEZZANO ALBANESE	ENI	CALABRIA	CS	743,00
11	XLII-11	10/98	OLIVETO LUCANO	TOTAL ITALIANA, B.G.INT ESSO	BASILICATA	MT-PZ	188,23
12	XLIII-1	12/98	MILLESIMO	TOTAL ITALIANA, BRITISH GAS RIMI	LIGURIA (496,19) PIEMONTE (251,45)	SV CN-AL	747,64
13	XLIII-10	09/99	S. GIOVANNI TEATINO	ENI	ABRUZZO	PE-CH	199,10
14	XLIII-10	09/99	FIUME BRADANO	ENI	BASILICATA (198,80) PUGLIA (121)	MT TA	319,80
15	XLIV-3	02/00	GROTTE DEL SALICE	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ-MT	118,14
16	XLIV-8	07/00	BARDONE	STARGAS ITALIA, PETROREP IT.	EMILIA ROMAGNA	PR	51,46
17	XLIV-8	07/00	CORANA	ITALMIN EXPLORATION	PIEMONTE (412,58) LOMBARDIA (63,65)	AL PV	476,23
18	XLIV-8	07/00	POSTA NUOVA	RIGO OIL COMPANY	PUGLIA	FG	154,55
19	XLV-2	02/01	CIVI TAQUANA	RIGO OIL COMPANY	ABRUZZO	PE-CH-TE	615,37
20	XLV-8	07/01	MONTEMARCIANO	S.A.R.P.	MARCHE	AN	49,40
21	XLV11	10/01	MONTALBANO	RIGO OIL COMPANY	BASILICATA	MT	165,04
22	XLV-12	11/01	TORRENTE LA VELLA	EDISON SpA, ENERGIA CONC.	BASILICATA	MT	9,65
23	XLVI-4	03/02	CAROVILLI	WPN Resources Ltd	MOLISE (599,8) ABRUZZO (73,4)	IS-CB AQ	673,20
24	XLVI-5	04/02	NIBBIA	NORTHERN PETROLEUM LIMITED	PIEMONTE	NO	253,40
25	XLVI-8	07/02	NUSCO	ITALMIN	CAMPANIA	AV-BN	698,50
26	XLVI-11	10/02	TERRA DEL SOLE	NORTHSUN ITALIA	EMILIA ROMAGNA	FO-RA	214,85
27	XLVI-12	11/02	LONGASTRINO	NORTHERN PETROLEUM LIMITED	EMILIA ROMAGNA	FE-RA	139,72
28	XLVII-4	03/03	MONTELURO	PETREN	MARCHE (287,01) EMILIA R. (77,85)	PS - RN	364,86
29	XLVII-4	03/03	GUARDIA VOMANO	GAS DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	TE	91,09
30	XLVII-5	04/03	MASSERIA GAUDELLA	GAS DELLA CONCORDIA	BASILICATA	MT	154,21
31	XLVII-10	09/03	RECANATI (11)	COSTRUZIONE CONDOTTE S.r.l.	MARCHE	MC-AN	72,54
32	XLVII-11	10/03	IOLANDA DI SAVOIA	GEOGAS	EMILIA ROMAGNA	FE	119,50
33	XLVII-11	10/03	SULMONA	GAS DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	AQ	212,03
34	XLVII-12	11/03	COLFELICE	VITTORITO PETROLEUM S.r.l.	LAZIO	FR	623,33
35	XLVII-12	11/03	NIBBIANO	EDISON SpA	EMILIA ROM. (402,91) LOMBARDIA (344,37)	PC-PV	747,28

36	XLVIII-2	01/04	CASTELNUOVO (11)	GEOGAS	MARCHE	MC-AN	72,54
37	XLVIII-3	02/04	CARISIO	BRITISH GAS INTERNATIONAL BV	PIEMONTE	BI-VC-NO	729,33
38	XLVIII-4	03/04	CASE SPARSE	BRITISH GAS INTERNATIONAL BV	LOMBARDIA (12,60) PIEMONTE (11,60)	PV-NO	24,20
39	XLVIII-5	04/04	BELFORTE	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	PI-SI	510,85
40	XLVIII-5	04/04	CINIGIANO	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	GR-SI	303,30
41	XLVIII-5	04/04	RIBOLLA (12)	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	GR	246,87
42	XLVIII-5	04/04	SIENA	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	SI-FI	477,96
43	XLVIII-7	06/04	MORGETTA	COSTRUZIONE CONDOTTE S.r.l.	MOLISE	CB	6,10
44	XLVIII-7	06/04	BAGNACAVALLO (13)	ENI S.p.A. DIV. EXPLORATION & PRODUCTION	EMILIA ROMAGNA	RA	2,45
45	XLVIII-8	07/04	GATTINARA	NORTHERN PETROLEUM LIMITED	PIEMONTE (462,14) LOMBARDIA (7,65)	NO-VC-BI-VA	462,14
46	XLVIII-9	08/04	FIUME BRUNA (12)	GA.I.A. - Independent Energy Solutions	TOSCANA	GR	246,87
47	XLVIII-10	09/04	BOSCO	Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	9,85
48	XLVIII-10	09/04	DARDAGNOLA	Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	24,65
49	XLVIII-10	09/04	CASALE COCCHI (13)	GROVE ENERGY Ltd	EMILIA ROMAGNA	RA	2,45
50	XLVIII-11	10/04	SAMBUCETO	PETREN s.r.l.	MARCHE	MC-AN	147,59
51	XLVIII-11	10/04	TORRENTE PARMA	EDISON	EMILIA ROMAGNA	PR-RE	666,22
52	XLVIII-11	10/04	LA SACCA	NORTHERN PETROLEUM (UK) LIMITED	EMILIA ROMAGNA	RA	52,35
53	XLVIII-11	10/04	CORROPOLI	JKX Italia limited	MARCHE	AP	168,00

Le istanze in concorrenza tra loro sono rilevabili dalla corrispondenza del numero tra parentesi

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE

N.	Pubblic. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Zona	Area kmq
1	XL-1	12/95	d 146 D.R.-CN	CANADA NORTHWEST ITALIANA	D - Mare Ionio	162,28
2	XL-8	07/96	d 147 D.R.-AG	ENI	D - Mare Ionio	993,96
3	XLII-5	04/98	d 89 E.R.-EA	ENI	E - Mare Tirreno	664,65
4	XLII-12	11/98	d 341 C.R.-PU	PUMA PETROLEUM	C - Mare Mediterraneo	658,75
5	XLIII-2	01/99	d 90 E.R.-PU	PUMA PETROLEUM	E - Mare Tirreno	683,13
6	XLIII-5	04/99	d 91 E.R.-PU	PUMA PETROLEUM	E - Mare Tirreno	643,12
7	XLIV-11	10/00	d 490 B.R.-RG	RIGO OIL COMPANY	B - Mare Adriatico	126,68
8	XLV-8	07/01	d 342 C.R.-PU	PUMA PETROLEUM	C - Mare Mediterraneo	716,70
9	XLVI-9	08/02	d 491 B.R.-GC	GAS DELLA CONCORDIA	B - Mare Adriatico	271,25
10	XLVII-5	04/03	d 345 C.R.-MF (1)	MAYFAIR PETROLEUM LIMITED	C - Canale di Sicilia	267,81
11	XLVII-8	07/03	d 346 C.R.-EA (1)	ENI - EDISON	C - Canale di Sicilia	267,81
12	XLVII-8	07/03	d 18 G.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	708,62
13	XLVII-8	07/03	d 19 G.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	736,88
14	XLVII-8	07/03	d 20 G.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	709,61
15	XLVII-12	11/03	d 347 C.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	C - Canale di Sicilia	391,49
16	XLVIII-3	02/04	d 21 G.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	712,50
17	XLVIII-5	04/04	d 57 F.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	F e D Mare Adriatico	734,50
18	XLVIII-6	05/04	d 58 F.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	F e D Mare Adriatico	734,64
19	XLVIII-9	08/04	d 348 C.R.-NP	VEGA OIL	C - Canale di Sicilia	336,98

Le istanze in concorrenza tra loro sono rilevabili dalla corrispondenza del numero tra parentesi

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRA

N.	Public. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Regioni	Province	Area kmq
1	XLVII-10	09/03	AGOSTA	ENI	EMILIA ROMAGNA	FE	26,93
2	XLVIII-8	07/04	VAL D'AGRI *	ENI, SHELL E&P	BASILICATA	PZ	660,17

(* Istanza di unificazione delle concessioni di coltivazione GRUMENTO NOVA e VOLTURINO)

Le istanze in concorrenza tra loro sono rilevabili dalla corrispondenza del numero tra parentesi

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE

N.	Public. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Zona	Area kmq
1	XL-4	02/88	d 26 B.C.-AG	AGIP	B - Mare Adriatico	58,48
2	XXXIX-3	02/95	d 23 A.C.-AG	AGIP	A - Mare Adriatico	58,32
3	XLI-1	12/96	d 1 G.C.-AG	AGIP, EDISON GAS	G - Canale di Sicilia	171,70
4	XLI-4	03/97	d 35 A.C.-AG	AGIP, ELF IDR. ITAL., PETR. IT. SPI	A - Mare Adriatico	144,17
5	XLV-1	12/00	d 36 A.C.-AG	ENI	A - Mare Adriatico	147,30
6	XLV-3	02/01	d 37 A.C.-AG	ENI	A - Mare Adriatico	73,56

Le istanze in concorrenza tra loro sono rilevabili dalla corrispondenza del numero tra parentesi

ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO

N.	Public. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Regioni	Province	Area kmq
1	XLVI-8	07/02	CANTON	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	VENETO	VE	125,07
2	XLVI-8	07/02	COLLE TRONCO	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	LAZIO	FR	23,19
3	XLVI-8	07/02	RIVARA	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	117,14
4	XLVI-9	08/02	CORNEGLIANO	Confservizi International Scrl	LOMBARDIA	LO	24,23
5	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	BLUGAS SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
6	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	EDISON STOCCAGGIO SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
7	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	Confservizi International Scrl	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
8	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	CPL CONCORDIA Scrl e ITALCOGIM SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
9	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	ENEL FTL SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
10	XLVI-9	08/02	CUGNO LE MACINE (3)	CPL CONCORDIA Scrl	BASILICATA	MT	48,16
11	XLVI-9	08/02	CUGNO LE MACINE (3)	GEOGAS Srl	BASILICATA	MT	48,16
12	XLVI-9	08/02	SAN POTITO (4)	BLUGAS SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
13	XLVI-9	08/02	SAN POTITO (4)	EDISON STOCCAGGIO SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
14	XLVI-9	08/02	SAN POTITO (4)	CPL CONCORDIA Scrl e ITALCOGIM SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
15	XLVI-9	08/02	SAN POTITO (4)	ENEL FTL SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
16	XLVI-9	08/02	MASSERIA S. ANGELO (5)	COSTRUZIONE CONDOTTE Srl	BASILICATA	MT	10,15
17	XLVI-9	08/02	SERRA PIZZUTA (5)	GEOGAS Srl	BASILICATA	MT	10,15

Le istanze in concorrenza tra loro sono rilevabili dalla corrispondenza del numero tra parentesi.