

SOMMARIO

Bollettino Ufficiale degli
Idrocarburi e della Geotermia
Anno L – N° 9

Direttore responsabile:
GILBERTO DIALUCE

Redazione:
MARIA BEATRICE DE AMICIS

Grafica e impaginazione:
OMBRETTA COPPI

AVVERTENZE

- 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
- APPENDICE: INDICI - ELENCHI

AVVERTENZE Pag. 5
AVVISO DI RETTIFICA Pag. 6



IDROCARBURI

TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NELLA TERRAFERMA

■ ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA

NUOVE ISTANZE

- **MOLINO** – Istanza di permesso di ricerca (Piacenza) – Società AleAnna Resources Pag. 7
- **LE SALINE** – Istanza di permesso di ricerca (Ferrara, Padova, Rovigo) – Società AleAnna Resources Pag. 7
- **TRE PONTI** – Istanza di permesso di ricerca (Padova, Rovigo, Venezia) – Società AleAnna Resources Pag. 8

■ PERMESSI DI RICERCA

DECRETI DI RETTIFICA

- **TORRENTE LA VELLA** – Decreto ministeriale 3 agosto 2006 di rettifica del D.M. 31 maggio 2006 relativo al permesso di ricerca (Matera) – Società Edison Pag. 8

 Istanze di concessione di coltivazione

 Concessioni di coltivazione

ISTANZE DI PROROGA

- **LUCERA** – Istanza di proroga della concessione di coltivazione (Foggia) – Società Gas Plus Italiana (r.u.) *Pag. 9*

DECRETI DI PROROGA

- **CASA BALLEANI** – Decreto ministeriale 23 agosto 2006 di proroga della concessione di coltivazione (Ancona) – Società Gas Plus Italiana *Pag. 10*
- **TERTIVERI** – Decreto ministeriale 23 agosto 2006 di proroga della concessione di coltivazione (Foggia) – Società ENI (r.u.) *Pag. 10*

TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NEL SOTTOFONDO DEL MARE TERRITORIALE E DELLA PIATTAFORMA CONTINENTALE

 Istanze di permesso di prospezione

 Istanze di permesso di ricerca

 Permessi di ricerca

 Istanze di concessione di coltivazione

NUOVE Istanze

- **d39A.C-.EA** – Istanza di concessione di coltivazione (Mare Adriatico, Zona A) – Società ENI *Pag. 11*

 Concessioni di coltivazione

ISTANZE DI PROROGA

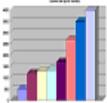
- **FASCIA CERVIA MARE** – Istanza di proroga della concessione di coltivazione (Mare Adriatico, Zona A) – Società ENI *Pag. 11*
- **C.C1.AG** – Istanza di proroga della concessione di coltivazione (Canale di Sicilia, Zona C) – Società EniMed *Pag. 11*

DECRETI DI PROROGA

- **CERVIA MARE** – Decreto ministeriale 23 agosto 2006 di proroga della concessione di coltivazione (Mare Adriatico, Zona A) – Società ENI *Pag. 12*

**MERCATO DEL GAS NATURALE****GEOTERMIA**

ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE

**LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI****REGIONE SICILIA****DATI STATISTICI****INDIRIZZI**

- MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO *Pag. 13*

	ELENCHI DELLE ISTANZE
	<ul style="list-style-type: none"> ● ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA <i>Pag. 14</i> ● ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE IN MARE <i>Pag. 16</i> ● ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE <i>Pag. 16</i> ● ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRA <i>Pag. 17</i> ● ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE <i>Pag. 17</i> ● ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO <i>Pag. 17</i> ● TAVOLE FUORI TESTO <i>Pag. 19</i>

	APPENDICE
	<p>1) INDICI</p> <ul style="list-style-type: none"> ● PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRA E IN MARE ● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRA E IN MARE ● 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
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	-	-	-	XLIX	2	28 febbraio 2005	9	19
XLV	10	31 ottobre 2001	-	-	XLIX	3	31 marzo 2005	20	32
XLV	11	30 novembre	-	-	XLIX	4	30 aprile 2005	33	43
XLV	12	31 dicembre	-	-	XLIX	5	31 maggio 2005	44	49
					XLIX	6	30 giugno 2005	50	71
XLVI	1	31 gennaio 2002	1	23	XLIX	7	31 luglio 2005	72	95
XLVI	2	28 febbraio 2002	24	27	XLIX	8	31 agosto 2005	96	107
XLVI	3	31 marzo 2002	28	43	XLIX	9	30 settembre 2005	108	113
XLVI	4	30 aprile 2002	44	72	XLIX	10	31 ottobre 2005	114	127
XLVI	5	31 maggio 2002	73	95	XLIX	11	30 novembre 2005	128	136
XLVI	6	30 giugno 2002	96	109	XLIX	12	31 dicembre 2005	137	155
XLVI	7	31 luglio 2002	110	123					
XLVI	8	31 agosto 2002	124	146	L	1	31 gennaio 2006	1	15
XLVI	9	30 settembre	147	166	L	2	28 febbraio 2006	16	34
XLVI	10	31 ottobre 2002	167	171	L	3	31 marzo 2006	35	43
XLVI	11	30 novembre	172	178	L	4	30 aprile 2006	44	61
XLVI	12	31 dicembre	179	205	L	5	31 maggio 2006	62	71
					L	6	30 giugno 2006	72	81
XLVII	1	31 gennaio 2003	1	8	L	7	31 luglio 2006	82	94
XLVII	2	28 febbraio 2003	9	24	L	8	31 agosto 2006	95	113
XLVII	3	31 marzo 2003	25	40	L	9	30 settembre 2006	114	124
XLVII	4	30 aprile 2003	41	64					
XLVII	5	31 maggio 2003	65	81					
XLVII	6	30 giugno 2003	82	88					

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 dello sviluppo economico - 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.

AVVISO DI RETTIFICA

Si avvisa che nell'istanza di permesso di ricerca «MONTELURO», presentata dalla Società Petren e pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVII – N. 4, nella tabella delle coordinate è stata erroneamente indicata Longitudine W, invece che E.

ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA

ISTANZE DI PERMESSI DI RICERCA

NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **114.**

Istanza di permesso di ricerca «MOLINO» presentata dalla Società AleAnna Resources (estratto).

Richiedente: Società ALEANNA RESOURCES - Matera, Via XX Settembre, 45.

Data di presentazione dell'istanza: 9 agosto 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «MOLINO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Provincia:* Piacenza.

- *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.):* 60-72.

- *Coordinate geografiche dei vertici:*

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	2° 40'	45° 01'
b	2° 35'	45° 01'
c	2° 35'	44° 59'
d	2° 40'	44° 59'

L'istanza è in concorrenza con l'istanza di permesso di ricerca «Saliceto» della Società Terracon pubblicata nel B.U.I.G. Anno L – N. 5.

- *Superficie richiesta:* km² 24,35.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 1 fuori testo.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **115.**

Istanza di permesso di ricerca «LE SALINE» presentata dalla Società AleAnna Resources (estratto).

Richiedente: Società ALEANNA RESOURCES - Matera, Via XX Settembre, 45.

Data di presentazione dell'istanza: 31 agosto 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «LE SALINE».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province:* Ferrara – Padova – Rovigo.

- *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.):* 64-76.

- *Coordinate geografiche dei vertici:*

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	1° 00'	45° 10'
b	0° 44'	45° 10'
c	0° 44'	44° 53'

d	0° 54'	44° 53'
e	0° 54'	44° 56'
f	1° 00'	44° 56'

- *Superficie richiesta:* km² 616,80.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 2 fuori testo.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **116.**

Istanza di permesso di ricerca «TRE PONTI» presentata dalla Società AleAnna Resources (estratto).

Richiedente: Società ALEANNA RESOURCES - Matera, Via XX Settembre, 45.

Data di presentazione dell'istanza: 31 agosto 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «TRE PONTI».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province:* Padova – Rovigo - Venezia.

- *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.):* 64-65-76-77.

- *Coordinate geografiche dei vertici:*

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	0° 44'	45° 10'
b	0° 16'	45° 10'
c	0° 16'	45° 04'
d	0° 28'	45° 04'
e	0° 28'	45° 00'
f	0° 26'	45° 00'
g	0° 26'	44° 56'
h	0° 42'	44° 56'
i	0° 42'	44° 55'
l	0° 44'	44° 55'

- *Superficie richiesta:* km² 742,80.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 3 fuori testo.

DECRETI DI RETTIFICA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **117.**

DECRETO MINISTERIALE 3 agosto 2006.

Rettifica del D.M. 31 maggio 2006 relativo al permesso di ricerca «TORRENTE LA VELLA» della Società Edison.

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 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. 31 maggio 2006 con il quale alle Società Edison-S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121) e Intergas Più'-S.r.l. (c.f. n. 08344911006), con sede in Roma, Via Cesare Balbo, 35 (C.a.p. 00184), con quote rispettivamente del 60% e 40%, rappresentate dalla prima, è stato accordato, per la durata di sei anni il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente «TORRENTE LA VELLA» in territorio della provincia di Matera;

Considerato che nella stesura del sopraccitato decreto si è incorsi in un errore materiale nell'indicare i termini di inizio lavori di perforazione stabiliti dall'art. 5;

Ritenuto di dover provvedere alla rettifica del provvedimento in parola;

D E C R E T A:

Articolo unico - L'art. 5 del D.M. 31 maggio 2006 è così modificato: «Le Società permissionarie sono tenute ad iniziare i lavori di indagine geologica e geofisica nell'area del permesso entro dodici mesi dalla prima nel tempo delle date di consegna e di pubblicazione nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* del presente decreto ed i lavori di perforazione entro ventiquattro mesi dalla stessa data.».

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e comunicato alla Società Edison S.p.A. a cura dell'Amministrazione.

Roma, 3 agosto 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE DI PROROGA DI CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **118**.

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «LUCERA» presentata dalla Società Gas Plus Italiana (r.u.) (estratto).

Richiedente: Rappresentante unica - Società GAS PLUS ITALIANA – Milano, Viale E. Forlanini, 17.
Data di presentazione dell'istanza: 1 agosto 2006.

Denominazione della concessione di coltivazione della quale si chiede la proroga: «LUCERA» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 885 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale della medesima:

- *Provincia*: Foggia.

- *Superficie*: km² 155,86.

- *Superficie dell'area della concessione per la quale si chiede la proroga*: km² 155,86.

DECRETI DI PROROGA DI CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **119**.

DECRETO MINISTERIALE 23 agosto 2006.

Proroga della concessione di coltivazione «CASA BALLEANI» della Società Gas Plus Italiana.

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 6 dicembre 1991, n. 394;

Visto il decreto legislativo 3 febbraio 1993, n. 29;

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 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 D.M. 10 maggio 1960 con il quale è stata accordata alla Società Agip Mineraria S.p.A., per la durata di anni venti, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata "CASA BALLEANI", nel territorio della provincia di Ancona;

Visti i DD.MM. 5 febbraio 1968, 6 agosto 1993 e 3 novembre 1999 con i quali la concessione è stata successivamente prorogata fino al 10 maggio 2005;

Visti i DD.MM. 24 maggio 1963, 15 settembre 1995, 9 maggio 1996 e 12 febbraio 2004 di ulteriore modifica e da ultimo il D.M. 20 luglio 2004 con i quali la concessione risulta intestata alla GAS PLUS ITALIANA – S.p.A.;

Vista l'istanza pervenuta il 17 giugno 2004 con la quale la Società GAS PLUS ITALIANA S.p.A. ha chiesto la proroga della concessione "CASA BALLEANI";

Visto il rapporto dell'11 ottobre 2004 prot. n. 6621 con il quale l'Ingegnere Capo dell'Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi Ufficio F5 di Bologna ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Vista la relazione dell'ufficio F2 dell'UNMIG in data 1 dicembre 2004 favorevole all'accoglimento dell'istanza stessa;

Vista la nota ministeriale datata 29 aprile 2005 prot. n. 7462 con la quale, è stata richiesta l'intesa con la Regione Marche, ai sensi del D.leg.vo 31 marzo 1998 n° 112 ed in conformità all'accordo procedimentale sancito dalla conferenza Stato-Regione in data 24 aprile 2001;

Visto il Decreto della Regione Marche N.40/3SI del 27 maggio 2005, con la quale la Giunta Regionale della Regione Marche ha espresso l'intesa favorevole alla proroga della concessione con l'obbligo che qualora nel prosieguo dell'attività di coltivazione si rendano necessarie opere sul campo o modifiche impiantistiche la società titolare deve presentare alla Regione una relazione ambientale, ai sensi della normativa regionale, comprendente il progetto da eseguire per sottoporlo alla procedura V.I.A.;

Considerato che la proroga è giustificata dalla prosecuzione delle attività di coltivazione in atto;

Considerato che la proroga richiesta non presenta problemi di particolari rilevanza, ai sensi dell'art 18, del citato D.P.R. n° 484;

D E C R E T A:

Art. 1 – Alla Società GAS PLUS ITALIANA S.p.A. (c.f.040864209767) con sede in Milano, Via Enrico Forlanini, n. 17 (CAP 20134) è accordata la proroga quinquennale della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «CASA BALLEANI», a decorrere dal 10 maggio 2005 fino al 10 maggio 2010, ricadente nella provincia di Ancona, dell'estensione di kmq 3,15.

Art.2 – E' approvato il programma lavori che prevede:

- la prosecuzione delle attività di produzione con la metodologia attuale e gli impianti esistenti.
- l'esecuzione delle operazioni di chiusura mineraria e il relativo ripristino ambientale.

Art. 3 – La società è tenuta:

- a) ad osservare, oltre agli obblighi stabiliti con il D.M. nelle premesse citato, ed a tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel Disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991 nelle premesse citato, nonché tutte le prescrizioni e limitazioni che altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela dei pubblici interessi, nonché al rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito nel D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624;
- b) in caso di perforazione di nuovi pozzi, a presentare apposita istanza corredata di adeguata documentazione tecnica presso i competenti organi regionali, ai fini della verifica di compatibilità ambientale in applicazione dell'art 4 comma 2 del D.P.R. 526/94;
- c) ad osservare le prescrizioni e le raccomandazioni prescritte nell'intesa Stato-Regione della Regione Marche di cui al citato Decreto della Regione Marche N.40/3SI del 27 maggio 2005 che fa parte integrante del presente decreto ed in particolare qualora nel prosieguo dell'attività di coltivazione si rendano necessarie opere sul campo o modifiche impiantistiche la società titolare deve presentare alla Regione una relazione

ambientale, ai sensi della normativa regionale, comprendente il progetto da eseguire per sottoporlo alla procedura V.I.A.;

d) a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato ai sensi della normativa vigente;

e) a provvedere alla adeguata programmazione delle chiusure minerarie dei pozzi a fine vita produttiva dei pozzi stessi.

Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società GAS PLUS ITALIANA S.p.A. - S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Marche.
Roma, 23 agosto 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **120**.

DECRETO MINISTERIALE 23 agosto 2006.

Proroga della concessione di coltivazione «TERTIVERI» della Società ENI (r.u.).

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 6 dicembre 1991, n. 394;

Visto il decreto legislativo 3 febbraio 1993, n. 29;

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 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 D.M. 5 giugno 1965 con il quale è stata conferita la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata "TERTIVERI" modificata con successivi provvedimenti;

Visto il D.M. 22 ottobre 1976 con il quale la concessione denominata "TERTIVERI", ricadente nella provincia di Foggia, è stata unificata con più concessioni con scadenza fissata al 12 febbraio 1994, della quale erano titolari le Società AGIP-S.p.A. e SORI - S.p.A. con quote rispettivamente del (94%) (6&);

Visto il D.M. 17 giugno 1994 con il quale la concessione "TERTIVERI" è stata prorogata per la durata di anni dieci fino al 12 febbraio 2004 e con D.M. in pari data è stato approvato un nuovo programma di

sviluppo della concessione "TERTIVERI";

Viste le ulteriori modifiche di titolarità e da ultimo il D.M. 20 luglio 2004 dai quali risulta che la concessione è intestata alle Società ENI S.p.A. e GAS PLUS ITALIANA – S.p.A. con quote rispettivamente del 70% e 30% rappresentate dalla prima;

Vista l'istanza pervenuta il 28 febbraio 2003 con la quale la Società ENI S.p.A. ha chiesto, a nome proprio e della contitolare, la proroga della concessione "TERTIVERI";

Visto il rapporto del 19 giugno 2003 prot. n. 2859 con il quale l'Ingegnere Capo dell'Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi Ufficio F7 di Napoli ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Vista la relazione dell'ufficio F2 dell'UNMIG in data 7 luglio 2003 favorevole all'accoglimento dell'istanza stessa;

Vista la nota ministeriale datata 29 settembre 2003 prot. n. 493402 con la quale, è stata richiesta l'intesa con la Regione Puglia, ai sensi del D.leg.vo 31 marzo 1998 n° 112 ed in conformità all'accordo procedimentale sancito dalla conferenza Stato-Regione in data 24 aprile 2001;

Vista la deliberazione n° 1672 del 19 novembre 2004 pervenuta il 29 dicembre 2004, con la quale la Giunta Regionale della Regione Puglia ha espresso l'intesa favorevole alla proroga della concessione;

Considerato che la proroga è giustificata dalla prosecuzione delle attività di coltivazione in atto;

Considerato che la proroga richiesta non presenta problemi di particolari rilevanza, ai sensi dell'art 18, del citato D.P.R. n° 484;

D E C R E T A:

Art. 1 – Alle Società ENI- S.p.A. con sede legale in Roma Piazzale E. Mattei, 1 ed uffici in San Donato Milanese Via Emilia, n°1 (c.f. 00484960588) CAP. 20121 e GAS PLUS ITALIANA S.p.A. (c.f.040864209767) con sede in Milano, Via Enrico Forlanini, n. 17 (CAP 20134) è accordata la proroga quinquennale della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «TERTIVERI», a decorrere dal 12 febbraio 2004 fino al 12 febbraio 2009, ricadente nella provincia di Foggia, dell'estensione di kmq 157,5915.

Art. 2 – E' approvato il programma lavori che prevede:

- continuazione ed ottimizzazione della produzione attraverso operazioni di controllo del reservoir;
- continuazione degli studi di giacimento in corso;
- eventuale verifica del potenziale dei livelli a strati sottili individuati dai logs EATT registrati sugli ultimi pozzi perforati.

Art. 3 - Le società sono tenute:

- a) ad osservare, oltre agli obblighi stabiliti con il D.M. nelle premesse citato, ed a tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel Disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991 nelle premesse citato, nonché tutte le prescrizioni e limitazioni che altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela dei pubblici interessi, nonché al rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito nel D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624;
- b) in caso di perforazione di nuovi pozzi, a presentare apposita istanza corredata di adeguata documentazione tecnica presso i competenti organi regionali, ai fini della verifica di compatibilità ambientale in applicazione dell'art 4 comma 2 del D.P.R. 526/94;

- c) ad osservare le prescrizioni e le raccomandazioni prescritte nell'intesa Stato-Regione della Regione Puglia di cui alla citata Delibera n. 1672 del 19 novembre 2004 che fa parte integrante del presente decreto;
- d) a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato ai sensi della normativa vigente;
- e) a provvedere alla adeguata programmazione delle chiusure minerarie dei pozzi a fine vita produttiva dei pozzi stessi.

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 Filiale Puglia.
Roma, 23 agosto 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **121**.

Istanza di concessione di coltivazione «d39A.C.-EA» presentata dalla Società ENI (estratto).

Richiedente: Società ENI - Roma, Piazzale Enrico Mattei, 1.

Data di presentazione dell'istanza: 8 agosto 2006.

Permesso di ricerca nel cui ambito rimane ubicata l'area richiesta in concessione: «A.R95.EA» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 641 di riferimento).

Denominazione convenzionale della concessione richiesta: «d39A.C.-EA».

Ubicazione e delimitazione della concessione richiesta:

- *Sottofondo marino*: Mare Adriatico (Zona A).

- *Foglio della Carta nautica della coste d'Italia alla scala 1:250.000 (I.I.M.):* 923.

- *Coordinate geografiche dei vertici*:

Vertice	Longitudine E. Greenwich	Latitudine N.
a	12° 31'	44° 13'
b	Intersezione tra il parallelo 44° 13' ed il limite della ex Zona ENI;	
c	Intersezione tra il limite della ex Zona ENI ed il meridiano 12° 42';	
d	12° 42'	44° 08'
e	12° 35'	44° 08'
f	12° 35'	44° 09'

Vertice	Longitudine E. Greenwich	Latitudine N.
g	12° 34'	44° 09'
h	12° 34'	44° 10'
i	12° 32'	44° 10'
l	12° 32'	44° 11'
m	12° 31'	44° 11'

Dal vertice *b* al vertice *c* il limite dell'istanza di concessione è rappresentato dalla linea di delimitazione della ex Zona ENI.

- *Superficie richiesta*: km² 103,60.

Riproduzione del piano topografico della concessione richiesta: Tav. n. 4 fuori testo.

ISTANZE DI PROROGA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **122.**

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «FASCIA CERVIA MARE» presentata dalla Società ENI (estratto).

Richiedente: Società ENI - Roma, Piazzale Enrico Mattei, 1.

Data di presentazione dell'istanza: 2 agosto 2006.

Denominazione della concessione di coltivazione della quale si chiede la proroga: «FASCIA CERVIA MARE» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 953 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale della medesima:

- *Sottofondo marino*: Mare Adriatico (Zona A).

- *Superficie*: km² 27,0196.

- *Superficie dell'area della concessione per la quale si chiede la proroga*: km² 27,0196.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **123.**

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «C.C1.AG» presentata dalla Società EniMed (estratto).

Richiedente: Società EniMed – Gela (CL), Strada Statale 117, bis – Contrada Ponte Olivo.

Data di presentazione dell'istanza: 10 agosto 2006.

Denominazione della concessione di coltivazione della quale si chiede la proroga: «C.C1.AG» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 955 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale della medesima:

- *Sottofondo marino*: Canale di Sicilia (Zona C).

- *Superficie*: km² 79,91.

- *Superficie dell'area della concessione per la quale si chiede la proroga*: km² 79,91.

DECRETI DI PROROGA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **124.**

DECRETO MINISTERIALE 23 agosto 2006.

Proroga della concessione di coltivazione «CERVIA MARE» 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.M. 24 febbraio 1967, con il quale alla Società Agip - S.p.A. è stata accordata, per la durata di anni venti, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «CERVIA MARE», situata nel mare Adriatico, zona A;

Visti i DD.MM. 12 marzo 1986, e 26 agosto 1996 con i quali sono state concesse successive proroghe fino al 12 settembre 2006.

Visti i DD.MM. 31 luglio 1986, 24 marzo 1992 e 20 febbraio 2001 con i quali è stato approvato un programma di sviluppo unitario del giacimento "Cervia-Arianna" esteso alle concessioni "Cervia Mare", "Fascia Cervia Mare" ed "A.C4.AS";

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

Vista l'istanza datata il 6 settembre 2005 con la quale è stata chiesta la proroga quinquennale della concessione stessa a decorrere dalla data del 12 settembre 2006;

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. 2881 del 21 aprile 2006 con il quale del Direttore dell'Ufficio F5 di Bologna ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Vista la relazione dell'Ufficio F2 del 2 maggio 2006 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 in mare né in terraferma;

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 "CERVIA MARE" ubicata nel Mare Adriatico -zona A- al largo della costa romagnola, 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 5 (cinque) anni a decorrere dal 12 settembre 2006 fino al 12 settembre 2011.

Art. 2.- E' approvato il programma dei lavori che prevede:

-la prosecuzione delle attività di sviluppo mediante l'utilizzo degli impianti e dei pozzi esistenti, effettuando interventi di manutenzione ed eventuali interventi di ottimizzazione ai pozzi esistenti;

- completamento degli studi in corso;
- eventuale rimessa in produzione della piattaforma "CERVIA B" a seguito della finalizzazione dello studio di fattibilità in corso;
- ripristino delle aree a fine coltivazione.

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) osservare, ai fini della sicurezza delle lavorazioni, le norme di cui al D.P.R. 24 maggio 1979, n. 886, e al d.lgs. n. 624 del 25 novembre 1996, nonché, tutte le prescrizioni che possono essere impartite dal Direttore dell'Ufficio F5 di Bologna, dalle Autorità marittime e dalle altre Amministrazioni statali interessate, in applicazione del terzo comma dell'art. 2 della legge 21 luglio 1967, n. 613;

c) osservare il Codice della navigazione, del regolamento di esecuzione e le altre norme internazionali sulla navigazione marittima ed aerea, nonché, le norme e le convenzioni internazionali in materia di prevenzione dall'inquinamento dell'area, del mare e del sottofondo marino;

d) adottare ogni misura possibile per la protezione dell'ambiente marino da ogni effetto nocivo eventualmente risultante dalle attività di ricerca e coltivazione, le quali sono comunque vietate nelle aree destinate a riserva ai sensi della legge n. 979 nelle premesse citate, salvo espressa autorizzazione da parte delle autorità competenti;

e) osservare le prescrizioni e le istruzioni che le competenti autorità dello Stato ritengano di impartire, nel corso dell'esercizio di volta in volta, a tutela dell'ambiente;

f) 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 filiale Emilia Romagna.

Roma, 23 agosto 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

INDIRIZZI

- **MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO – 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 agosto 2006

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA

N.	Pubbl. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolari	Zona	Province	Area Kmq
1	XL-4	03/96	PLATACI	ENI	CALABRIA	CZ	181,86
2	XL-8	07/96	MONTE CARBONE	ENI	BASILICATA (357,84) PUGLIA (98,64)	MT BA-TA	456,48
3	XL-8	07/96	MANDURIA	ENI	PUGLIA	TA-LE	959,40
4	XL-8	07/96	MASSAFRA	ENI	PUGLIA (997,04) BASILICATA (2,60)	TA-BA MT	999,64
5	XL-12	11/96	MURO LUCANO	ITALMIN PETROLI	BASILICATA (117,03) CAMPANIA (0,20)	PZ SA	117,23
6	XLI-8	07/97	FRUSCI	ENI	BASILICATA	PZ	237,13
7	XLI-9	08/97	SORGENTE NUOVA (1)	FINA, MOBIL, ENTERPRISE O., ENI	BASILICATA	PZ	13,06
8	XLII-1	12/97	MASSERIA LA ROCCA (1)	BRITISH GAS RIMI, ENI	BASILICATA	PZ	13,06
9	XLII-3	02/98	SPEZZANO ALBANESE	ENI	CALABRIA	CS	743,00
10	XLII-11	10/98	OLIVETO LUCANO	TOTAL ITALIANA, B.G.INT ESSO	BASILICATA	MT-PZ	188,23
11	XLIII-10	09/99	S. GIOVANNI TEATINO	ENI	ABRUZZO	PE-CH	199,10
12	XLIII-10	09/99	FIUME BRADANO	ENI	BASILICATA (198,80) PUGLIA (121)	MT TA	319,80
13	XLIV-3	02/00	GROTTE DEL SALICE	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ-MT	118,14
14	XLIV-8	07/00	BARDONE	STARGAS ITALIA, PETROREP IT.	EMILIA ROMAGNA	PR	51,46
15	XLIV-8	07/00	CORANA	ITALMIN EXPLORATION	PIEMONTE (412,58) LOMBARDIA (63,65)	AL PV	476,23
16	XLIV-8	07/00	POSTA NUOVA	RIGO OIL COMPANY	PUGLIA	FG	154,55
17	XLV-2	02/01	CIVITAVANNA	RIGO OIL COMPANY	ABRUZZO	PE-CH-TE	615,37
18	XLVI-4	03/02	CAROVILLI	WPN Resources Ltd	MOLISE (599,8) ABRUZZO (73,4)	IS-CB AQ	673,20
19	XLVI-8	07/02	NUSCO	ITALMIN	CAMPANIA	AV-BN	698,50
20	XLVI-11	10/02	TERRA DEL SOLE	NORTHSUN ITALIA	EMILIA ROMAGNA	FO-RA	214,85
21	XLVII-4	03/03	MONTELURO	PETREN	MARCHE (287,01) EMILIA R. (77,85)	PS - RN	364,86
22	XLVII-10	09/03	RECANATI	COSTRUZIONE CONDOTTE S.r.l.	MARCHE	MC-AN	72,54
23	XLVII-11	10/03	IOLANDA DI SAVOIA	GEOGAS	EMILIA ROMAGNA	FE	119,50
24	XLVII-11 XLIX-5	10/03 21/04	SULMONA	GAS DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	AQ	(212,03) 188,95
25	XLVII-12	11/03	COLFELICE	VITTORITO PETROLEUM S.r.l.	LAZIO	FR	623,33
26	XLVII-12	11/03	NIBBIANO	EDISON SpA	EMILIA ROM. (402,91) LOMBARDIA (344,37)	PC-PV	747,28
27	XLVIII-4	03/04	CASE SPARSE	BRITISH GAS INTERNATIONAL BV	LOMBARDIA (12,60) PIEMONTE (11,60)	PV-NO	24,20
28	XLVIII-5	04/04	BELFORTE	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	PI-SI	510,85
29	XLVIII-5	04/04	CINIGIANO	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	GR-SI	303,30
30	XLVIII-5	04/04	SIENA	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	SI-FI	477,96
31	XLVIII-7	06/04	MORGETTA	COSTRUZIONE CONDOTTE S.r.l.	MOLISE	CB	6,10
32	XLVIII-8	07/04	GATTINARA	NORTHERN PETROLEUM LIMITED	PIEMONTE (462,14) LOMBARDIA (7,65)	NO-VC-BI- VA	462,14
33	XLVIII-9 L-2	08/04	FIUME BRUNA	Independent Energy Solutions	TOSCANA	GR	246,87
34	XLVIII-10	09/04	BOSCO	Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	9,85
35	XLVIII-10	09/04	DARDAGNOLA	Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	24,65
36	XLVIII-10	09/04	CASALE COCCHI	GROVE ENERGY Ltd	EMILIA ROMAGNA	RA	2,45
37	XLVIII-	10/04	SAMBUCETO	PETREN s.r.l.	MARCHE	MC-AN	147,59

	11						
38	XLVIII-11	10/04	TORRENTE PARMA	EDISON	EMILIA ROMAGNA	PR-RE	666,22
39	XLVIII-11	10/04	LA SACCA	NORTHERN PETROLEUM (UK) LIMITED	EMILIA ROMAGNA	RA	52,35
40	XLVIII-11	10/04	CORROPOLI	JKX Italia limited	MARCHE	AP	168,00
41	XLIX-3	02/05	PUNTA MARINA	NORTHERN PETROLEUM (UK)	EMILIA ROMAGNA	RA	29,70
42	XLIX-4	03/05	COSTA PAVESI (14)	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	EMILIA ROMAGNA	PR	341,85
43	XLIX-6	05/05	ALTEDO	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	190,87
44	XLIX-6	05/05	PIZZO SCIABOLONE	GAS PLUS ITALIANA	BASILICATA	MT	96,22
45	XLIX-7	06/05	BRIENZA	JKX ITALIA	BASILICATA	PZ	75,86
46	XLIX-7	06/05	SANTA MARGHERITA (14)	SVILUPPO RISORSE NATURALI	EMILIA ROMAGNA	PR	308,83
47	XLIX-7	06/05	CASCINA CAMPAZZO (15)	NORTHSUN ITALIA	LOMBARDIA	BS-CR	161,80
48	XLIX-7	06/05	LA RISORTA	NORTHSUN ITALIA	VENETO EMILIA ROMAGNA	RO-FE	369,50
49	XLIX-8	07/05	LA PROSPERA	NORTHSUN ITALIA	VENETO EMILIA ROMAGNA	RO-FE	110,00
50	XLIX-8	07/05	OPERA	NORTHSUN ITALIA	LOMBARDIA	MI-PV	329,00
51	XLIX-8	07/05	SOLAROLO (16)	GROVE ENERGY	EMILIA ROMAGNA	BO-FO-RA	258,45
52	XLIX-9	08/05	S.MARTINO (17)	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	PR	250,70
53	XLIX-10	09/05	ANZI	ENI DIVISIONE E&P	BASILICATA	PZ	117,40
54	XLIX-10	09/05	SATRIANO DI LUCANIA	ENI DIVISIONE E&P	BASILICATA	PZ	104,30
55	XLIX-10	09/05	LA CERASA	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ	75,86
56	XLIX-10	09/05	MONTE CAVALLO	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ-SA	211,90
57	XLIX-10	09/05	PIGNOLA	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ	54,83
58	XLIX-10	09/05	MOLINELLA (18)	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	506,20
59	XLIX-11	10/05	TRIGOLO (15)	ENI DIVISIONE E&P	LOMBARDIA	BS-CR	161,80
60	XLIX-12	11/05	GRASSANO (23)	ENERGIA DELLA CONCORDIA	BASILICATA	MT	66,24
61	XLIX-12	11/05	BARZANO (19)	EDISON	LOMBARDIA	BG-LC-MI	297,60
62	XLIX-12	11/05	SANTA CROCE	SVILUPPO RISORSE NATURALI	CAMPANIA MOLISE	BE-CB	745,60
63	XLIX-12	11/05	MORDANO (16)	PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	BO-FO-RA	258,45
64	XLIX-12 L-3	11/05	CIPRESSI	ENI	ABRUZZO	PE-TE	101,20 144,43
65	XLIX-12	11/05	ROSETO DEGLI ABRUZZI (20)	ENERGIA DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	TE	13,40
66	XLIX-12	11/05	PONTE DEI GRILLI (16)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	BO-FO-RA	258,45
67	L-1	12/05	CORTE DEI SIGNORI	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	FE	248,70
68	L-1	12/05	PANNOCCHIA (17)	EDISON	EMILIA ROMAGNA	PR	250,70
69	L-1	12/05	MAZZALASINO (22)	PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	197,80
70	L-1	12/05	PODERE GALLINA (18)	PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	506,20
71	L-1	12/05	POGGIO MORELLO	ENERGIA DELLA CONCORDIA	MARCHE ABRUZZO	AP-TE	83,19
72	L-1	12/05	SAN GERVASIO	ENERGIA DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	TE	68,12
73	L-2	01/06	SASSUOLO	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	252,26
74	L-2	01/06	BADILE	ENERGIA DELLA CONCORDIA	LOMBARDIA	MI-PV	154,50
75	L-2	01/06	COLLE GINESTRE	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	ABRUZZO MOLISE	CB CH	86,55
76	L-2	01/06	GENZONE (21)	ENERGIA DELLA CONCORDIA	LOMB. (318,70) EMILIA ROM. (3,30)	LO-PV PC	322,00
77	L-2	01/06	POSTA DEL GIUDICE	ENERGIA DELLA CONCORDIA	PUGLIA	FG	113,60
78	L-2	01/06	SERRA DEI GATTI (24)	INTERGAS PIÙ	PUGLIA	FG	121,80
79	L-3	02/06	OSSOLA (19)	PO VALLEY OPERATIONS PTY	LOMBARDIA	BG-LC-MI	297,60
80	L-3	02/06	MASSERIA MANFREDI (26)	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	ABRUZZO	PE	78,65
81	L-4	03/06	SAN GIOVANNI (28)	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	104,70
82	L-4	03/06	SANT'ANNA (20)	COR.PRO.ITALIA, TERRACON	ABRUZZO	TE	13,40
83	L-4	03/06	BELGIOIOSO (21)	ALEANNA RESOURCES	LOMBARDIA EMILIA ROM.	LO-PV-PC	322,00
84	L-4	03/06	BUGIA (22)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	197,80

85	L-4	03/06	MEDOLA (25)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	BO-MO	448,80
86	L-4	03/06	PALAZZO SAN GERVASIO	ALEANNA RESOURCES	PUGLIA BASILICATA	BA-PZ	561,00
87	L-4	03/06	PONTE DEL DIAVOLO	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	FE	204,60
88	L-4	03/06	TORRENTE ACQUA FREDDA (23)	ALEANNA RESOURCES	BASILICATA	MT	66,24
89	L-4	03/06	ABBADIA CERRETO (29)	ENI	LOMBARDIA	CR-LO	91,82
90	L-4	03/06	VILLA MAZZAROSA (20)	INTERGAS PIÙ	ABRUZZO	TE	13,40
91	L-5	04/06	FAETO (24)	PETREN	PUGLIA	FG	121,80
92	L-5	04/06	BIBBIANO	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	MO-PR-RE	411,90
93	L-5	04/06	SALICETO (30)	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	PC	24,34
94	L-5	04/06	ZAPPOLINO (25)	EDISON	EMILIA ROMAGNA	BO-MO	448,80
95	L-5	04/06	COLLE DEI NIDI	GAS PLUS ITALIANA, INTERGAS PIÙ, PETROREP ITALIANA	MARCHE ABRUZZO	AP-TE	83,19
96	L-5	04/06	VILLA CARBONE	INTERGAS PIÙ. GAS PLUS ITALIANA	ABRUZZO	TE	68,12
97	L-6	05/06	MASSERIA DELLA GIOIA (24)	CONSUL SERVICE	PUGLIA	FG	121,80
98	L-7	06/06	MONTE GALLO (27)	GAS PLUS ITALIANA	MARCHE	AN-MC	122,10
99	L-7	06/06	S. ROCCO	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	ABRUZZO	CH	67,75
100	L-7	06/06	S. VENERE (26)	ENI, GAS PLUS ITALIANA	ABRUZZO	PE	73,12
101	L-8	07/06	ROCCA DI BOLIGNANO (27)	COR.PRO.ITALIA, TERRACON	MARCHE	AN-MC	122,10
102	L-8	07/06	BRISIGHELLA	UNION EQUITIES CORPORATION	EMILIA ROMAGNA	FO-RA	246,00
103	L-8	07/06	FANTOZZA (28)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	104,70
104	L-8	07/06	PRADA (29)	ALEANNA RESOURCES	LOMBARDIA	CR-LO	91,82
105	L-8	07/06	CENTRALE LUNA	BIG	UMBRIA	TR	2,524
106	L-9	08/06	MOLINO (30)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	PC	24,35
107	L-9	08/06	LE SALINE	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA VENETO	FE-PD-RO	616,80
108	L-9	08/06	TRE PONTI	ALEANNA RESOURCES	VENETO	PD-RO-VE	742,80

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

ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE IN MARE

N.	Public. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Zona	Area kmq
1	XL-10 L-5 L-7	09/05 04/06 06/06	d 4 E.P.-SA	SARAS	E - Mare Mediterraneo - Golfo di Cagliari	(1.150,00) 470,60
2	L-6 L-7	05/06 06/06	d 5 E.P.-SA	SARAS	E - Mare Mediterraneo - Golfo di Oristano	(855,15) 629,95

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE

N.	Public. 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-12	11/98	d 341 C.R.-PU	PUMA PETROLEUM	C - Mare Mediterraneo	658,75
4	XLIII-2	01/99	d 90 E.R.-PU	PUMA PETROLEUM	E - Mare Tirreno	683,13
5	XLIII-5	04/99	d 91 E.R.-PU	PUMA PETROLEUM	E - Mare Tirreno	643,12
6	XLV-8	07/01	d 342 C.R.-PU	PUMA PETROLEUM	C - Mare Mediterraneo	716,70
7	XLVII-5	04/03	d 345 C.R.-MF (1)	MAYFAIR PETROLEUM LIMITED	C - Canale di Sicilia	267,81
8	XLVII-8	07/03	d 346 C.R.-EA (1)	ENI - EDISON	C - Canale di Sicilia	267,81

9	XLVII-12	11/03	d 347 C.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	C - Canale di Sicilia	391,49
10	XLVIII-3	02/04	d 21 G.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	712,50
11	XLVIII-5	04/04	d 57 F.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	F e D - Mare Adriatico	734,50
12	XLVIII-6	05/04	d 58 F.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	F e D - Mare Adriatico	734,64
13	XLVIII-9	08/04	d 348 C.R.-NP	VEGA OIL	C - Canale di Sicilia	336,98
14	XLIX--3	02/05	d 22 G.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	743,09
15	XLIX--5	04/05	d 59 F.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	F - Mare Ionio	730,75
16	XLIX-6	05/05	d 23 G.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	C e G - Canale di Sicilia	743,81
17	XLIX-6	05/05	d 24 G.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	C e G - Canale di Sicilia	726,90
18	L-1	12/05	d 349 C.R.-MD	MEDOIL	C - Canale di Sicilia	366,25
19	L-1	12/05	d 350 C.R.-MD	MEDOIL	C - Canale di Sicilia	589,69
20	L-4	03/06	d 60 F.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	F - Mare Adriatico	741,80
21	L-7	06/06	d 148 D.R.-CS	CONSUL SERVICE	D - Mare Adriatico - Golfo di Taranto	162,28
22	L-7	06/06	d 61 F.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	F - Mare Adriatico	733,50

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	XLIX-5	04/05	ABBADESSE	GROVE ENERGY	EMILIA ROMAGNA	RA	14,70
3	XLIX-6	05/05	CAPPARUCCIA	ENI, EDISON	MARCHE	AP	59,55
4	L-6	05/06	SILLARO	NORTHSUN ITALIA, PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	BO	7,37
5	L-7	06/06	AGLAVIZZA	JKX ITALIA	ABRUZZO	CH	7,32
6	L-8	07/06	MEZZOCOLLE	ENI	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	144,90
7	L-8	07/06	S. ALBERTO	EDISON, NORTHSUN ITALIA, PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	BO	19,51

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
6	XLV-3	02/01	d 37 A.C.-AG	ENI	A - Mare Adriatico	73,56
7	L-3	02/06	d 38 A.C.-AG	ENI, EDISON	A - Mare Adriatico	54,26
8	L-9	08/06	d 39 A.C.-EA	ENI	A - Mare Adriatico	103,60

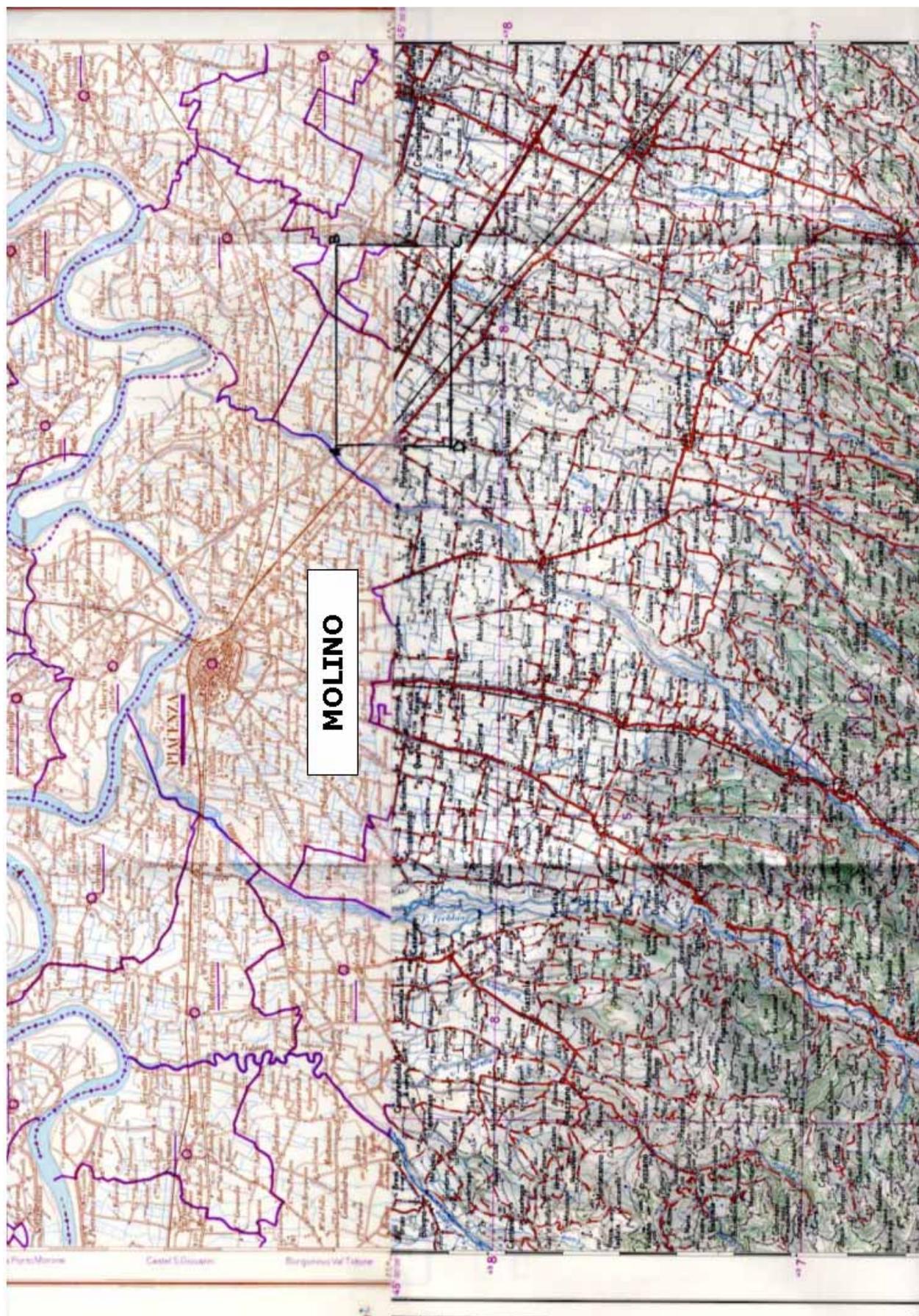
Le istanze in concorrenza tra loro sono rilevabili dalla corrispondenza del numero tra parentesi

ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO

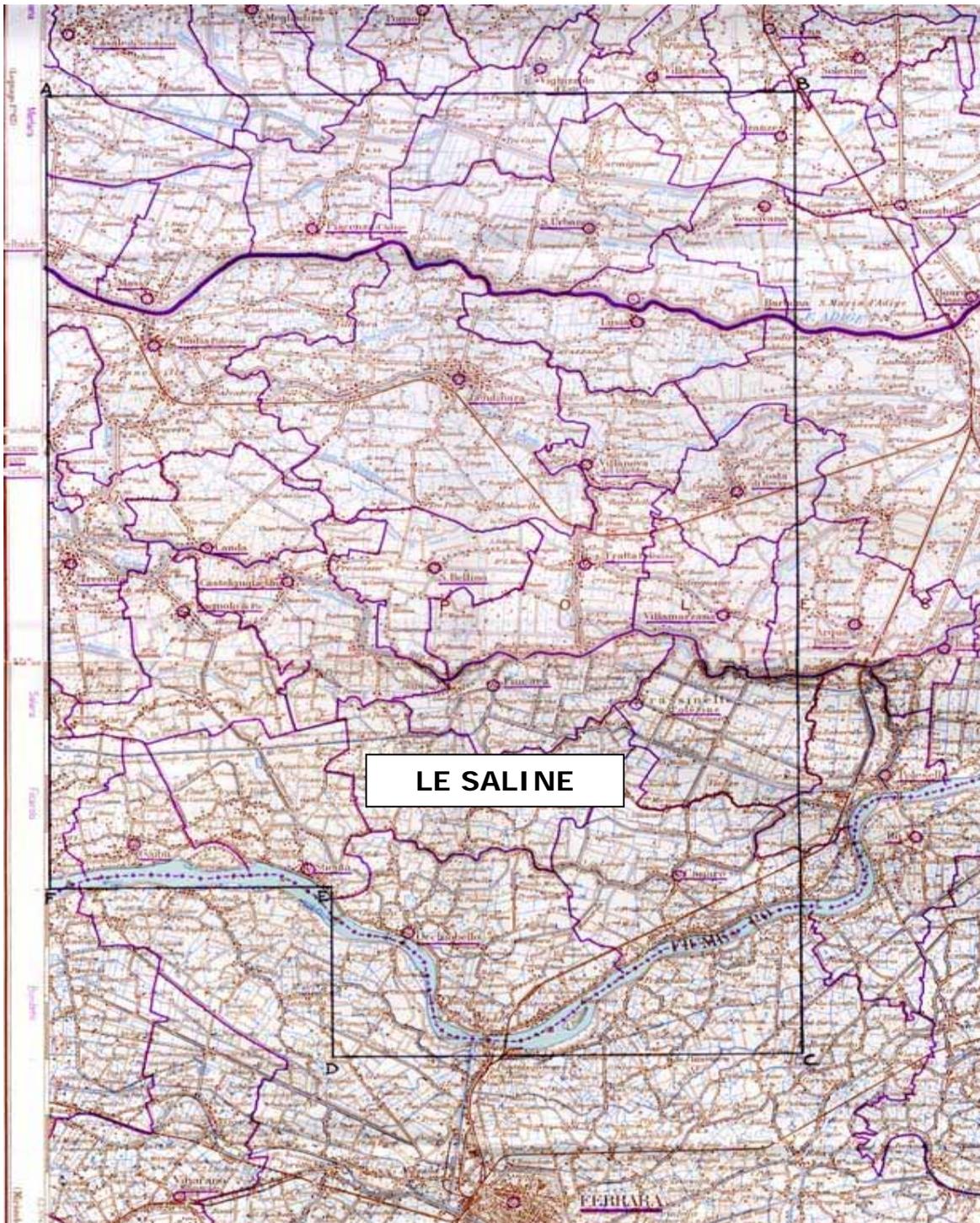
N.	Public. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Regioni	Province	Area kmq
1	XLVI-8	07/02	CANTON	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	VENETO	VE	125,07
2	XLVI-8	07/02	COLLE TRONCO	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	LAZIO	FR	23,19
3	XLVI-8	07/02	RIVARA	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	117,14
4	XLVI-9	08/02	CORNEGLIANO	Confservizi International Srl	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 Srl	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
8	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	CPL CONCORDIA Srl e ITALCOGIM SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
9	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	EDEL FTL SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
10	XLVI-9	08/02	CUGNO LE MACINE (3)	CPL CONCORDIA Srl	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 Srl e ITALCOGIM SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
15	XLVI-9	08/02	SAN POTITO (4)	EDEL 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.

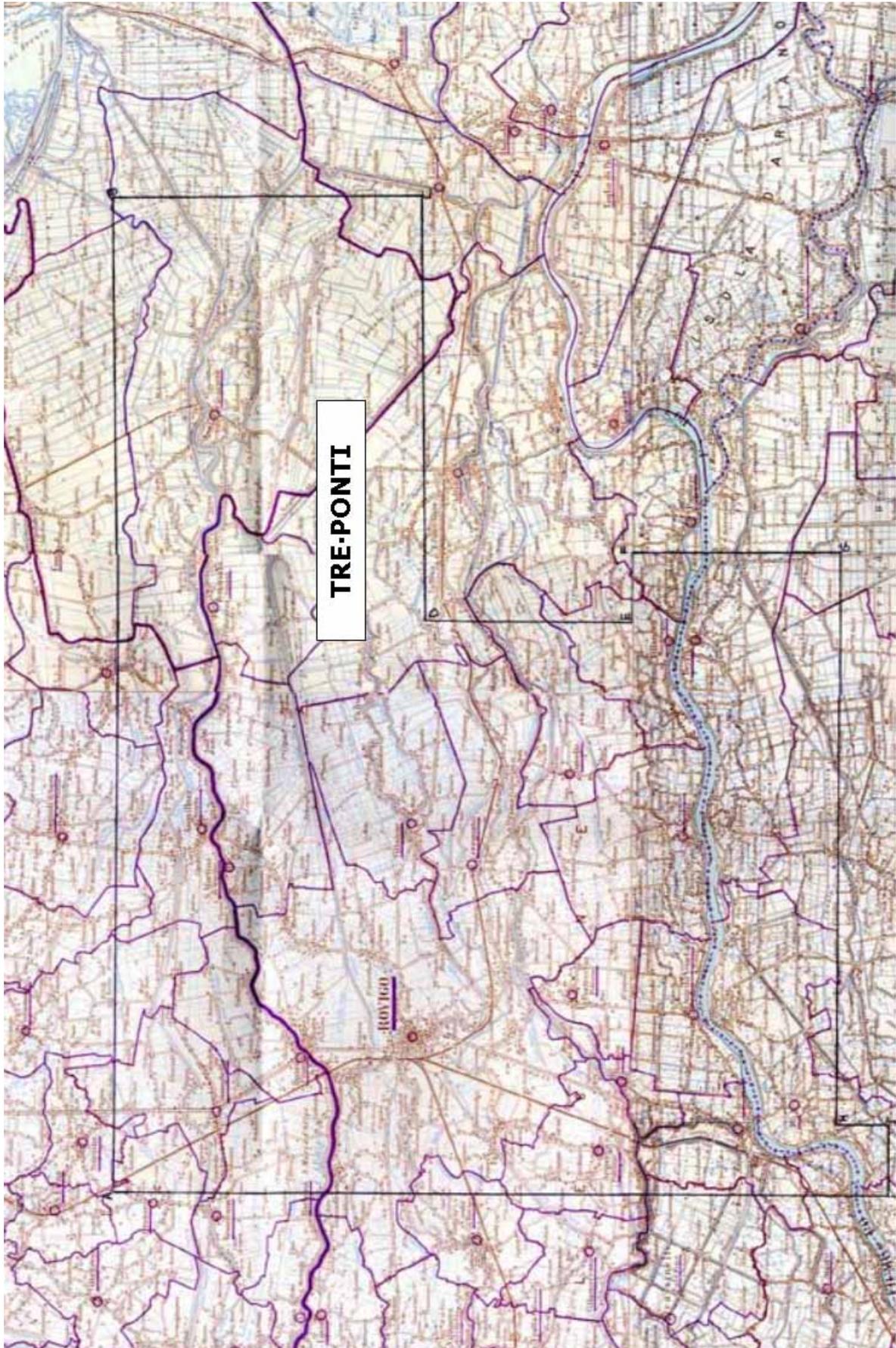
PIANI TOPOGRAFICI
ALLEGATI ALLE ISTANZE ED AI DECRETI PUBBLICATI
NEL PRESENTE BOLLETTINO



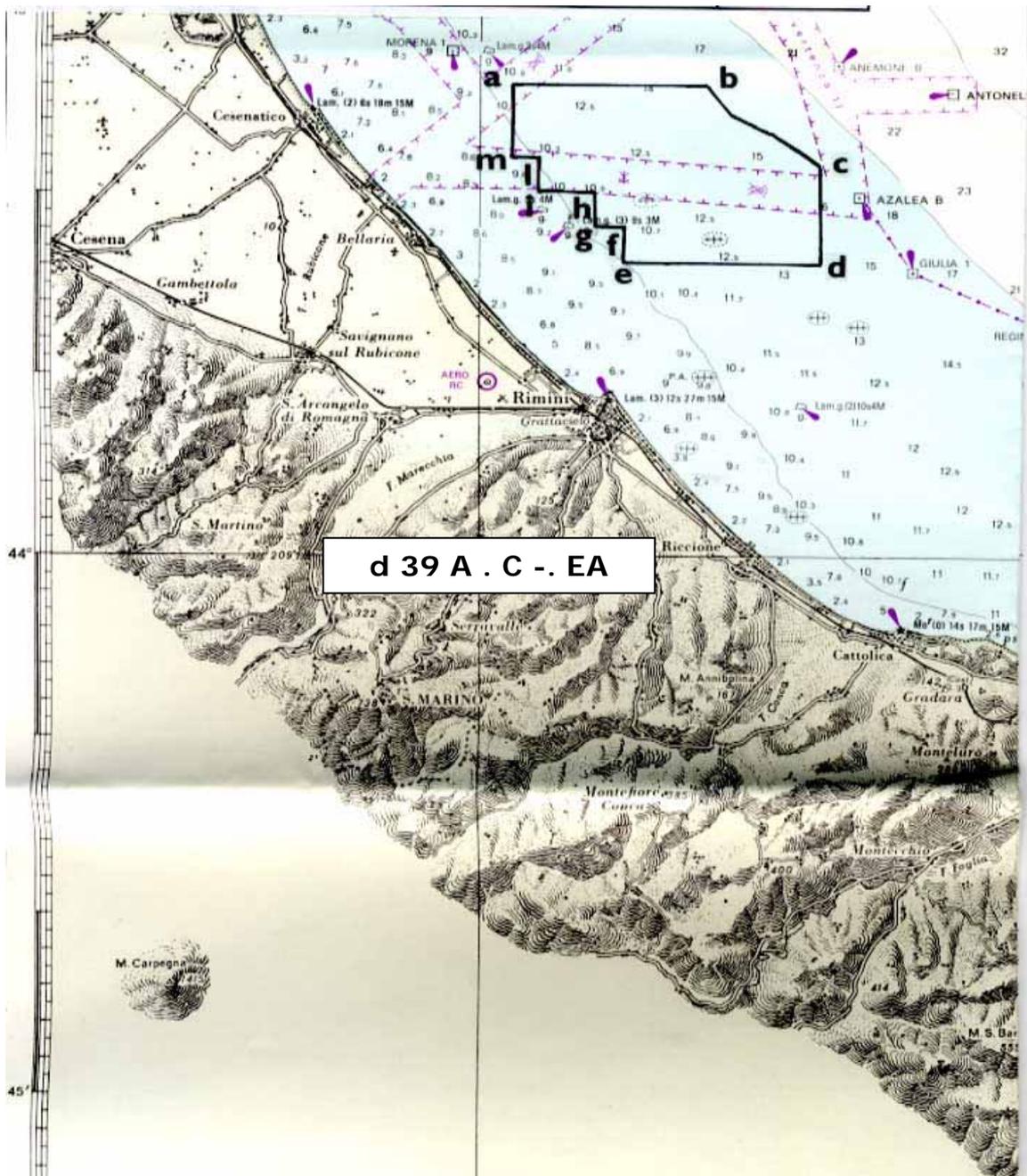
TAV. 1 – Istanza di permesso di ricerca MOLINO



TAV. 2 – Istanza di permesso di ricerca LE SALINE



TAV. 3 – Istanza di permesso di ricerca TRE PONTI



TAV. 4 – Istanza di permesso di ricerca d 39 A . C -. EA