

SOMMARIO

<p>Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia Anno LI – N° 2</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 <hr/> <p>■ APPENDICE: INDICI - ELENCHI</p>
---	--

AVVERTENZE	Pag. 6
AVVISO	Pag. 7

	<p>IDROCARBURI</p>
	<p>TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NELLA TERRAFERMA</p> <p>■ ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA</p> <p>NUOVE ISTANZE</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ CARITÀ – Istanza di permesso di ricerca (Treviso) – Società Celtique Energie Petroleum Pag. 8 ■ BORGO DI FONTANE – Istanza di permesso di ricerca (Treviso) – Società Consul Service Pag. 8 <p>■ PERMESSI DI RICERCA</p> <p>ISTANZE DI PROROGA E/O DI RIDUZIONE</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ SAN VINCENZO – Istanza di proroga del permesso di ricerca (Bologna) – Società Edison (r.u.) Pag. 9

- **TORRENTE NURE** – Istanza di proroga e di riduzione dell'area del permesso di ricerca (Parma, Piacenza) – Società BG Gas International BV Filiale Italiana (r.u.) *Pag. 9*
- **CODOGNO** – Istanza di proroga e di riduzione dell'area del permesso di ricerca (Cremona, Lodi, Pavia, Piacenza) – Società Edison (r.u.) *Pag. 11*

DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA

- **CORTE DE' FRATI** – Decreto ministeriale 26 gennaio 2007 di accettazione della rinuncia al permesso di ricerca (Brescia, Cremona, Lodi, Piacenza) – Società BG Gas International BV Filiale Italiana ed Edison *Pag. 11*

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

- **CODOGNO** – Decreto ministeriale 10 gennaio 2007 di trasferimento, alle Società Sviluppo Risorse Naturali e Compagnia Generale Idrocarburi, di quote della titolarità della Società Edison, contestualmente nominata rappresentante unica delle contitolari, relativamente al permesso di ricerca (Cremona, Lodi, Pavia, Piacenza) – *Pag. 12*
- **FIUME TARO** – Decreto ministeriale 10 gennaio 2007 di assunzione, da parte della Società ENI, della quota di titolarità della Società BG Gas International BV Filiale Italiana, relativa al permesso di ricerca (Parma, Piacenza) – *Pag. 14*
- **MONTALBANO** – Decreto ministeriale 24 gennaio 2007 di trasferimento, alle Società Gas Natural Vendita Italia, della quota di titolarità della Società Nettis Gas Plus, relativa al permesso di ricerca (Matera) – *Pag. 15*

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

- **MONTE PALLANO** – Decreto ministeriale 10 gennaio 2007 di determinazione della vigenza del permesso di ricerca (Chieti) – Società Forest-CMI (r.u.) *Pag. 16*

 ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE

 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

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

 ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE

	<p> Istanze di permesso di ricerca</p> <p> Permessi di ricerca</p>
	<p> Istanze di concessione di coltivazione</p> <p> Concessioni di coltivazione</p>

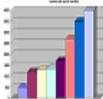
	<h2>MERCATO DEL GAS NATURALE</h2>
	<p>DISPOSIZIONI E COMUNICATI</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ COMUNICAZIONE DI RETTIFICA – Comunicato di rettifica del 2 febbraio 2007 – Stoccaggio minerario <i>Pag.</i> 18 ▪ STOCCAGGIO MINERARIO – Comunicato ministeriale 29 dicembre 2006 ai sensi dell'art. 2 del D.M. 9 maggio 2001 e dell'art. 2 del D.M. 26 settembre 2001, così come rettificato dalla comunicazione del 2 febbraio 2007 <i>Pag.</i> 18

	<h2>GEOTERMIA</h2> <p>ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE</p>

	<h2>LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI</h2>

--	--

	REGIONE SICILIA

	DATI STATISTICI

	INDIRIZZI
	<ul style="list-style-type: none"> ● MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO <i>Pag. 19</i>

	ELENCHI DELLE ISTANZE
	<ul style="list-style-type: none"> ● ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA <i>Pag. 20</i> ● ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE IN MARE <i>Pag. 23</i> ● ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE <i>Pag. 23</i> ● ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRA <i>Pag. 24</i> ● ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE <i>Pag. 24</i> ● ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO <i>Pag. 24</i> ● TAVOLE FUORI TESTO <i>Pag. 26</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

	<ul style="list-style-type: none">● 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
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	L	10	31 ottobre 2006	125	134
XLVII	5	31 maggio 2003	65	81	L	11	30 novembre 2006	135	152
XLVII	6	30 giugno 2003	82	88	L	12	31 dicembre 2006	153	168
XLVII	7	31 luglio 2003	89	100					
XLVII	8	31 agosto 2003	101	118	LI	1	31 gennaio 2007	1	10
XLVII	9	30 settembre	119	124	LI	2	28 febbraio 2007	11	22
XLVII	10	31 ottobre 2003	125	135					
XLVII	11	30 novembre	136	144					
XLVII	12	31 dicembre	145	167					
XLVIII	1	31 gennaio 2004	1	10					
XLVIII	2	29 febbraio 2004	11	24					
XLVIII	3	31 marzo 2004	25	47					
XLVIII	4	30 aprile 2004	48	60					
XLVIII	5	31 maggio 2004	61	69					
XLVIII	6	30 giugno 2004	70	82					

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

Con riferimento all'istanza di rinuncia al permesso di ricerca «CASONE DELLA SACCA», presentata dalla Società Northsun Italia e pubblicata nel BU.I.G. Anno L – N. 8, si comunica che, stante la relazione favorevole all'accoglimento dell'istanza di rinuncia da parte dell'Ufficio F5 della DGERM, non si procederà all'emanazione del relativo decreto. Il titolo sarà depennato dall'Elenco dei titoli che integra la pubblicazione del presente testo del Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia.

ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE

DI IDROCARBURI IN TERRA

ISTANZE DI PERMESSI DI RICERCA

NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **11.**

Istanza di permesso di ricerca «CARITÀ» presentata dalla Società Celtique Energie Petroleum (estratto).

Richiedente: Società CELTIQUE ENERGIE PETROLEUM - Matera, Via XX Settembre, 45.

Data di presentazione dell'istanza: 30 gennaio 2007.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «CARITÀ».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Provincia:* Treviso.

- *Foglio della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.):* 38-51.

- *Coordinate geografiche dei vertici:*

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	Intersezione tra la linea di delimitazione della ex Zona ENI ed il parallelo 45° 52';	
b	0° 02'	45° 52'
c	0° 02'	45° 38'
d	0° 10'	45° 38'
e	0° 10'	45° 41'
f	0° 24'	45° 41'
g	0° 24'	45° 48'
h	0° 18'	45° 48'
i	Intersezione tra il meridiano 0° 18' e la linea di delimitazione della ex Zona ENI.	

Dal vertice *i* al vertice *a* la linea di delimitazione del permesso è rappresentata dalla linea di delimitazione della ex Zona ENI.

L'istanza è in concorrenza con le istanze di permesso di ricerca «POVEGLIANO» pubblicata nel B.U.I.G. Anno L – N. 10 e «BORGIO DI FONTANE» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LI – N. 2.

- *Superficie richiesta:* km² 529,75.

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

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **12.**

Istanza di permesso di ricerca «BORGIO DI FONTANE» presentata dalla Società Consul Service (estratto).

Richiedente: Società CONSUL SERVICE - Reggio Emilia, Via Emilia all'Angelo, 33/d.

Data di presentazione dell'istanza: 30 gennaio 2007.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «BORGIO DI FONTANE».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Provincia:* Treviso.

- Foglio della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.): 38-51.

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	Intersezione tra la linea di delimitazione della ex Zona ENI ed il parallelo 45° 52';	
b	0° 02'	45° 52'
c	0° 02'	45° 38'
d	0° 10'	45° 38'
e	0° 10'	45° 41'
f	0° 24'	45° 41'
g	0° 24'	45° 48'
h	0° 18'	45° 48'
i	Intersezione tra il meridiano 0° 18' e la linea di delimitazione della ex Zona ENI.	

Dal vertice *i* al vertice *a* la linea di delimitazione del permesso è rappresentata dalla linea di delimitazione della ex Zona ENI.

L'istanza è in concorrenza con le istanze di permesso di ricerca «POVEGLIANO» pubblicata nel B.U.I.G. Anno L – N. 10 e «CARITÀ» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LI – N. 2.

- Superficie richiesta: km² 529,75.

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

PERMESSI DI RICERCA

ISTANZE DI PROROGA E/O DI RIDUZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **13.**

Istanza di proroga del permesso di ricerca «SAN VINCENZO» presentata dalla Società Edison (r.u.) (estratto).

Richiedente: Rappresentante unica - Società EDISON – Milano, Foro Buonaparte, 31.

Data di presentazione dell'istanza: 18 gennaio 2007.

Denominazione del permesso di ricerca del quale si chiede la prima proroga: «SAN VINCENZO» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 510 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale del medesimo:

- *Province*: Bologna.

- *Superficie*: km² 58,70.

- *Superficie dell'area della concessione per la quale si chiede la prima proroga*: km² 58,70.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **14.**

Istanza di proroga e di riduzione dell'area del permesso di ricerca «TORRENTE NURE» presentata dalla Società BG Gas International BV Filiale Italiana (r.u.) (estratto).

Richiedente: Rappresentante unica - Società BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA – Milano, Piazza Cavour, 2.

Data di presentazione dell'istanza: 18 gennaio 2007.

Denominazione del permesso di ricerca del quale si richiede la prima proroga: «TORRENTE NURE» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 512 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale del medesimo:

- *Province*: Parma - Piacenza.

- *Superficie*: Km² 868,20.

Nuova delimitazione del permesso di ricerca per effetto della riduzione stabilita dall'art. 12 della legge 11 gennaio 1957, n.6.

- *Coordinate geografiche dei vertici*:

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	3°00'	44°54'
b	2°57'	44°54'
c	2°57'	44°52'
d	2°54'	44°52'
e	2°54'	44°50'
f	2°50'	44°50'
g	2°50'	44°54'
h	2°47'	44°54'
i	2°47'	44°53'
l	2°45'	44°53'
m	2°45'	44°52'
n	2°43'	44°52'
o	2°43'	44°51'
p	2°42'	44°51'
q	2°42'	44°50'
r	2°40'	44°50'
s	2°40'	44°49'
t	2°38'	44°49'
u	2°38'	44°48'
v	2°37'	44°48'
z	2°37'	44°42'
a'	2°35'	44°42'
b'	2°35'	44°41'
c'	2°34'	44°41'
d'	2°34'	44°40'
e'	2°50'	44°40'
f'	2°50'	44°42'
g'	2°51'	44°42'
h'	2°51'	44°43'
i'	2°52'	44°43'
l'	2°52'	44°44'
m'	3°00'	44°44'

- *Estensione dell'area di ricerca ridotta per la quale si chiede la prima proroga*: km² 527,70.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **15.**

Istanza di proroga e di riduzione dell'area del permesso di ricerca «CODOGNO» presentata dalla Società Edison (r.u.) (estratto).

Richiedente: Rappresentante unica - Società EDISON – Milano, Foro Buonaparte, 31.

Data di presentazione dell'istanza: 19 gennaio 2007.

Denominazione del permesso di ricerca del quale si richiede la prima proroga: «CODOGNO» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 517 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale del medesimo:

- *Province:* Cremona – Lodi – Pavia - Piacenza.

- *Superficie:* Km² 624,09

Nuova delimitazione del permesso di ricerca per effetto della riduzione stabilita dall'art. 12 della legge 11 gennaio 1957, n.6.

- *Coordinate geografiche dei vertici:*

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	3°00'	45°16'
b	2°55'	45°16'
c	2°55'	45°15'
d	2°53'	45°15'
e	2°53'	45°14'
f	2°47'	45°14'
g	2°47'	45°15'
h	2°39'	45°15'
i	2°39'	45°14'
l	2°38'	45°14'
m	2°38'	45°13'
n	2°35'	45°13'
o	2°35'	45°05'
p	2°52'	45°05'
q	2°52'	45°12'
r	3°00'	45°12'

- *Estensione dell'area di ricerca ridotta per la quale si chiede la prima proroga:* km² 450,40.

DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **16.**

DECRETO MINISTERIALE 26 gennaio 2007.

Accettazione della rinuncia delle Società BG Gas International BV Filiale Italiana ed Edison al permesso di ricerca «CORTE DE' FRATI».

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 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. 19 febbraio 2001, con il quale alle Società B.G. RIMI-S.p.A., Edison Gas-S.p.A. e Petrorep Italiana-S.p.A., con quote rispettivamente del 45%, 45% e 10%, rappresentate dalla prima, è stato accordato fino al 19 febbraio 2007 il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato «CORTE DE' FRATI» in territorio delle provincie di Cremona, Brescia, Lodi e Piacenza;

Visti i DD.MM. 25 marzo 2002, 12 febbraio 2004, 30 giugno 2005 e 12 luglio 2005, con i quali la titolarità del permesso è stata intestata, in ultimo, alle Società B.G. Gas International B.V.-Filiale Italiana ed Edison S.p.A., con quote rispettivamente del 55% e 45%, rappresentate dalla prima;

Visto l'atto pervenuto il 31 marzo 2006, con il quale le Società permissionarie hanno dichiarato di rinunciare al permesso;

Vista la relazione dell'U.N.M.I.G. – Ufficio F5 di Bologna prot. n. 6582 del 12 settembre 2006;

D E C R E T A:

Articolo Unico.- E' accettata la rinuncia delle Società BG GAS INTERNATIONAL B.V. FILIALE ITALIANA (c.f. n. 03362070967) con sede in Milano, Piazza Cavour, 2 (C.a.p. 20121) ed EDISON-S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121), rappresentate dalla prima, al permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato «CORTE DE' FRATI», dell'estensione di kmq 606,89 (seicentoseivirgolaottantanove) in territorio delle provincie di Cremona, Brescia, Lodi e Piacenza di cui sono titolari in base al D.M. 12 luglio 2005 nelle premesse citate.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino ufficiale degli idrocarburi e della geotermia* e consegnato alla Società B.G. Gas International B.V.-Filiale Italiana tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Lombardia.

Roma, 26 gennaio 2007.

Il Direttore generale: ROMANO

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **17**.

DECRETO MINISTERIALE 10 gennaio 2007.

Trasferimento, alle Società Sviluppo Risorse Naturali e Compagnia Generale Idrocarburi, di quote della titolarità della Società Edison, contestualmente nominata rappresentante unica delle contitolari, relativamente al permesso di ricerca «CODOGNO».

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 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 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. 20 febbraio 2001, con il quale alle Società Edison Gas-S.p.A., BG RIMI-S.p.A. e Petrorep Italiana S.p.A. con quote rispettivamente del 45%, 45% e 10%, rappresentate dalla prima, è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «CODOGNO» in territorio delle provincie di Lodi, Pavia, e Piacenza;

Visti i DD.MM. 18 aprile 2002, 28 novembre 2003 e 12 febbraio 2004, con i quali la titolarità del permesso in parola è stata intestata, in ultimo alla Società Edison-S.p.A.;

Vista l'istanza presentata in data 2 gennaio 2006, con la quale la Società Edison – S.p.A. ha chiesto di poter trasferire alle Società Sviluppo Risorse Naturali Srl e Compagnia Generale Idrocarburi Srl rispettivamente le quote del 25% e 20% della titolarità del permesso in questione;

Vista la nota ministeriale n. 2957 del 15 febbraio 2006, con la quale è stato preventivamente autorizzato il predetto trasferimento;

Visto l'atto di cessione mediante scrittura privata, autenticata nelle firme in ultimo in data 26 aprile 2006 dal Dott. Carlo Marchetti notaio in Rho, rep. N. 1912, registrato presso l'Agenzia delle entrate di Rho al n. 407 serie 2 in data 3 maggio 2006;

D E C R E T A:

Art. 1.- A decorrere dal 3 maggio 2006 la quota complessiva del 45% della titolarità del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «CODOGNO», in territorio delle provincie di Lodi, Pavia e Piacenza è trasferita ed intestata dalla Società EDISON-S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121) per la quota del 25% alla Società SVILUPPO RISORSE NATURALI-S.r.l. (c.f. n. 07589111009) con sede in Roma, Via dei Leutari, 21 (C.a.p. 00186) e per la quota del 20% alla Società COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI-S.r.l. (c.f. n. 08098211009) con sede legale in Roma, Via Cavour, 44 (C.a.p. 00184).

Le quote di partecipazione al permesso sono pertanto così stabilite:

Edison-S.p.A. : 55%;

Sviluppo Risorse Naturali-Srl: 25%;

Compagnia Generale Idrocarburi-Srl: 20%.

Rappresentante unica è nominata la Società Edison-S.p.A.

Art. 2.- Le Società contitolari sono tenute ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con il D.M. 20 febbraio 2001 nelle premesse citato, i quali si intendono qui integralmente trascritti.

Art. 3 - I trasferimenti di cui al presente decreto non pregiudicano gli eventuali diritti dei terzi.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società Edison-S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Lombardia.

Roma, 10 gennaio 2007.

p. Il Direttore generale: DIALUCE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **18**.

DECRETO MINISTERIALE 10 gennaio 2007.

Assunzione, da parte della Società ENI, della quota di titolarità della Società BG Gas International BV Filiale Italiana, relativa al permesso di ricerca «FIUME TARO».

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 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 maggio 2004, con il quale alla Società ENI- S.p.A. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «FIUME TARO» in territorio delle provincie di Parma e Piacenza;

Visti i DD.MM. 9 maggio 2005, 30 giugno 2005 e 11 aprile 2006 con i quali la titolarità del permesso è stata intestata in ultimo alle Società Edison-S.p.A. e BG Gas International BV-Filiale Italia, con quote rispettivamente del 65%, 35%, rappresentate dalla prima;

Visto l'atto pervenuto il 25 luglio 2006, con il quale la Società BG Gas International BV-Filiale Italiana ha dichiarato di ritirarsi dalla contitolarità del permesso e contestualmente la Società ENI-S.p.A. ha dichiarato di assumere a proprio carico la quota rimasta libera;

D E C R E T A:

Art. 1.- A decorrere dal 25 luglio 2006 la quota del 35% della titolarità del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «FIUME TARO», in territorio delle provincie di Parma e Piacenza già attribuita alla Società BG GAS INTERNATIONAL BV-FILIALE ITALIANA S.p.A. (c.f. n. 03362070967), con sede in Milano, Piazza Cavour, 2 (C.a.p. 20121) è assunta dalla 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), che di fatto rimane unica titolare.

Art. 2.- La Società permissionaria è tenuta ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con il D.M. 24 maggio 2004 alle premesse citate, i quali si intendono qui integralmente trascritti.

Art. 3.- L'assunzione di quota di cui 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 ENI-S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Emilia Romagna.
Roma, 10 gennaio 2007.

p. Il Direttore generale: DIALUCE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **19**.

DECRETO MINISTERIALE 24 gennaio 2007.

Trasferimento, alla Società Gas Natural Vendita Italia, della quota di titolarità della Società Nettis Gas Plus relativa al permesso di ricerca «MONTALBANO».

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 30 marzo 2001, n. 165;

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 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. 8 settembre 2005, con il quale alle Società Vega Oil S.r.l.-Nettis Gas Plus-S.p.A. e IKX Italia-Ltd, con quote rispettivamente del 30%, 30%, e 40%, rappresentate dalla prima, è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «MONTALBANO» in territorio della provincia di Matera;

Visto il D.M. 11 aprile 2006, con il quale la titolarità del permesso in parola è stata intestata alle Società Vega Oil-S.p.A., Nettis Gas Plus-S.p.A. e IKX Italia-Ltd con quote rispettivamente del 30%,

30%, e 40%, rappresentate dalla prima;

Visto l'atto pervenuto in data 21 luglio 2006, con il quale la Società Nettis Gas Plus-S.p.A. ha chiesto che le quote di titolarità dei permessi di ricerca e delle concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi detenute dalla Società Nettis Gas Plus-S.p.A. vengano intestate alla Società Gas Natural Vendita Italia-S.p.A. a seguito della fusione mediante incorporazione della prima nella seconda;

Visto l'atto in data 15 giugno 2006 a rogito del dott. Alfonso Colombo, notaio in Milano, rep. 128032 e registrato presso l'Agenzia delle Entrate di Milano in data 21 giugno 2006 con il quale, a decorrere dal 1° luglio 2006, è stata effettuata la fusione mediante incorporazione della Società Nettis Gas Plus-S.p.A. nella Società Gas Natural Vendita Italia-S.p.A.;

D E C R E T A:

Art. 1. - A decorrere dal 1° luglio 2006 la quota del 30% della titolarità del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «MONTALBANO», in territorio della provincia di Matera è intestata dalla Società NETTIS GAS PLUS-S.p.A. (c.f. n. 05920250726) con sede in Bari Via Bitritto, 131 (C.a.p. 70124) alla Società GAS NATURAL VENDITA ITALIA-S.p.A. (c.f. n. 07166601000), con sede in San Donato Milanese Via XXV aprile, n. 6 (C.a.p. 20097).

Le quote di partecipazione al permesso sono pertanto così stabilite:

Vega Oil-S.p.A.: 30%;

Gas Natural Vendita Italia-S.p.A.: 30%;

IKX Italia-Ltd.: 40%.

Rappresentante unica è confermata la Società VEGA OIL-S.p.A. (c.f. n. 07721631005) con sede in Roma, Via Romeo Romei, 27 (C.a.p. 00136).

Art. 2. – Le Società contitolari sono tenute ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con il D.M. 8 settembre 2005 nelle premesse citate, i quali si intendono qui integralmente trascritti.

Art. 3. - L'attribuzione di quota di cui 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 Vega Oil-S.p.A. tramite l'Agenzia del demanio Filiale Basilicata.
Roma, 24 gennaio 2007.

Il Direttore generale: ROMANO

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **20**.

DECRETO MINISTERIALE 10 gennaio 2007.

Determinazione della scadenza della vigenza del permesso di ricerca «MONTE PALLANO» della Società Forest-CMI (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 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 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. 13 febbraio 2004, con il quale alla Società FOREST CMI-S.p.A. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «MONTE PALLANO», in territorio della provincia di Chieti;

Visto il D.M. 8 giugno 2006, con il quale il decorso temporale del predetto permesso è stato sospeso ai soli fini del computo della durata a decorrere dal 24 marzo 2006 in accoglimento dell'istanza presentata in pari data dalla Società stessa per i motivi in essa addotti, e contestualmente la titolarità del permesso è stata intestata alle Società Forest CMI-S.p.A. e Intergie-Srl con quote rispettivamente del 90% e 10%, rappresentate dalla prima;

Visto il parere favorevole espresso dalla Autorità di Bacino del Fiume Sangro in data 9 giugno 2006 il quale si afferma l'ammissibilità dal punto di vista tecnico del progetto di realizzazione del piazzale su cui posizionare l'impianto di perforazione;

D E C R E T A:

Art. 1.- La sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «MONTE PALLANO» in territorio della provincia di Chieti di cui sono titolari le Società FOREST CMI-S.p.A. (c.f. n. 05023201006) con sede legale in Roma, Viale Marco Polo, 37 (C.a.p. 00154) e Uffici in Roma Via dei Cerchi, 75 (C.a.p. 00186) e INTERGIE Srl (c.f. 08708351005) con sede in Roma, Viale Trastevere n. 249 (Cap.00100) accordata alla Società Forest CMI-S.p.A. con il D.M. 8 giugno 2006 nelle premesse citate ha termine alla data del 9 giugno 2006. Di conseguenza la vigenza del permesso stesso verrà a scadere il 2 maggio 2010.

Art. 2.- A decorrere dal 9 giugno 2006 riprende l'obbligo della corresponsione del canone annuo anticipato, salvo quanto già eventualmente corrisposto.

Art. 3.- La Società è tenuta ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con il D.M. 13 febbraio 2004 che si intendono qui integralmente trascritti

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società Forest CMI-S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Abruzzo.
Roma, 10 gennaio 2007.

p. Il Direttore generale: DIALUCE

MERCATO DEL GAS NATURALE

DISPOSIZIONI E COMUNICATI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **21.**

COMUNICATO DI RETTIFICA del 2 febbraio 2007.

Rettificazione del comunicato del 29 dicembre 2006 in materia di stoccaggio minerario.

IL DIRETTORE DELL'UFFICIO D1

Si comunica che **la richiesta complessiva ammessa di stoccaggio minerario per l'anno contrattuale di stoccaggio 2007-2008**, come derivante dalle richieste presentate a questo Ministero dai titolari di concessione di coltivazione, nonché dalle successive integrazioni e rettifiche, **risulta pari a 18 120 TJ corrispondenti a 476 milioni di metri cubi standard di gas naturale con potere calorifico superiore pari a 38,1 MJ/m³.**

Rimane valido quanto stabilito dal Comunicato del 29 dicembre 2006 sul riconoscimento del conferimento della capacità di spazio e di punta giornaliera ai titolari di concessione di coltivazione che richiedono il servizio di stoccaggio minerario.

Il Comunicato in materia di stoccaggio minerario per l'anno contrattuale 2007-2008 verrà pubblicato nel sito *internet* del Ministero e nel Bollettino Ufficiale degli idrocarburi e della geotermia nella forma rettificata.
Roma, 2 febbraio 2007

Il Direttore dell'ufficio: DIALUCE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **22.**

COMUNICATO MINISTERIALE del 29 dicembre 2006, così come rettificato dalla Comunicazione del 2 febbraio 2007.

Comunicazione ai sensi dell'art. 2 del D.M. 9 maggio 2001 e dell'art. 2 del D.M. 26 settembre 2001 in materia di stoccaggio minerario.

IL DIRETTORE DELL'UFFICIO D1

In applicazione di quanto stabilito all'articolo 2, comma 4, del decreto del Ministro dell'industria del commercio e dell'artigianato del 9 maggio 2001, modificato con decreto ministeriale 23 marzo 2005, ed all'articolo 2, comma 1, del decreto del Ministro delle attività produttive del 26 settembre 2001, si comunica che **la richiesta complessiva ammessa di stoccaggio minerario per l'anno contrattuale di stoccaggio 2007-2008**, come derivante dalle richieste presentate a questo Ministero dai titolari di concessione di coltivazione, **risulta pari a 18 120 TJ corrispondenti a 476 milioni di metri cubi standard di gas naturale con potere calorifico superiore pari a 38,1 MJ/m³ standard.**

In attuazione di quanto previsto all'articolo 9, comma 7, della Delibera dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 21 giugno 2005, n. 119/05, le imprese di stoccaggio comunicheranno fra loro per verificare che gli utenti abbiano fatto valere una sola volta la priorità riconosciuta per il conferimento di capacità di spazio e di punta giornaliera ai titolari di concessione di coltivazione che richiedono il servizio di stoccaggio minerario.

Per quanto riguarda la ripartizione del servizio di stoccaggio minerario, rimane valido quanto stabilito dall'articolo 9, comma 8, della citata Delibera, che prevede l'obbligo da parte degli utenti di comunicare alla stessa Autorità e al Ministero, contestualmente alla richiesta di conferimento della capacità, le richieste a ciascuna impresa di stoccaggio relative alla prestazione del servizio di stoccaggio minerario.

Il presente comunicato è pubblicato nel sito *internet* del Ministero e nel Bollettino Ufficiale degli idrocarburi e della geotermia.

Roma, 29 dicembre 2006

Il Direttore dell'ufficio: DIALUCE

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 gennaio 2007

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA

N.	Public. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolari	Zona	Province	Area Km ²
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	XLV-2	02/01	CIVITAQUANA	RIGO OIL COMPANY	ABRUZZO	PE-CH-TE	615,37
17	XLVI-4	03/02	CAROVILLI	WPN Resources Ltd	MOLISE (599,8) ABRUZZO (73,4)	IS-CB AQ	673,20
18	XLVI-8	07/02	NUSCO	ITALMIN	CAMPANIA	AV-BN	698,50
19	XLVI-11	10/02	TERRA DEL SOLE	NORTHSUN ITALIA	EMILIA ROMAGNA	FO-RA	214,85
20	XLVII-4	03/03	MONTELURO	PETREN	MARCHE (287,01) EMILIA R. (77,85)	PS - RN	364,86
21	XLVII-10	09/03	RECANATI	COSTRUZIONE CONDOTTE S.r.l.	MARCHE	MC-AN	72,54
22	XLVII-11	10/03	IOLANDA DI SAVOIA	GEOGAS	EMILIA ROMAGNA	FE	119,50
23	XLVII-11 XLIX-5	10/03 21/04	SULMONA	GAS DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	AQ	(212,03) 188,95
24	XLVII-12	11/03	COLFELICE	VITTORITO PETROLEUM S.r.l.	LAZIO	FR	623,33
25	XLVII-12	11/03	NIBBIANO	EDISON SpA	EMILIA ROM. (402,91) LOMBARDIA (344,37)	PC-PV	747,28
26	XLVIII-4	03/04	CASE SPARSE	BRITISH GAS INTERNATIONAL BV	LOMBARDIA (12,60) PIEMONTE (11,60)	PV-NO	24,20
27	XLVIII-5	04/04	BELFORTE	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	PI-SI	510,85
28	XLVIII-5	04/04	CINIGIANO	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	GR-SI	303,30
29	XLVIII-5	04/04	SIENA	HERITAGE PETROLEUM PLC	TOSCANA	SI-FI	477,96
30	XLVIII-7	06/04	MORGETTA	COSTRUZIONE CONDOTTE S.r.l.	MOLISE	CB	6,10
31	XLVIII-8	07/04	GATTINARA	NORTHERN PETROLEUM LIMITED	PIEMONTE (462,14) LOMBARDIA (7,65)	NO-VC-BI- VA	462,14
32	XLVIII-9 L-2	08/04	FIUME BRUNA	Independent Energy Solutions	TOSCANA	GR	246,87
33	XLVIII-10	09/04	BOSCO	Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	9,85
34	XLVIII-10	09/04	DARDAGNOLA	Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	24,65

35	XLVIII-10	09/04	CASALE COCCHI	GROVE ENERGY Ltd	EMILIA ROMAGNA	RA	2,45
36	XLVIII-11	10/04	SAMBUCETO	PETREN s.r.l.	MARCHE	MC-AN	147,59
37	XLVIII-11	10/04	TORRENTE PARMA	EDISON	EMILIA ROMAGNA	PR-RE	666,22
38	XLVIII-11	10/04	LA SACCA	NORTHERN PETROLEUM (UK) LIMITED	EMILIA ROMAGNA	RA	52,35
39	XLVIII-11	10/04	CORROPOLI	JKX Italia limited	MARCHE	AP	168,00
40	XLIX-3	02/05	PUNTA MARINA	NORTHERN PETROLEUM (UK)	EMILIA ROMAGNA	RA	29,70
41	XLIX-4	03/05	COSTA PAVESI (14)	COMPAGNIA IDROCARBURI GENERALE	EMILIA ROMAGNA	PR	341,85
42	XLIX-6	05/05	ALTEDO	COMPAGNIA IDROCARBURI GENERALE	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	190,87
43	XLIX-6	05/05	PIZZO SCIABOLONE	GAS PLUS ITALIANA	BASILICATA	MT	96,22
44	XLIX-7	06/05	BRIENZA	JKX ITALIA	BASILICATA	PZ	75,86
45	XLIX-7	06/05	SANTA MARGHERITA (14)	SVILUPPO RISORSE NATURALI	EMILIA ROMAGNA	PR	308,83
46	XLIX-7	06/05	CASCINA CAMPAZZO (15)	NORTHSUN ITALIA	LOMBARDIA	BS-CR	161,80
47	XLIX-7	06/05	LA RISORTA	NORTHSUN ITALIA	VENETO EMILIA ROMAGNA	RO-FE	369,50
48	XLIX-8	07/05	LA PROSPERA	NORTHSUN ITALIA	VENETO EMILIA ROMAGNA	RO-FE	110,00
49	XLIX-8	07/05	OPERA	NORTHSUN ITALIA	LOMBARDIA	MI-PV	329,00
50	XLIX-8	07/05	SOLAROLO (16)	GROVE ENERGY	EMILIA ROMAGNA	BO-FO-RA	258,45
51	XLIX-9	08/05	S.MARTINO (17)	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	PR	250,70
52	XLIX-10	09/05	ANZI	ENI DIVISIONE E&P	BASILICATA	PZ	117,40
53	XLIX-10	09/05	SATRIANO DI LUCANIA	ENI DIVISIONE E&P	BASILICATA	PZ	104,30
54	XLIX-10	09/05	LA CERASA	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ	75,86
55	XLIX-10	09/05	MONTE CAVALLO	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ-SA	211,90
56	XLIX-10	09/05	PIGNOLA	SHELL ITALIA E&P	BASILICATA	PZ	54,83
57	XLIX-10	09/05	MOLINELLA (18)	COMPAGNIA IDROCARBURI GENERALE	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	506,20
58	XLIX-11	10/05	TRIGOLO (15)	ENI DIVISIONE E&P	LOMBARDIA	BS-CR	161,80
59	XLIX-12	11/05	GRASSANO (23)	ENERGIA DELLA CONCORDIA	BASILICATA	MT	66,24
60	XLIX-12	11/05	BARZANO (19)	EDISON	LOMBARDIA	BG-LC-MI	297,60
61	XLIX-12	11/05	SANTA CROCE	SVILUPPO RISORSE NATURALI	CAMPANIA MOLISE	BE-CB	745,60
62	XLIX-12	11/05	MORDANO (16)	PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	BO-FO-RA	258,45
63	XLIX-12 L-3	11/05	CIPRESSI	ENI	ABRUZZO	PE-TE	101,20 144,43
64	XLIX-12	11/05	ROSETO DEGLI ABRUZZI (20)	ENERGIA DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	TE	13,40
65	XLIX-12	11/05	PONTE DEI GRILLI (16)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	BO-FO-RA	258,45
66	L-1	12/05	CORTE DEI SIGNORI	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	FE	248,70
67	L-1	12/05	PANNOCCHIA (17)	EDISON	EMILIA ROMAGNA	PR	250,70
68	L-1	12/05	MAZZALASINO (22)	PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	197,80
69	L-1	12/05	PODERE GALLINA (18)	PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	506,20
70	L-1	12/05	POGGIO MORELLO	ENERGIA DELLA CONCORDIA	MARCHE ABRUZZO	AP-TE	83,19
71	L-1	12/05	SAN GERVASIO	ENERGIA DELLA CONCORDIA	ABRUZZO	TE	68,12
72	L-2	01/06	SASSUOLO	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	252,26
73	L-2	01/06	BADILE	ENERGIA DELLA CONCORDIA	LOMBARDIA	MI-PV	154,50
74	L-2	01/06	COLLE GINESTRE	COMPAGNIA IDROCARBURI GENERALE	ABRUZZO MOLISE	CB CH	86,55
75	L-2	01/06	GENZONE (21)	ENERGIA DELLA CONCORDIA	LOMB. (318,70) EMILIA ROM. (3,30)	LO-PV PC	322,00
76	L-2	01/06	POSTA DEL GIUDICE	ENERGIA DELLA CONCORDIA	PUGLIA	FG	113,60
77	L-2	01/06	SERRA DEI GATTI (24)	INTERGAS PIÙ	PUGLIA	FG	121,80
78	L-3	02/06	OSSOLA (19)	PO VALLEY OPERATIONS PTY	LOMBARDIA	BG-LC-MI	297,60
79	L-3	02/06	MASSERIA MANFREDI	COMPAGNIA IDROCARBURI GENERALE	ABRUZZO	PE	78,65

			(26)	IDROCARBURI			
80	L-4	03/06	SAN GIOVANNI (28)	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	104,70
81	L-4	03/06	SANT'ANNA (20)	COR.PRO.ITALIA, TERRACON	ABRUZZO	TE	13,40
82	L-4	03/06	BELGIOIOSO (21)	ALEANNA RESOURCES	LOMBARDIA EMILIA ROM.	LO-PV-PC	322,00
83	L-4	03/06	BUGIA (22)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	197,80
84	L-4	03/06	MEDOLA (25)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	BO-MO	448,80
85	L-4	03/06	PALAZZO GERVASIO SAN	ALEANNA RESOURCES	PUGLIA BASILICATA	BA-PZ	561,00
86	L-4	03/06	PONTE DEL DIAVOLO	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	FE	204,60
87	L-4	03/06	TORRENTE FREDDA (23) ACQUA	ALEANNA RESOURCES	BASILICATA	MT	66,24
88	L-4	03/06	ABBADIA CERRETO (29)	ENI	LOMBARDIA	CR-LO	91,82
89	L-4	03/06	VILLA MAZZAROSA (20)	INTERGAS PIÙ	ABRUZZO	TE	13,40
90	L-5	04/06	FAETO (24)	PETREN	PUGLIA	FG	121,80
91	L-5	04/06	BIBBIANO	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	MO-PR-RE	411,90
92	L-5	04/06	SALICETO (30)	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	PC	24,34
93	L-5	04/06	ZAPPOLINO (25)	EDISON	EMILIA ROMAGNA	BO-MO	448,80
94	L-5	04/06	COLLE DEI NIDI	GAS PLUS ITALIANA, INTERGAS PIÙ, PETROREP ITALIANA	MARCHE ABRUZZO	AP-TE	83,19
95	L-5	04/06	VILLA CARBONE	INTERGAS PIÙ. GAS PLUS ITALIANA	ABRUZZO	TE	68,12
96	L-6	05/06	MASSERIA DELLA GIOIA (24)	CONSUL SERVICE	PUGLIA	FG	121,80
97	L-7	06/06	MONTE GALLO (27)	GAS PLUS ITALIANA	MARCHE	AN-MC	122,10
98	L-7	06/06	S. ROCCO	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	ABRUZZO	CH	67,75
99	L-7	06/06	S. VENERE (26)	ENI, GAS PLUS ITALIANA	ABRUZZO	PE	73,12
100	L-8	07/06	ROCCA DI BOLIGNANO (27)	COR.PRO.ITALIA, TERRACON	MARCHE	AN-MC	122,10
101	L-8	07/06	BRISIGHELLA (31)	UNION EQUITIES CORPORATION	EMILIA ROMAGNA	FC-RA	246,00
102	L-8	07/06	FANTOZZA (28)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	104,70
103	L-8	07/06	PRADA (29)	ALEANNA RESOURCES	LOMBARDIA	CR-LO	91,82
104	L-8	07/06	CENTRALE LUNA	BIG	UMBRIA	TR	2,524
105	L-9	08/06	MOLINO (30)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	PC	24,35
106	L-9	08/06	LE SALINE (33)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA VENETO	FE-PD-RO	616,80
107	L-9	08/06	TRE PONTI (32)	ALEANNA RESOURCES	VENETO	PD-RO-VE- FE	742,80
108	L-10	09/06	POVEGLIANO	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	VENETO	TV	529,75
109	L-12	11/06	FAENZA (31)	GAS PLUS ITALIANA	EMILIA ROMAGNA	FC-RA	246,00
110	L-12	11/06	MARZENO (31)	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	FC-RA	246,00
111	L-12	11/06	FONTANA AUTUNO	CELTIQUE ENERGIE PETROLEUM	BASILICATA	MT	80,82
112	L-12	11/06	MONTE NEGRO (34)	CELTIQUE ENERGIE PETROLEUM	BASILICATA	MT	287,70
113	L-12	11/06	POZZO FRASCAROSSA	CELTIQUE ENERGIE PETROLEUM	BASILICATA	MT	412,10
114	L-12	11/06	TORRENTE ALVO	CELTIQUE ENERGIE PETROLEUM	BASILICATA	MT	81,015
115	LI-1	12/06	QUATTRO CAMINI (32)	GROVE ENERGY	EMILIA ROMAGNA VENETO	PD-RO-VE- FE	742,80
116	LI-1	12/06	S. URBANO (33)	GROVE ENERGY	EMILIA ROMAGNA VENETO	FE-PD-RO	616,80
117	LI-1	12/06	SERRE ALTE (34)	CONSUL SERVICE	BASILICATA	MT	287,70
118	LI-1	12/06	VILLA GIGLI	CONSUL SERVICE, COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	MARCHE	AN-MC	100,90
119	LI-2	01/07	CARITÀ (35)	CELTIQUE ENERGIE PETROLEUM	VENETO	TV	529,75
120	LI-2	01/07	BORGO DI FONTANE (35)	CONSUL SERVICE	VENETO	TV	529,75

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 Km ²
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 Km ²
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	XLIX--3	02/05	d 22 G.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	743,09
14	XLIX--5	04/05	d 59 F.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	F - Mare Ionio	730,75
15	XLIX-6	05/05	d 23 G.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	C e G - Canale di Sicilia	743,81
16	XLIX-6	05/05	d 24 G.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	C e G - Canale di Sicilia	726,90
17	L-1	12/05	d 349 C.R.-MD	MEDOIL	C - Canale di Sicilia	366,25
18	L-1	12/05	d 350 C.R.-MD	MEDOIL	C - Canale di Sicilia	589,69
19	L-4	03/06	d 60 F.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	F - Mare Adriatico	741,80
20	L-7	06/06	d 148 D.R.-CS	CONSUL SERVICE	D – Mare Ionio	162,28
21	L-7	06/06	d 61 F.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	F - Mare Adriatico	733,50
22	L-10	09/06	d 149 D.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	D - Mare Adriatico	735,70
23	L-11	10/06	d 492 B.R.-EL	PETROCELTIC ELSA	B – Mare Adriatico	172,40
24	L-11	10/06	d 493 B.R.-EL	PETROCELTIC ELSA	B – Mare Adriatico	327,10
25	L-11	10/06	d 494 B.R.-EL	PETROCELTIC ELSA	B – Mare Adriatico	287,50
26	L-11	10/06	d 495 B.R.-EL	PETROCELTIC ELSA	B – Mare Adriatico	165,00
27	L-11	10/06	d 496 B.R.-EL	PETROCELTIC ELSA	B – Mare Adriatico	263,49
28	L-11	10/06	d 497 B.R.-EL	PETROCELTIC ELSA	B – Mare Adriatico	407,40
29	L-11	10/06	d 498 B.R.-EL	PETROCELTIC ELSA	B – Mare Adriatico	526,80

30	L-11	10/06	d 499 B.R.-EL	PETROCELTIC ELSA	B – Mare Adriatico	269,68
31	L-11	10/06	d 500 B.R.-EL	PETROCELTIC ELSA	B – Mare Adriatico	123,90

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 Km ²
1	XLVII-10	09/03	AGOSTA	ENI, PETROREP ITALIANA	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
8	L-10	09/06	CASCINA CASTELLO	NORTHSUN ITALIA	LOMBARDIA	CR-LO-MI	14,49

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 Km ²
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
9	L-10	09/06	d 29 B.C.-AG	ENI	B - Mare Adriatico	27,31
10	LI-1	12/06	d 6 F.C.-AG	ENI	F-Mare Jonio	76,69

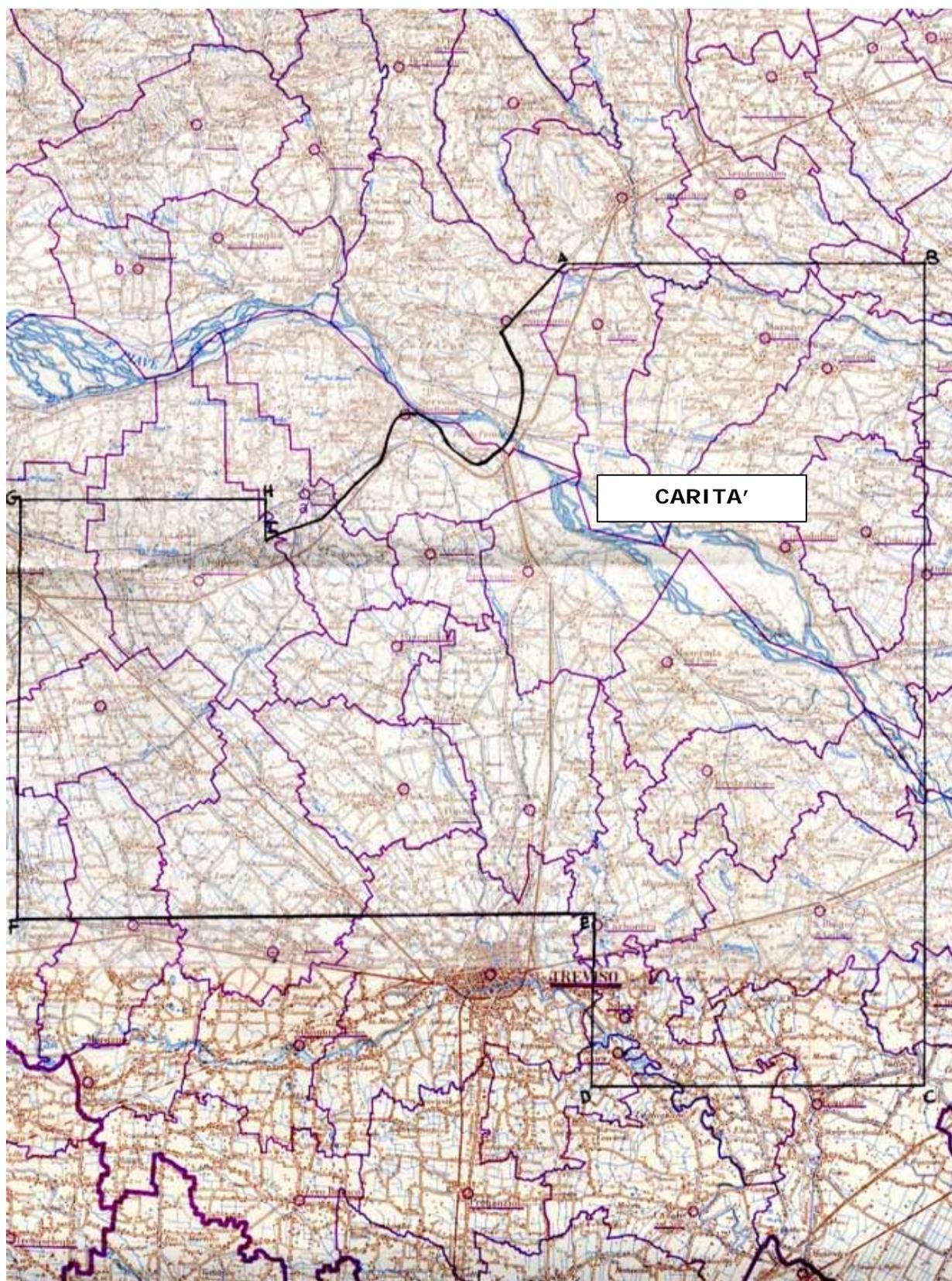
Le istanze in concorrenza tra loro sono rilevabili dalla corrispondenza del numero tra parentesi

ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO

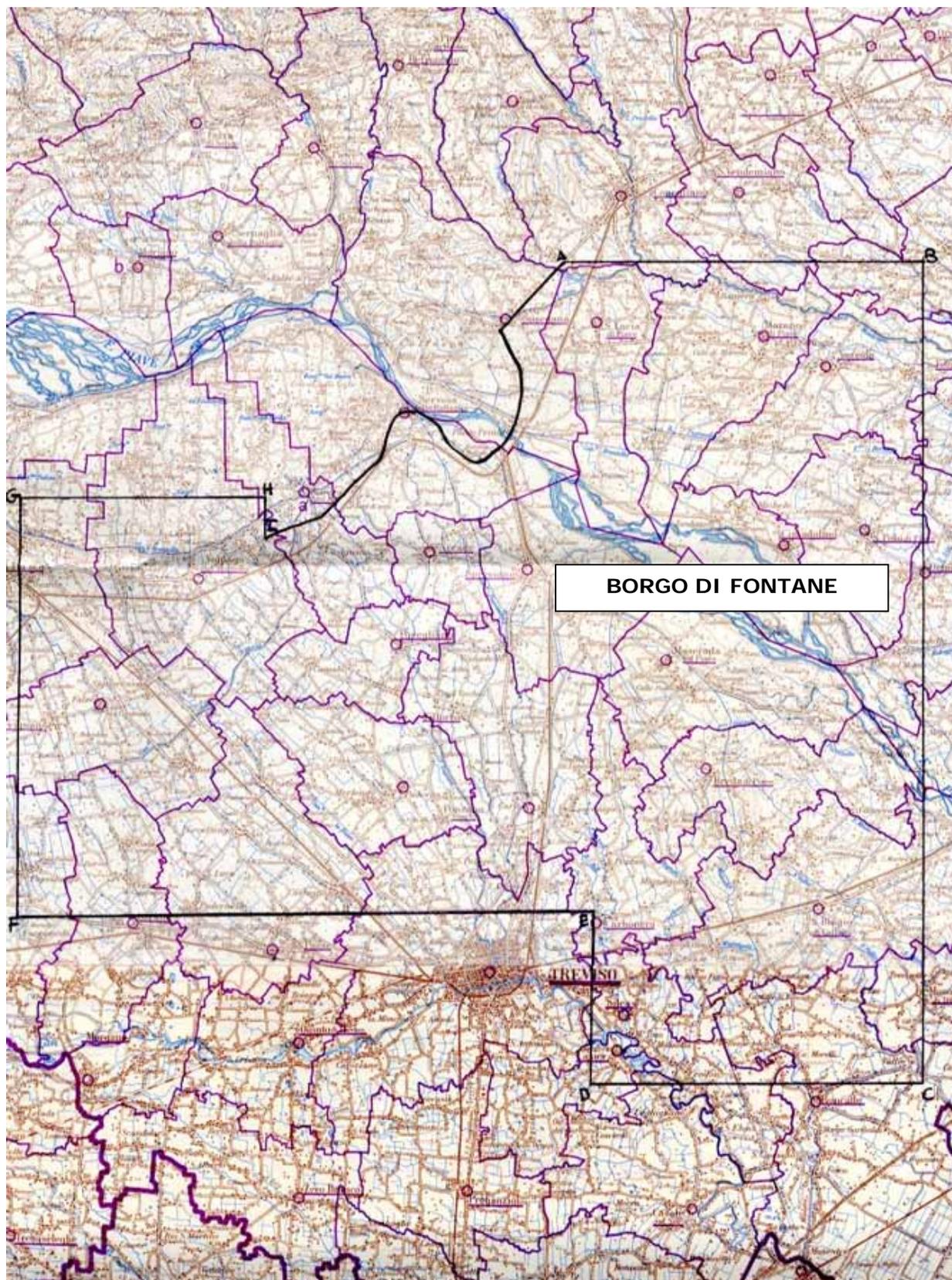
N.	Public. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Regioni	Province	Area Km ²
1	XLVI-8	07/02	RIVARA	INDIPENDENT MANAGEMENT GAS	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	117,14
2	XLVI-9	08/02	CORNEGLIANO	ITAL GAS STORAGE	LOMBARDIA	LO	24,23
3	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA	EDISON STOCCAGGIO	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
4	XLVI-9	08/02	CUGNO LE MACINE	GEOGAS	BASILICATA	MT	48,16
5	XLVI-9	08/02	SAN POTITO	EDISON STOCCAGGIO	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
6	XLVI-9	08/02	SERRA PIZZUTA	GEOGAS	BASILICATA	MT	10,15
7		06/06	SINARCA	GAS PLUS ITALIANA	MOLISE	CB	20,49

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 CARITA'



TAV. 2 – Istanza di permesso di ricerca BORGIO DI FONTANE