

SOMMARIO

Bollettino Ufficiale degli
Idrocarburi e della Geotermia
Anno L – N° 6

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

- **MASSERIA DELLA GIOIA** – Istanza di permesso di ricerca (Foggia) – Società Consul Service Pag. 7

■ PERMESSI DI RICERCA

DECRETI DI CONFERIMENTO

- **CARISIO** – Decreto ministeriale 18 maggio 2006 di conferimento del permesso di ricerca (Biella, Novara, Vercelli) – Società BG Gas International BV Filiale Italiana e Costruzioni Condotte Pag. 7
- **TORRENTE LA VELLA** – Decreto ministeriale 31 maggio 2006 di conferimento del permesso di ricerca (Matera) – Società Edison e Intergas Più Pag. 11

	<p>DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ FONTANELLE – Decreto ministeriale 5 maggio 2006 di accettazione della rinuncia al permesso di ricerca (Chieti, L'Aquila) – Società ENI (r.u.) <i>Pag.</i> 14 <hr/> <p> ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE</p> <p>NUOVE ISTANZE</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ SILLARO – Istanza di concessione di coltivazione (Bologna, Ravenna) – Società Northsun Italia e Po Valley Operations Pty <i>Pag.</i> 15 <p> CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE</p> <p>DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ FONTE SAN DAMIANO – Decreto ministeriale 12 maggio 2006 di trasferimento, alla Società Consul Service, della titolarità della Società Energia della Concordia relativa alla concessione di coltivazione (Matera) <i>Pag.</i> 16 <p>DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ ARCETO – Decreto ministeriale 18 maggio 2006 di accettazione della rinuncia alla concessione di coltivazione (Modena, Reggio Emilia) – Società Gas Plus Italiana <i>Pag.</i> 17
	<p>TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NEL SOTTOFONDO DEL MARE TERRITORIALE E DELLA PIATTAFORMA CONTINENTALE</p> <p> ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE</p> <p>NUOVE ISTANZE</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ d5E.P-.SA – Istanza di permesso di prospezione (Golfo di Oristano e Mare Mediterraneo, Zona E) – Società SARAS <i>Pag.</i> 18 <p> ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA</p> <p> PERMESSI DI RICERCA</p> <hr/> <p> ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE</p> <p> CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE</p>



MERCATO DEL GAS NATURALE



GEOTERMIA

ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE

 ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA

NUOVE ISTANZE

- **TIRRENO MERIDIONALE 1** – Istanza di permesso di ricerca (Mare Tirreno Meridionale) – Società Eurobuilding *Pag. 20*



LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

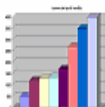
DISPOSIZIONI E COMUNICATI

COMUNICATI


- **Indice QE** – Decreto legislativo n. 625/1996, art. 19, comma 5-bis. Indice QE - quota energetica del costo materia prima del gas naturale - per l'anno 2005 *Pag. 20*




REGIONE SICILIA



DATI STATISTICI

	<h2>INDIRIZZI</h2>
	<ul style="list-style-type: none"> ● MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO <i>Pag. 22</i>

	<h2>ELENCHI DELLE ISTANZE</h2>
	<ul style="list-style-type: none"> ● ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA <i>Pag. 23</i> ● ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE IN MARE <i>Pag. 25</i> ● ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE <i>Pag. 25</i> ● ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRA <i>Pag. 26</i> ● ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE <i>Pag. 26</i> ● ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO <i>Pag. 26</i> ● TAVOLE FUORI TESTO <i>Pag. 27</i>

	<h2>APPENDICE</h2>
	<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					
XLVII	2	28 febbraio 2003	9	24					
XLVII	3	31 marzo 2003	25	40					
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 ripubblica, corretto, il decreto del 11 aprile 2006, riguardante il permesso di ricerca «FIUME TARO», pubblicato nel B.U.I.G. Anno L – N. 5.

DECRETO MINISTERIALE 11 aprile 2006.

Assunzione, da parte della Società ENI, della quota di titolarità rinunciata dalla Società Petrorep 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 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. 24 maggio 2004, con il quale alla Società ENI- S.p.A. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «FIUME TARO» in territorio delle provincie di Parma e Piacenza;

Visti i DD.MM. 9 maggio 2005 e 30 giugno 2005 con i quali la titolarità del permesso è stata intestata alle Società ENI-S.p.A., BG Gas International BV Filiale Italiana e Petrorep Italiana-S.p.A. con quote rispettivamente del 55%, 35% e 10%, rappresentate dalla prima;

Visto l'atto pervenuto il 17 febbraio 2006, con il quale la Società Petrorep Italiana-S.p.A. 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 17 febbraio 2006 la quota del 10% 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 Petrorep Italiana-S.p.A. (c.f.n. 00430680108), con sede in Genova, Viale Sauli, 4/8/B (C.a.p. 16121) 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).

Le quote di partecipazione al permesso sono pertanto così stabilite:

ENI-S.p.A.: 65%;

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA: 35%.

Rappresentante unica è confermata la Società ENI- S.p.A.

Art. 2.- Le Società contitolari sono tenute ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con il D.M. 24 maggio 2004 alle premesse citato, 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, 11 aprile 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA

ISTANZE DI PERMESSI DI RICERCA

NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **72**.

Istanza di permesso di ricerca «MASSERIA DELLA GIOIA» presentata dalla Società Consul Service (estratto).

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

Data di presentazione dell'istanza: 31 maggio 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «MASSERIA DELLA GIOIA».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Provincia:* Foggia.

- *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1: 100.000 (I.G.M.):* 163-174.

- *Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni:*

<i>Vertice o intersezione</i>	<i>Longitudine E Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	2° 49'	41° 23',150
b	2° 49'	41° 23'
c	2° 52'	41° 23'
d	2° 52'	41° 20',818
e	2° 48',870	41° 19',200
f	2° 49'	41° 19',050
g	2° 49'	41° 18'
h	2° 41'	41° 18'
i	2° 41'	41° 23'
l	2° 43',640	41° 23'
m	2° 43',880	41° 22',250

- *Superficie richiesta:* km² 121,80.

L'istanza è in concorrenza con l'istanza di permesso di ricerca «SERRA DEI GATTI» pubblicata nel B.U.I.G. Anno L –

N. 2 e con l'istanza di permesso di ricerca «FAETO» pubblicata nel

B.U.I.G. Anno L – N. 5.

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

PERMESSI DI RICERCA

DECRETI DI CONFERIMENTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **73**.

DECRETO MINISTERIALE 18 maggio 2006.

Conferimento del permesso di ricerca «CARISIO» alle Società BG Gas International BV Filiale Italiana e Costruzioni Condotte (Tavola fuori testo n. 2).

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

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

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

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

Visto il decreto legislativo 31 marzo 1998, n. 112, modificato dal decreto legislativo 29 ottobre 1999, n. 443;

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

Visto l'Accordo procedimentale (rep. n. 1247) sancito dalla Conferenza Stato-Regioni in data 24 aprile 2001 per l'acquisizione dell'intesa prevista dall'art. 3, comma 1, lettera b) del d. lgs. n. 443 del 1999;

Vista la legge 20 agosto 2004, n. 239 relativa al riordino del settore energetico, nonché delega al Governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia;

Vista l'istanza presentata in data 27 febbraio 2004 corredata dalla prescritta documentazione, con la quale la Società BG Gas International B.V. Filiale Italiana ha chiesto il permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi da denominarsi convenzionalmente «CARISIO», in territorio delle province di Biella, Vercelli e Novara;

Vista l'istanza presentata in data 17 maggio 2004, con la quale la Società BG Gas International B.V. Filiale Italiana ha chiesto di poter cedere la quota del 5% della titolarità dell'istanza di permesso alla Società Costruzioni Condotte S.r.l.;

Visto il parere favorevole espresso dal Comitato tecnico per gli idrocarburi e per la geotermia nella seduta del 7 giugno 2005;

Visto il programma dei lavori allegato all'istanza;

Vista la nota ministeriale n. 19514 del 28 novembre 2005, con la quale è stata chiesta alla Regione Piemonte ai sensi dell'art. 1, comma 7 della legge n. 239 del 2004 la prescritta intesa in conformità all'Accordo procedimentale (rep. n. 1247) sancito dalla Conferenza Stato-Regioni in data 24 aprile 2001 e contestualmente la Società BG Gas International B.V. Filiale Italiana è stata invitata a presentare alla su indicata Regione il rapporto ambientale di cui al disposto dell'art. 35 del d. lgs. n. 112 del 1998 e del D.P.C.M. 3 settembre 1999;

Vista la nota n. 16920/16.4 in data 12 dicembre 2005 integrata con nota n. 17676/16.4 del 28 dicembre 2005, della Regione Piemonte – Direzione Industria – Settore Pianificazione e Verifica Attività Estrattiva, notificata tra l'altro alla Società BG Gas International B.V. Filiale Italiana, con la quale la stessa Regione ha espresso la dichiarazione d'intesa al conferimento del permesso di ricerca «CARISIO», con la prescrizione di richiedere la fase di verifica della procedura VIA ove si rendessero necessarie nuove prove sismiche, mentre per le operazioni connesse alla perforazione del previsto pozzo esplorativo è prescritto l'assoggettamento preventivo a specifica procedura V.I.A. una volta che per detto pozzo sia stata individuata l'ubicazione e stabilite le caratteristiche esecutive;

Vista la nota ministeriale prot. n. 3560 del 22 febbraio 2006, con la quale questa Amministrazione ha convocato la Conferenza di servizi, in applicazione all'art. 1, commi 78 e 79, della citata legge n. 239/2004, invitando contestualmente la Società BG Gas International B.V. Filiale Italiana a far pervenire alle amministrazioni interessate completa documentazione relativa all'istanza del permesso di ricerca «CARISIO»;

Vista la nota in data 3 marzo 2006 con la quale la Società BG Gas International B.V. Filiale Italiana ha inviato alle Amministrazioni convocate per la Conferenza di servizi la documentazione di cui sopra;

Visti i pareri inviati dalle Amministrazioni convocate, favorevoli al rilascio del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi con le stesse prescrizioni imposte dalla Regione Piemonte, e precisamente:

- Provincia di Vercelli – Settore Pianificazione Risorse Territoriali con nota prot. n. 11847 del 21 marzo 2006;
- Provincia di Biella – Settore Tutela Ambientale e Agricoltura con nota prot. n. 17163 del 21 marzo 2006;
- Provincia di Novara – III° Settore – Ambiente, Ecologia, Energia con nota prot. n. 49038 del 23 marzo 2006;

Visto il verbale della Conferenza di servizi in data 28 marzo 2006, con il quale è stato preso atto dell'intesa espressa dalla competente Regione e del parere favorevole rilasciato dalle altre Amministrazioni interessate al conferimento del permesso di ricerca «CARISIO» nonché delle prescrizioni imposte in materia di V.I.A.;

D E C R E T A:

Art. 1.- Alle Società BG GAS INTERNATIONAL B.V. FILIALE ITALIANA (c.f. n. 03362070967) con sede in Milano, Piazza Cavour, 2 (C.a.p. 20121) e SOCIETA' COSTRUZIONI CONDOTTE-S.r.l. (c.f. n. 00886790054) con sede in Asti, Via del Lavoro 144 (C.a.p. 14100) è accordato, per la durata di anni sei a decorrere dalla data del presente decreto, il permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato «CARISIO» in territorio delle provincie di Vercelli, Biella e Novara.

Le quote di partecipazione al permesso sono così suddivise:

BG Gas International B.V. Filiale Italiana: 95%;

Costruzioni Condotte S.r.l.: 5%.

Rappresentante per tutti i rapporti con l'Amministrazione e con i terzi è nominata la Società BG Gas International B.V. Filiale Italiana.

Art. 2.- La zona del terreno entro la quale le Società permissionarie eseguiranno la ricerca, secondo il programma dei lavori nelle premesse citato e che con il presente decreto s'intende approvato, è delimitata, sul piano topografico alla scala 1:100.000 allegato al presente decreto, con linea continua di colore nero passante per i dieci vertici le cui coordinate geografiche, rilevate graficamente sul piano stesso, sono riportate nella tabella allegata al presente decreto.

L'estensione del permesso è di kmq 728,00 (settecentoventotto).

Art. 3.- Il permesso è accordato alle condizioni stabilite nel disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991, nelle premesse citato.

Art. 4.- A decorrere dalla data del presente decreto le titolari del permesso sono tenute a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato di € 5,16 per kmq di superficie, ai sensi dell'art. 18 del d. lgs. n. 625 del 1996 nelle premesse citato, aggiornato con l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Le Società contitolari dovranno versare, inoltre, la somma € 4.475,00 (Euro quattromilaquattrocentosettantacinque/00) come previsto dall'art. 1, comma 110, della citata legge n. 239 del 2004 nelle modalità che verranno in seguito indicate.

Art. 5.- 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 trentasei mesi dalla stessa data.

Art. 6.- Per quanto non espressamente stabilito nel disciplinare tipo di cui all'art. 3, le permissionarie sono tenute ad osservare le eventuali ulteriori prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione generale per l'energia e le risorse minerarie - Ufficio nazionale minerario per

gli idrocarburi e la geotermia - o dal competente Ufficio F5 di Bologna.

Le attività dovranno essere condotte nel rispetto delle norme sulla sicurezza e salute nei luoghi di lavoro, in particolare del D.P.R. n. 128 del 9 aprile 1959 e del d. lgs. n. 624 del 1996.

Le attività dovranno essere condotte nel rispetto del d. lgs. n. 152 del 1999, del d. lgs. n. 22 del 1997 e del D.P.C.M. 1° marzo 1991, in quanto applicabili, e successive modifiche e integrazioni e conformemente alle disposizioni delle rispettive normative di attuazione.

Le attività dovranno altresì essere condotte nel rispetto delle leggi 1° giugno 1939, n. 1089, 29 giugno 1939, n. 1497, e 8 agosto 1985, n. 431, del R.D. 30 dicembre 1923, n. 3267, e loro successive modifiche ed integrazioni.

Art. 7.- All'interno dei perimetri delle aree naturali protette di cui all'art. 2 della legge 6 dicembre 1991, n. 394, le Società permissionarie dovranno svolgere le operazioni di ricerca nel rispetto dei limiti e delle modalità previste dal Regolamento, dal Piano o dal provvedimento di salvaguardia che disciplina le attività nell'area interessata.

In tali casi l'inizio delle operazioni di ricerca sarà subordinato al rilascio di preventivo nulla osta da parte dell'organismo preposto alla gestione dell'area naturale interessata o, in sua assenza, da parte delle autorità competenti indicate dal provvedimento di salvaguardia.

Art. 8.- Fatte salve le approvazioni, le autorizzazioni ed i nulla osta previsti dalle normative di cui al precedente art. 6 e le prescrizioni in essi eventualmente stabilite, le Società permissionarie nel corso dello svolgimento della attività di ricerca sono comunque tenute a osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni di cui alle citate determine nn. 16920/16.4 datata 12 dicembre 2005 e 17676/16.4 datata 28 dicembre 2005 della Regione Piemonte; n. 11847 datata 21 marzo 2006 della Provincia di Vercelli; n. 17163 datata 21 marzo 2006 della Provincia di Biella e n. 49038 datata 23 marzo 2006 della Provincia di Novara che fanno parte integrante del presente decreto.

Art. 9.- Il permesso è accordato senza pregiudizio degli eventuali diritti dei terzi.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società BG Gas International B.V. Filiale Italiana tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Piemonte - Valle D'Aosta.
Roma, 18 maggio 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

Allegato al D.M. 18 maggio 2006 relativo al permesso di ricerca «CARISIO».

Coordinate geografiche dei vertici:

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine W M. Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	4° 23'	45° 34'
b	4° 00'	45° 34'
c	4° 00'	45° 20'

d	4° 05'	45° 20'
e	4° 05'	45° 24'
f	4° 11'	45° 24'
g	4° 11'	45° 20'
h	4° 24'	45° 20'
i	4° 24'	45° 24'
l	4° 23'	45° 24'

Estensione dell'area di ricerca: km² 728,00.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **74.**

DECRETO MINISTERIALE 31 maggio 2006.

Conferimento del permesso di ricerca «TORRENTE LA VELLA» alle Società Edison e Intergas Più (Tavola fuori testo n. 3).

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

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

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

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

Visto il decreto legislativo 31 marzo 1998, n. 112, modificato dal decreto legislativo 29 ottobre 1999, n. 443;

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

Visto l'Accordo procedimentale (rep. n. 1247) sancito dalla Conferenza Stato-Regioni in data 24 aprile 2001 per l'acquisizione dell'intesa prevista dall'art. 3, comma 1, lettera b) del d. lgs. n.

443 del 1999;

Vista la legge 20 agosto 2004, n. 239 relativa al riordino del settore energetico, nonché delega al Governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia;

Vista l'istanza presentata in data 21 novembre 2001 corredata dalla prescritta documentazione, con la quale la Società Edison Gas-S.p.A. ha chiesto il permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi da denominarsi convenzionalmente «TORRENTE LA VELLA», in territorio della provincia di Matera;

Vista l'istanza presentata in data 31 luglio 2001, con la quale la Società Energia della Concordia-S.p.A. ha chiesto il permesso di ricerca «S. RITA» la cui area interferisce totalmente con quella dell'istanza della Società Edison Gas-S.p.A.;

Visto il parere espresso dal Comitato tecnico per gli idrocarburi e per la Geotermia il quale nella seduta del 7 maggio 2002 ha espresso il parere di proporre alle Società concorrenti una joint-venture per la conduzione in comune della ricerca;

Vista la nota ministeriale n. 448700 in data 18 dicembre 2002 con la quale in adesione al parere espresso dal Comitato Tecnico per gli Idrocarburi e per la Geotermia le due Società sono state invitate a costituire una joint-venture per la conduzione in comune della ricerca, considerato l'identità di impegni e di obiettivi proposti nei programmi presentati a corredo delle due istanze;

Vista l'istanza pervenuta in data 7 luglio 2003 con la quale le due Società concorrenti hanno manifestato l'adesione all'accordo proposto, con rinuncia contestuale da parte della Società Energia della Concordia-S.p.A. alla propria istanza "S. RITA" e l'accettazione del programma di lavoro allegato all'istanza "TORRENTE LA VELLA", e con la nomina della Società Edison Gas-S.p.A. quale rappresentante unica delle contitolari;

Vista la nota ministeriale n. 493894 del 27 novembre 2003, con la quale è stata chiesta alla Regione Basilicata ai sensi dell'art. 1, comma 7 della legge n. 239 del 2004 la prescritta intesa in conformità all'Accordo procedimentale (rep. n. 1247) sancito dalla Conferenza Stato-Regioni in data 24 aprile 2001 e contestualmente la Società Edison Gas-S.p.A. è stata invitata a presentare alla su indicata Regione il rapporto ambientale di cui al disposto dell'art. 35 del d. lgs. n. 112 del 1998 e del D.P.C.M. 3 settembre 1999;

Vista l'istanza pervenuta in data 23 dicembre 2003 con la quale la Società Edison Gas-S.p.A. ha chiesto che la quota di titolarità del divenendo permesso sia intestata alla Società Edison-S.p.A. a seguito della fusione per incorporazione della prima nella seconda, avvenuta in data 1° dicembre 2003;

Vista l'istanza pervenuta in data 14 dicembre 2004, con la quale la Società Energia della Concordia-S.p.A. ha chiesto che la quota di titolarità del divenendo permesso sia intestata alla Società Gas della Concordia-S.p.A. a seguito della scissione parziale, comprendente i titoli minerari, dalla prima nella seconda;

Considerato che la Società Edison-S.p.A. ha presentato alla Regione Basilicata, in data 16 marzo 2004, il rapporto ambientale richiesto;

Vista la determinazione dirigenziale in data 16 dicembre 2004 n. 75F/2004/D, della Regione Basilicata – Dipartimento Ambiente e Territorio – Ufficio Compatibilità Ambientale, notificata alla Società Edison-S.p.A., con la quale le indagini sismiche previste nell'ambito dell'istanza «TORRENTE LA VELLA» sono state escluse dalla procedura della valutazione di impatto ambientale subordinatamente al rispetto di alcune condizioni cautelative, mentre le operazioni connesse alla perforazione del pozzo esplorativo sono da assoggettare preventivamente a specifica procedura di V.I.A.;

Vista l'istanza pervenuta in data 12 maggio 2005, con la quale la Società Intergas Più-S.r.l. ha chiesto che la quota di titolarità del divenendo permesso sia a lei intestata a seguito della cessione del ramo d'azienda dell'intero portafoglio di titoli minerari dalla Società Gas della Concordia-S.p.A. alla Società Intergas Più-S.r.l., rogito notaio dott. Giorgio Perrotta rep. N. 21974 del 26 aprile 2005;

Ritenuto che, per quanto sopra esposto, la titolarità del conferendo permesso deve essere intestata alle Società Edison-S.p.A. e Intergas Più-S.r.l., per le quote rispettivamente del 60% e 40%, rappresentate dalla prima;

Vista la determinazione della Giunta Regionale n. 2642 del 19 dicembre 2005, con la quale la Regione Basilicata ha espresso la dichiarazione d'intesa al conferimento del permesso di ricerca «TORRENTE LA VELLA»;

D E C R E T A:

Art. 1.- Alle Società EDISON-S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121) e INTERGAS PIU' S.r.l. (c.f. n. 08344911006), con sede in Roma, Via Cesare Balbo, 35 (C.a.p. 00184) è accordato, per la durata di anni sei a decorrere dalla data del presente decreto, il permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato «TORRENTE LA VELLA» in territorio della provincia di Matera.

Le quote di partecipazione al permesso sono così suddivise:

Edison-S.p.A.: 60%;

Intergas Più-S.r.l.: 40%.

Rappresentante per tutti i rapporti con l'Amministrazione e con i terzi è nominata la Società Edison-S.p.A.

Art. 2.- La zona del terreno entro la quale le Società permissionarie eseguiranno la ricerca, secondo il programma dei lavori nelle premesse citate e che con il presente decreto s'intende approvato, è delimitata, sul piano topografico alla scala 1:100.000 allegato al presente decreto, con linea continua di colore nero passante per i cinque vertici le cui coordinate geografiche, rilevate graficamente sul piano stesso, sono riportate nella tabella allegata al presente decreto.

L'estensione del permesso è di kmq 9,65 (novevirgolasessantacinque).

Art. 3.- Il permesso è accordato alle condizioni stabilite nel disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991, nelle premesse citate.

Art. 4.- A decorrere dalla data del presente decreto le titolari del permesso sono tenute

a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato di € 5,16 per kmq di superficie, ai sensi dell'art. 18 del d. lgs. n. 625 del 1996 nelle premesse citate, aggiornato con l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Art. 5.- 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 diciotto mesi dalla stessa data.

Art. 6.- Per quanto non espressamente stabilito nel disciplinare tipo di cui all'art. 3, le permissionarie sono tenute ad osservare le eventuali ulteriori prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione generale per l'energia e le risorse minerarie - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e la geotermia - o dal competente Ufficio F7 di Napoli.

Le attività dovranno essere condotte nel rispetto delle norme sulla sicurezza e salute nei luoghi di lavoro, in particolare del D.P.R. n. 128 del 9 aprile 1959 e del d. lgs. n. 624 del 1996.

Le attività dovranno essere condotte nel rispetto del d. lgs. n. 152 del 1999, del d. lgs. n. 22 del 1997 e del D.P.C.M. 1° marzo 1991, in quanto applicabili, e successive modifiche e integrazioni e conformemente alle disposizioni delle rispettive normative di attuazione.

Le attività dovranno altresì essere condotte nel rispetto delle leggi 1° giugno 1939, n. 1089, 29 giugno 1939, n. 1497, e 8 agosto 1985, n. 431, del R.D. 30 dicembre 1923, n. 3267, e loro successive modifiche ed integrazioni.

Art. 7.- All'interno dei perimetri delle aree naturali protette di cui all'art. 2 della legge 6 dicembre 1991, n. 394, le Società permissionarie dovranno svolgere le operazioni di ricerca nel rispetto dei limiti e delle modalità previste dal Regolamento, dal Piano o dal provvedimento di salvaguardia che disciplina le attività nell'area interessata.

In tali casi l'inizio delle operazioni di ricerca sarà subordinato al rilascio di preventivo nulla osta da parte dell'organismo preposto alla gestione dell'area naturale interessata o, in sua assenza, da parte delle autorità competenti indicate dal provvedimento di salvaguardia.

Art. 8.- Fatte salve le approvazioni, le autorizzazioni ed i nulla osta previsti dalle normative di cui al precedente art. 6 e le prescrizioni in essi eventualmente stabilite, le Società permissionarie nel corso dello svolgimento della attività di ricerca sono comunque tenute a osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni di cui alle citate determinazioni n. 75F/2004/D del 16 dicembre 2004 e n. 2642 del 19 dicembre 2005 della Regione Basilicata che fanno parte integrante del presente decreto.

Art. 9.- Il permesso è accordato senza pregiudizio degli eventuali diritti dei terzi.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società permissionaria tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Basilicata.

Roma, 31 maggio 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

Allegato al D.M. 31 maggio 2006 relativo al permesso di ricerca «TORRENTE LA VELLA».

Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni:

Vertice o intersezione	Longitudine E M. Mario	Latitudine N
a	4° 00'	40° 30',588
b	4° 00'	40° 28'
c	3° 58'	40° 28'
d	3° 58'	40° 29',300
e	3° 58',142	40° 29',192

Estensione dell'area di ricerca: km² 9,65.

DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **75**.

DECRETO MINISTERIALE 5 maggio 2006.

Accettazione della rinuncia delle Società ENI ed Edison al permesso di ricerca «FONTANELLE» (v. B.U.I.G. Anno XXXVIII - N. 8).

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. 11 luglio 1994 con il quale alla Società Agip-S.p.A. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «FONTANELLE», in territorio delle provincie di Chieti e L'Aquila;

Visti i DD.MM. 12 luglio 1995, 22 ottobre 1997, 13 febbraio 1998, 30 marzo 2000, 18 luglio 2001 e 12 febbraio 2004, con i quali il permesso è stato intestato, in ultimo, alle Società ENI-S.p.A. ed Edison-S.p.A., con quote rispettivamente dell'80% e 20%, rappresentate dalla prima;

Visti i DD.MM. 28 maggio 1997 e 29 novembre 2000, con i quali è stata accordata la sospensione del decorso temporale del permesso «FONTANELLE» dal 26 luglio 1996 al 28 giugno 2000, e pertanto la scadenza del permesso è stata fissata al 14 giugno 2004;

Visti i DD.MM. 30 giugno 2003, e 24 maggio 2004, con i quali il decorso temporale del predetto permesso è stato sospeso, ai soli fini del computo della durata, a decorrere dal 22 aprile 2002 sino al 16 marzo 2004 e di conseguenza la vigenza del permesso stesso è stata fissata al 16 maggio 2006;

Visto il D.M. 21 maggio 2004, con il quale è stato approvato il programma unitario dei lavori nell'ambito dei permessi di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominati «FONTANELLE» e «MONTE ARAZECCA»;

Visto l'atto pervenuto il 4 gennaio 2006, con il quale le Società permissionarie hanno dichiarato di rinunciare al permesso;

Vista la relazione dell'U.N.M.I.G -Ufficio F6 di Roma prot. n. 0005591 del 27 marzo 2006;

D E C R E T A:

Articolo Unico.- E' accettata la rinuncia delle 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) e 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 «FONTANELLE», dell'estensione di kmq 314,81 in territorio delle provincie di Chieti e L'Aquila di cui sono titolari in base al D.M. 12 febbraio 2004 nelle premesse citate.

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 Abruzzo.

Roma, 5 maggio 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

ISTANZE DI CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **76**.

Istanza di concessione di coltivazione «SILLARO» presentata dalle Società Northsun Italia e Po Valley Operations Pty (estratto).

Richiedenti ⁽¹⁾ : (65%) Società NORTHSUN ITALIA - Roma, Via Boncompagni, 47.
(35%) Società PO VALLEY OPERATIONS PTY - Roma, Via Boncompagni, 47.

Rappresentante unica: Società Northsun Italia.

Data di presentazione dell'istanza: 31 maggio 2006.

Permesso di ricerca nel cui ambito rimane ubicata l'area richiesta in concessione: «CROCETTA».

Denominazione convenzionale della concessione richiesta: «SILLARO».

Ubicazione e delimitazione della concessione richiesta:

- *Province:* Bologna - Ravenna.

⁽¹⁾ Per ogni soggetto richiedente è indicata, tra parentesi, la quota di partecipazione.

- Foglio della Carta d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.G.M.): 88.
- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W M. Mario	Latitudine N
a	0° 47'	44° 30'
b	0° 44'	44° 30'
c	0° 44'	44° 29'
d	0° 47'	44° 29'

- Superficie richiesta: km² 7,37.

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

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **77**.

DECRETO MINISTERIALE 12 maggio 2006.

Trasferimento, alla Società Consul Service, della titolarità della Società Energia della Concordia relativa alla concessione di coltivazione «FONTE SAN DAMIANO».

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

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

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

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

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

Visto il D.M. 1 febbraio 1989 con il quale è stata accordata per la durata di anni trenta la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominata «FONTE SAN DAMIANO» dell'estensione di kmq. 23,71 nel territorio della provincia di Matera, alle Società Canada Northwest Italiana-S.p.A., Trilogy Resources Corporation, Seasboro Resources Limited, Rio Alto Exploration Limited, Marinex Petroleum Ple, Bula Oil Limited, Renown Petroleum Limited e Italmin Petroli- S.p.A. con quote rispettivamente del 17,50%, 25%, 18,75%, 13,75%, 7,50%, 9%, 7,50% e 1%, rappresentate dalla Canada Northwest Italiana- S.p.A. ,

Visti i DD.MM. 14 luglio 1993, 7 aprile 1999, 4 luglio 1994, 23 gennaio 1995, 9 maggio 2001, 30 ottobre 2001 con i quali la titolarità della concessione è stata intestata in ultimo alle Società ENERGIA

DELLA CONCORDIA S.p.A. e ITALMIN EXPLORATION rappresentate dalla prima,

Vista l'istanza in data 7 ottobre 2005 con la quale la Società ENERGIA DELLA CONCORDIA-S.p.A. ha chiesto di poter trasferire alla Società CONSUL SERVICE s.r.l. mediante cessione del ramo d'azienda della propria quota della concessione «FONTE SAN DAMIANO»;

Vista la nota del 22 dicembre 2005 prot. n. 0021048 con la quale è stato autorizzato il trasferimento;

Visto l'atto di cessione del ramo aziendale dalla Società ENERGIA DELLA CONCORDIA alla Società CONSUL SERVICE s.r.l., rogito notaio Dott Antonio Caranci notaio in Reggio Emilia, rep. 32956 in data 23 dicembre 2005 e registrato presso l'agenzia delle Entrate di Reggio Emilia in data 9 gennaio 2006 al n° 28 serie AP.

D E C R E T A:

Art. 1.- A decorrere dal 28 gennaio 2006 la quota del 99% della titolarità della concessione «FONTE SAN DAMIANO», ubicata nel territorio della provincia di Matera, è intestata alla Società CONSUL SERVICE S.r.l. con sede legale in Via Emilia all'Angelo, 33 Reggio Emilia (C.a.p. 42100) (c.f. 01348720358) a seguito della cessione del ramo d'azienda.

Art. 2 - Le Società contitolari sono tenute ad osservare gli obblighi stabiliti nei DD.MM. nelle premesse citati, i quali si intendono qui integralmente trascritti.

Art. 3.- Il trasferimento 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 Consul Service S.r.l. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Basilicata.

Roma, 12 maggio 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **78**.

DECRETO MINISTERIALE 18 maggio 2006.

Accettazione della rinuncia della Società Gas Plus Italiana alla concessione di coltivazione «ARCETO»
(v. B.U.I.G. Anno XLII - N. 6).

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 e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, di attuazione della direttiva 94/22/CEE, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi;

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

Visto il D.M. 18 giugno con il quale alla Società ENI- S.p.A. è stata conferita, fino al 1 gennaio 2017, la concessione per la coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «ARCETO», dell'estensione di Km² 36,76 ricadente nelle province di Modena e Reggio Emilia;

Visti i successivi decreti in data 26 aprile 2001, 12 febbraio 2004, e 20 luglio 2004 con i quali la titolarità della concessione è stata modificata ed intestata alla Società GAS PLUS ITALIANA S.p.A.;

Vista l'istanza in data 4 maggio 2005 presentata dalla Società GAS PLUS –S.p.A., che ha dichiarato di rinunciare alla concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «ARCETO»;

Visto il rapporto prot. n. 1318 pervenuto in data 27 febbraio 2006 dell'Ingegnere capo dell'UNMIG Ufficio F 5 di Bologna;

Vista la relazione dell'UNMIG Ufficio F2 datata 2 marzo 2006;

Considerato che il giacimento è esaurito e che la miniera non è tecnicamente ed economicamente coltivabile e che non sussistono più vincoli pertinenziali nell'ambito della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «ARCETO»;

Considerato altresì che non ricorre la particolare rilevanza di cui al D.P.R. n. 484/94;

D E C R E T A:

Art. 1 - A decorrere dalla data del presente decreto, è accettata la rinuncia della GAS PLUS ITALIANA- S.p.A. (c.f. n. 04086420967) con sede legale in Milano, Viale Enrico Forlanini, 17 (C.a.p. 20134) e sede operativa in Fornovo Taro (Parma), Via Nazionale, 2 (C.a.p. 43045) alla concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «ARCETO», dell'estensione di Km² 36,76 ricadente nelle province di Modena e Reggio Emilia; .

Art. 2 - L'area della concessione è dichiarata libera e disponibile ad ogni effetto di legge.

Art. 3 - La Società è tenuta al pagamento del canone per l'anno in corso.

Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società GAS PLUS ITALIANA- S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Emilia Romagna.

Roma, 18 maggio 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

PERMESSI DI PROSPEZIONE

NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **79**.

Istanza di permesso di prospezione «d5E.P-.SA» presentata dalla Società SARAS (estratto).

Richiedente: Società SARAS – Sarroch (CA), S.S. Sulcitana, 195.

Data di presentazione dell'istanza: 2 maggio 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d5E.P-.SA».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Sottofondo marino*: Golfo di Oristano e Mare Mediterraneo (Zona E).

- *Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.I.M.)*: 47.

- *Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni*:

Vertice o intersezione	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	8° 10'	39° 53'
b	Intersezione tra il parallelo 39° 53' e la linea di costa a bassa marea;	
c	Intersezione tra la linea di costa a bassa marea ed il parallelo 39° 38';	
d	Intersezione tra il parallelo 39° 38' e la linea di delimitazione della Zona E;	
e	Intersezione tra la linea di delimitazione della Zona E ed il meridiano 8° 10'.	

Area sensibile.

Dal vertice *b* al vertice *c* il limite del permesso è rappresentato dalla linea di costa a bassa marea.

Dal vertice *d* al vertice *e* il limite del permesso è rappresentato dalla linea di delimitazione della Zona E.

- *Superficie richiesta*: km² 855,15.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 5 fuori testo.

GEOTERMIA

ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE

PERMESSI DI RICERCA

NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **80**.

Istanza di permesso di ricerca «TIRRENO MERIDIONALE 1» presentata dalla Società Eurobuilding
(estratto).

Richiedente: Società EUROBUILDING – Servigliano (AP), Via dell'Artigianato, 6.

Data di presentazione dell'istanza: 30 maggio 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «TIRRENO MERIDIONALE 1».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Sottofondo marino*: Mare Tirreno Meridionale.

- *Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.I.M.)*: 915.

- *Coordinate geografiche dei vertici*:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	14° 15'	39° 23'
b	14° 30'	39° 23'
c	14° 30'	39° 06'
d	14° 15'	39° 06'

- *Superficie richiesta*: km² 678,30.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 6 fuori testo.

LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

DISPOSIZIONI E COMUNICATI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **81**.

COMUNICATO MINISTERIALE del 19 giugno 2006.

Decreto legislativo n. 625/1996, art. 19, comma 5-bis. Indice QE - quota energetica del costo materia prima del gas naturale - per l'anno 2005.

IL DIRETTORE DELL'UFFICIO NAZIONALE MINERARIO PER GLI IDROCARBURI E LA GEOTERMIA

Ai fini dell'applicazione dell'articolo 19, comma 5-bis, del Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, si rende noto che l'Autorità per l'energia elettrica e il gas – interpellata da questo Ministero – ha comunicato che i valori dell'indice QE espressi in centesimi di euro/MJ, calcolati per ciascun trimestre dell'anno 2005 ai sensi della deliberazione n. 248/04 del 29 dicembre 2004 della stessa Autorità, sono i seguenti:

Gennaio-Marzo 2005	0,379 8
Aprile-Giugno 2005	0,379 8
Luglio-Settembre 2005	0,416 2
Ottobre-Dicembre 2005	0,454 7

Nel comunicare i dati sopra riportati, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha fatto presente tuttavia che le modalità di aggiornamento dell'indice QE - quota energetica del costo materia prima del gas naturale – sono tutt'ora oggetto di contenzioso amministrativo.

Pertanto, ai fini dell'applicazione dell'articolo 19, comma 5-bis, del Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625, per la corresponsione delle aliquote dovute per le produzioni di idrocarburi gassosi ottenute nell'anno 2005, i titolari delle concessioni di coltivazione potranno determinare il valore unitario dell'aliquota da corrispondere entro il prossimo 30 giugno 2006, con la media aritmetica dei valori trimestrali dell'indice QE sopra riportati. Viene fatta salva ogni futura variazione che, in esito al richiamato contenzioso amministrativo, dovesse intervenire sul valore medio dell'indice QE per l'anno 2005.

Roma, 19 giugno 2006

Il Direttore dell'UNMIG: MARTINO

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 maggio 2006

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA

N.	Public. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolari	Zona	Province	Area Km ^q
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	CIVITAQUANA	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	CONSTRUZIONE 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	CONSTRUZIONE 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	Indipendent 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-11	10/04	SAMBUCETO	PETREN s.r.l.	MARCHE	MC-AN	147,59
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	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	ABRUZZO	PE	78,65
81	L-4	03/06	SAN GIOVANNI	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	LO-PV-PC	322,00

					EMILIA ROM.		
84	L-4	03/06	BUGIA (22)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	197,80
85	L-4	03/06	MEDOLA	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	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	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	PC	24,34
94	L-5	04/06	ZAPPOLINO	EDISON	EMILIA ROMAGNA	BO-MO	579,90
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							

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

ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE IN MARE

N.	Pubbl. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Zona	Area kmq
1	XL-10 L-5	09/05 04/06	d 4 E.P.-SA	SARAS	E – Mare Mediterraneo	1.150,00
2	L-6	05/06	d 5 E.P.-SA	SARAS	E – Mare Mediterraneo – Golfo di Oristano	855,15

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE

N.	Pubbl. 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

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

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

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE

N.	Public. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Zona	Area kmq
1	XL-4	02/88	d 26 B.C.-AG	AGIP	B - Mare Adriatico	58,48
2	XXXIX-3	02/95	d 23 A.C.-AG	AGIP	A - Mare Adriatico	58,32
3	XLI-1	12/96	d 1 G.C.-AG	AGIP, EDISON GAS	G - Canale di Sicilia	171,70
4	XLI-4	03/97	d 35 A.C.-AG	AGIP, ELF IDR. ITAL., PETR. IT. SPI	A - Mare Adriatico	144,17
5	XLV-1	12/00	d 36 A.C.-AG	ENI	A - Mare Adriatico	147,30
6	XLV-3	02/01	d 37 A.C.-AG	ENI	A - Mare Adriatico	73,56
7	L-3	02/06	d 38 A.C.-AG	ENI, EDISON	A - Mare Adriatico	54,26

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

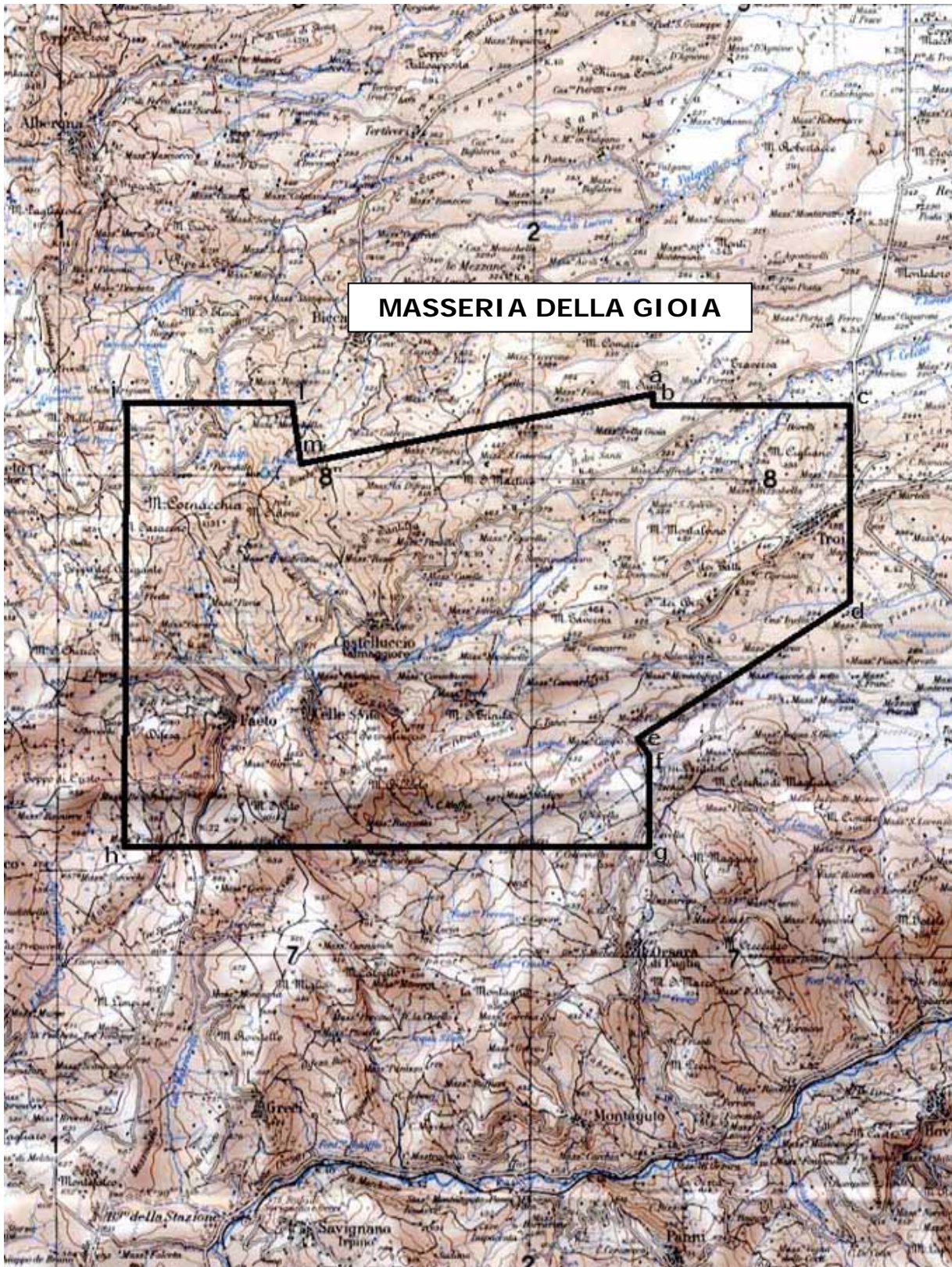
ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO

N.	Public. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Regioni	Province	Area kmq
1	XLVI-8	07/02	CANTON	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	VENETO	VE	125,07
2	XLVI-8	07/02	COLLE TRONCO	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	LAZIO	FR	23,19
3	XLVI-8	07/02	RIVARA	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	117,14
4	XLVI-9	08/02	CORNEGLIANO	Confservizi International Scrl	LOMBARDIA	LO	24,23
5	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	BLUGAS SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
6	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	EDISON STOCCAGGIO SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
7	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	Confservizi International Scrl	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
8	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	CPL CONCORDIA Scrl e ITALCOGIM SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14

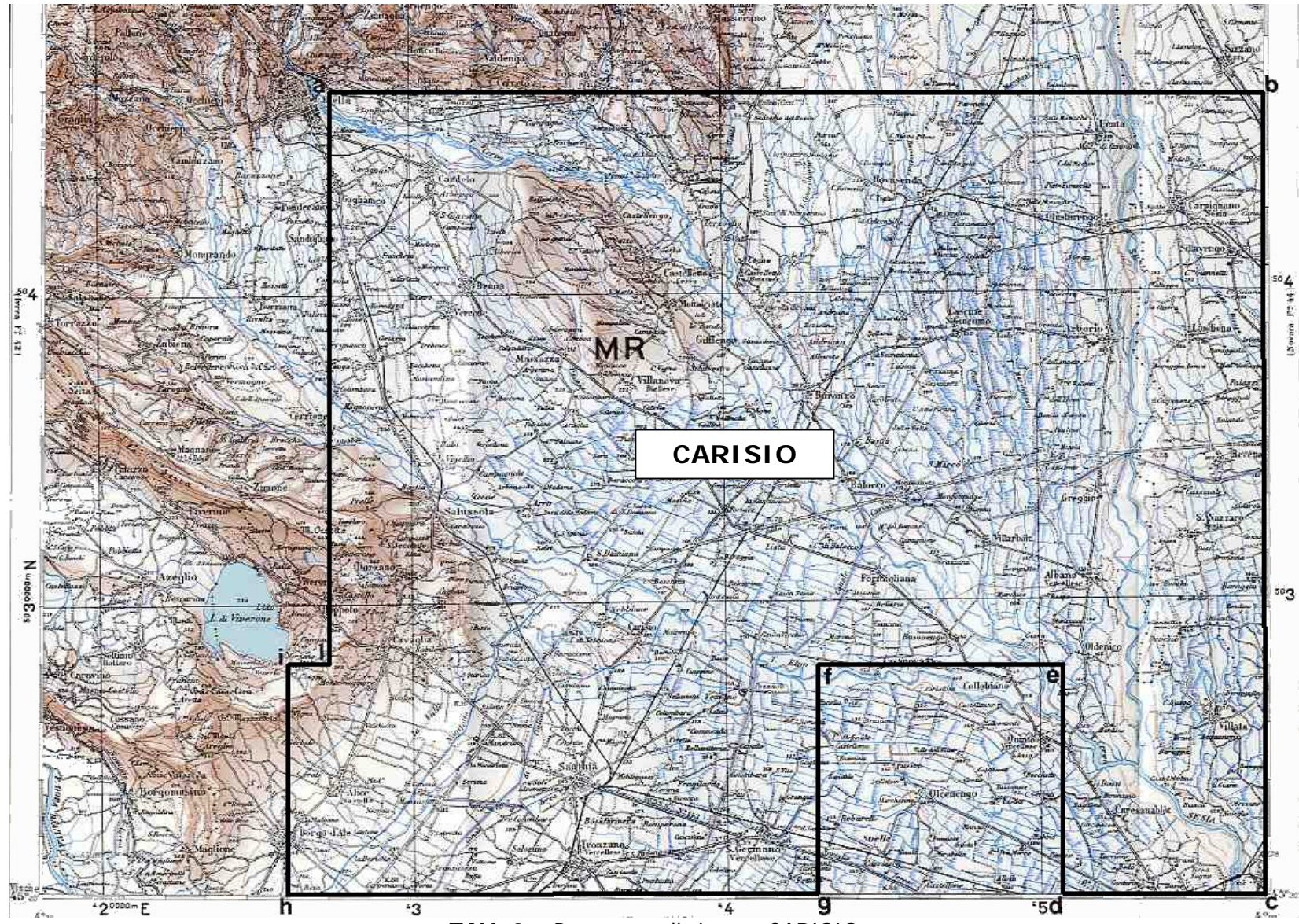
9	XLVI-9	08/02	COTIGNOLA (2)	ENEL FTL SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
10	XLVI-9	08/02	CUGNO LE MACINE (3)	CPL CONCORDIA Srl	BASILICATA	MT	48,16
11	XLVI-9	08/02	CUGNO LE MACINE (3)	GEOGAS Srl	BASILICATA	MT	48,16
12	XLVI-9	08/02	SAN POTITO (4)	BLUGAS SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
13	XLVI-9	08/02	SAN POTITO (4)	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)	ENEL FTL SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	19,67
16	XLVI-9	08/02	MASSERIA S. ANGELO (5)	COSTRUZIONE CONDOTTE Srl	BASILICATA	MT	10,15
17	XLVI-9	08/02	SERRA PIZZUTA (5)	GEOGAS Srl	BASILICATA	MT	10,15

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

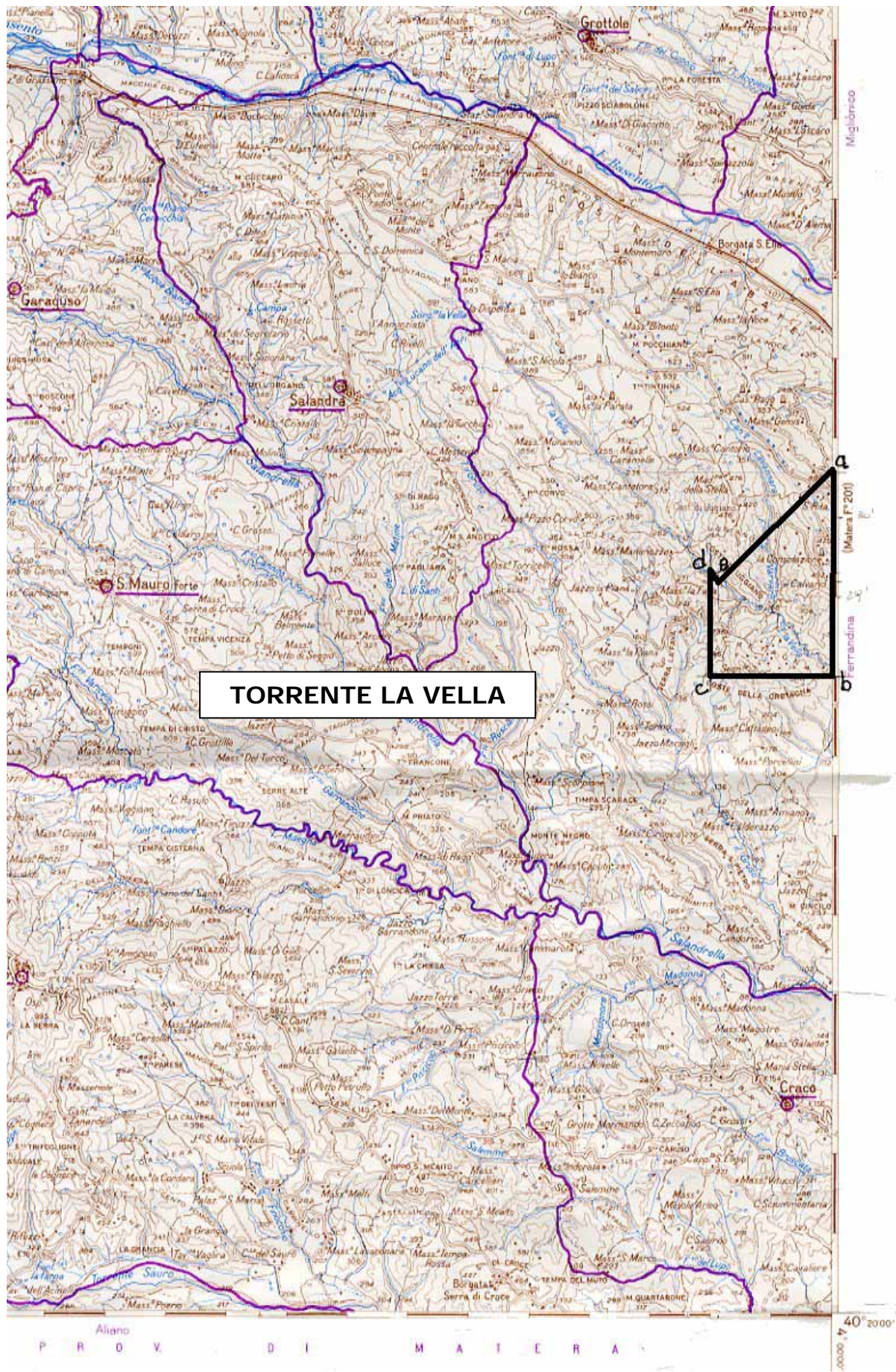
PIANI TOPOGRAFICI
ALLEGATI ALLE ISTANZE ED AI DECRETI PUBBLICATI
NEL PRESENTE BOLLETTINO



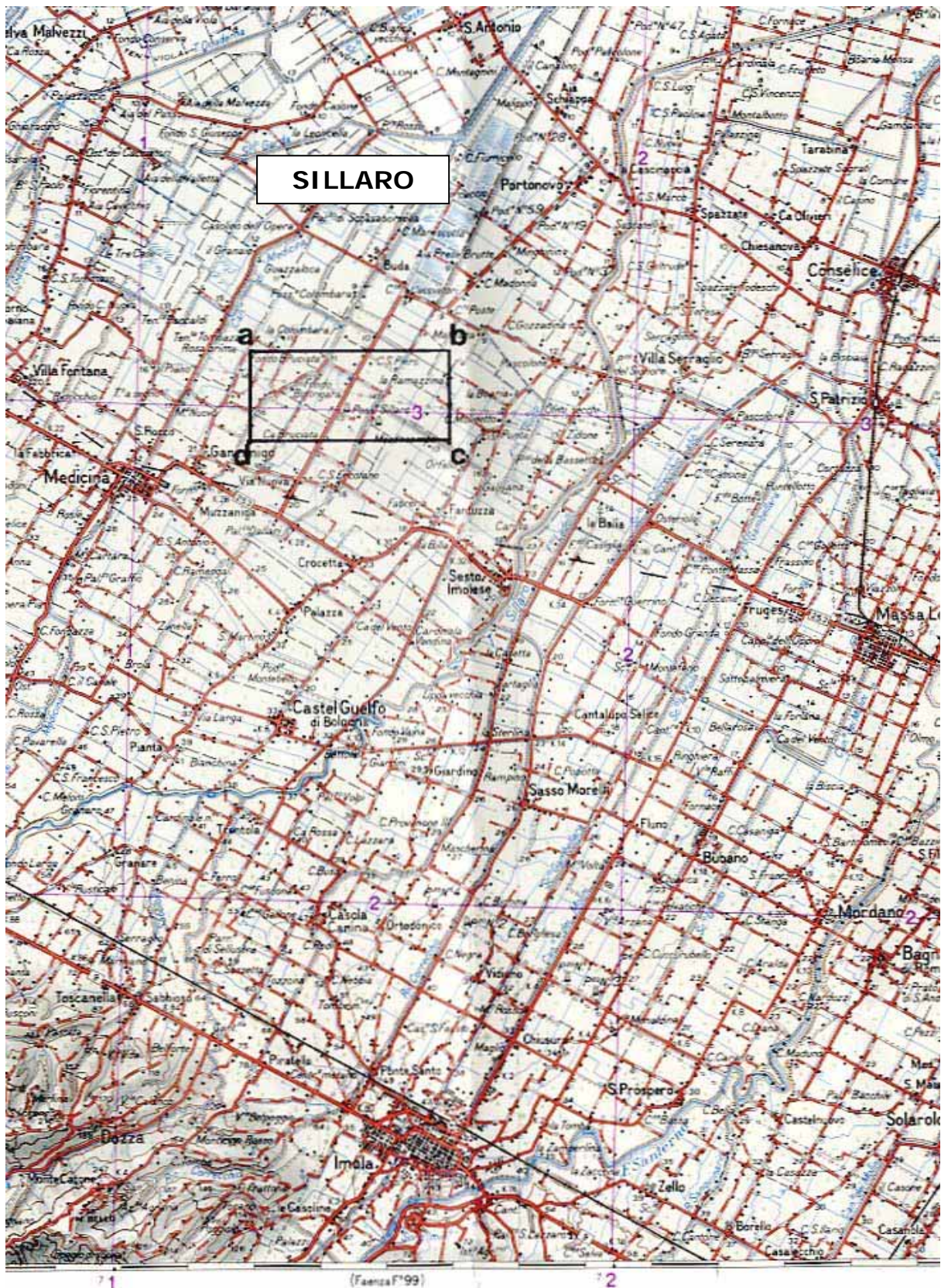
TAV. 1 – Istanza di permesso di ricerca MASSERIA DELLA GIOIA



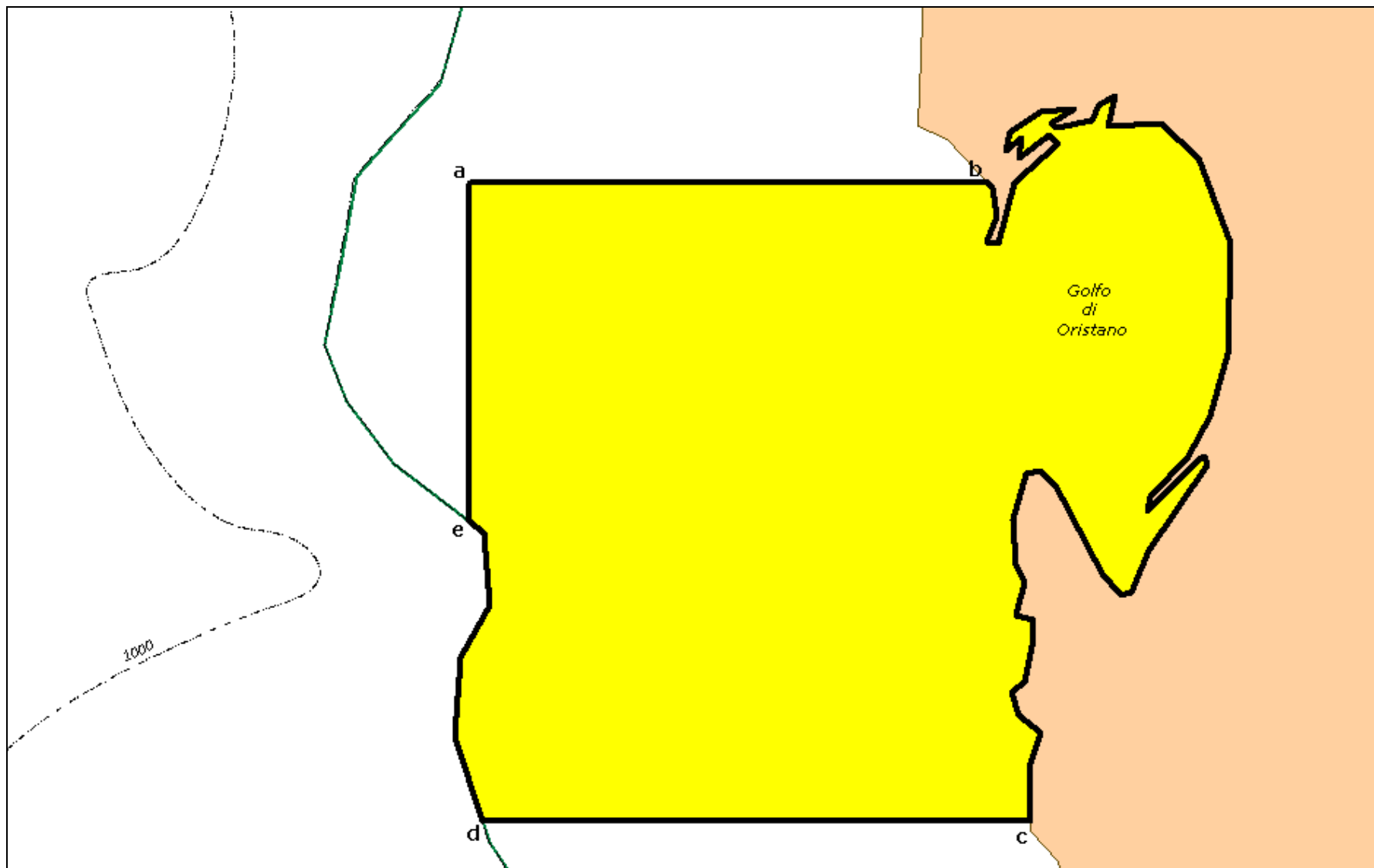
TAV. 2 – Permesso di ricerca CARISIO



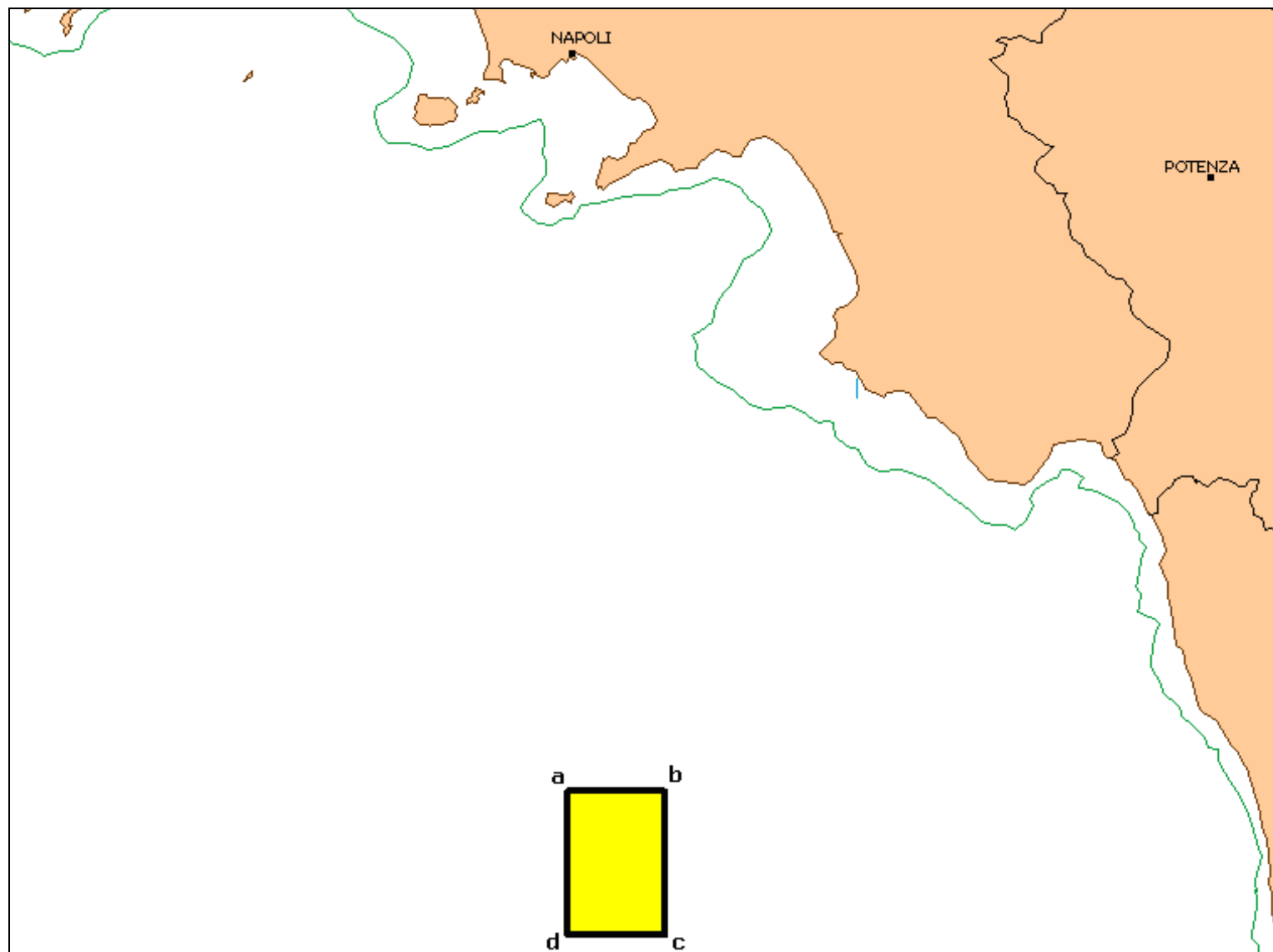
TAV. 3 – Permesso di ricerca TORRENTE LA VELLA



TAV. 4 – Istanza di concessione di coltivazione SILLARO



TAV. 5 – Istanza di permesso di prospezione d 5 E.P.-.SA



TAV. 6 – Istanza di permesso di ricerca per geotermia TIRRENO MERIDIONALE 1