

SOMMARIO

<p>Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia Anno L – N° 8</p> <p><i>Direttore responsabile:</i> GILBERTO DIALUCE</p> <p><i>Redazione:</i> MARIA BEATRICE DE AMICIS</p> <p><i>Grafica e impaginazione:</i> OMBRETTA COPPI</p>	<p>AVVERTENZE</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ IDROCARBURI – Attività di ricerca e coltivazione in terra e in mare ■ MERCATO DEL GAS NATURALE - Attività di stoccaggio ■ GEOTERMIA - Attività di ricerca e coltivazione ■ LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI ■ REGIONE SICILIA ■ DATI STATISTICI ■ INDIRIZZI ■ ELENCHI ISTANZE
	<ul style="list-style-type: none"> ■ APPENDICE: INDICI - ELENCHI

AVVERTENZE Pag. 6



IDROCARBURI

TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NELLA TERRAFERMA

■ ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA

NUOVE ISTANZE

- **ROCCA DI BOLIGNANO** – Istanza di permesso di ricerca (Ancona, Macerata) – Società Cor.Pro. Italia e Terracon Pag. 7
- **BRISIGHELLA** – Istanza di permesso di ricerca (Forlì, Ravenna) – Società Union Equities Corporation Pag. 8
- **FANTOZZA** – Istanza di permesso di ricerca (Modena, Reggio Emilia) – Società AleAnna Resources Pag. 8
- **PRADA** – Istanza di permesso di ricerca (Cremona, Lodi) – Società AleAnna Resources Pag. 9
- **CENTRALE LUNA** – Istanza di permesso di ricerca (Terni) – Società BIG Pag. 9

 PERMESSI DI RICERCA**ISTANZE DI RINUNCIA**

- **CASONE DELLA SACCA** – Istanza di rinuncia al permesso di ricerca (Bologna, Ferrara, Ravenna) – Società Northsun Italia *Pag.* 10

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

- **MONTE ARAZZECCA** – Decreto ministeriale 7 luglio 2006 di assunzione, da parte della Società ENI, della quota di titolarità della Società Edison relativa al permesso di ricerca (Chieti, Isernia, L'Aquila) *Pag.* 10

DECRETI DI RETTIFICA

- **CERASA** – Decreto ministeriale 7 luglio 2006 di rettifica del D.M. 8 ottobre 2005 relativo al permesso di ricerca (Ancona, Pesaro) – Società Northern Petroleum UK *Pag.* 12
- **SAVIO** – Decreto ministeriale 7 luglio 2006 di rettifica del D.M. 13 ottobre 2004 relativo al permesso di ricerca (Forlì, Ravenna, Rimini) – Società Northern Petroleum UK *Pag.* 12

 ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE**NUOVE ISTANZE**

- **MEZZOCOLLE** – Istanza di concessione di coltivazione (Bologna, Ferrara) – Società ENI *Pag.* 14
- **S. ALBERTO** – Istanza di concessione di coltivazione (Bologna) – Società Edison, Northsun Italia, Po Valley Operations Pty *Pag.* 14

 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE**ISTANZE DI RIATTRIBUZIONE**

- **SAN BASILE** – Istanza di riattribuzione della concessione di coltivazione (Chieti) – Società Consul Service *Pag.* 15

TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NEL SOTTOFONDO DEL MARE TERRITORIALE E DELLA PIATTAFORMA CONTINENTALE ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA

 PERMESSI DI RICERCA**DECRETI DI RETTIFICA**

- **G.R17.NP** – Decreto ministeriale 4 luglio 2006 di rettifica del D.M. 24 marzo 2005 relativo al permesso di ricerca (Canale di Sicilia, Zona G) – Società Northern Petroleum UK *Pag.* 15
- **G.R18.NP** – Decreto ministeriale 4 luglio 2006 di rettifica del D.M. 10 maggio 2005 relativo al permesso di ricerca (Canale di Sicilia, Zona G) – Società Northern Petroleum UK *Pag.* 16
- **G.R19.NP** – Decreto ministeriale 4 luglio 2006 di rettifica del D.M. 11 maggio 2005 relativo al permesso di ricerca (Canale di Sicilia, Zona G) – Società Northern Petroleum UK *Pag.* 17
- **C.R146.NP** – Decreto ministeriale 4 luglio 2006 di rettifica del D.M. 28 settembre 2004 relativo al permesso di ricerca (Canale di Sicilia, Zona C) – Società Northern Petroleum UK *Pag.* 18
- **E.R51.NP** – Decreto ministeriale 4 luglio 2006 di rettifica del D.M. 4 ottobre 2004 relativo al permesso di ricerca (Mare Tirreno, Zona E) – Società Northern Petroleum UK *Pag.* 19

 ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE**DECRETI DI CONFERIMENTO**

- **A.C34.AG** – Decreto ministeriale 7 luglio 2006 di conferimento della concessione di coltivazione (Mare Adriatico, Zona A) – Società ENI *Pag.* 20

DECRETI DI PROROGA

- **PORTO CORSINI MARE** – Decreto ministeriale 7 luglio 2006 di proroga della concessione di coltivazione (Mare Adriatico, Zona A) – Società ENI *Pag.* 25

**MERCATO DEL GAS NATURALE**



GEOTERMIA

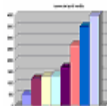
ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE



LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI



REGIONE SICILIA



DATI STATISTICI



INDIRIZZI

- MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO *Pag. 28*



ELENCHI DELLE ISTANZE

- ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA *Pag. 29*
- ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE IN MARE *Pag. 31*
- ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE *Pag. 31*
- ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRA *Pag. 32*
- ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE *Pag. 32*
- ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO *Pag. 32*
- TAVOLE FUORI TESTO *Pag. 34*



APPENDICE

1) INDICI

- 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

2) ELENCHI DEI TITOLI

- 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

3) ELENCO DELLE DITTE

- TITOLARI, RAPPRESENTANTI UNICHE E CONTITOLARI DI TITOLI MINERARI PER LA RICERCA E LA COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI E DI RISORSE GEOTERMICHE

AVVERTENZE

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

BOLLETTINO			NUMERI DI PUBBLICAZIONE		BOLLETTINO			NUMERI DI PUBBLICAZIONE	
Anno	Numero	Data di pubblicazione	dal numero	al numero	Anno	Numero	Data di pubblicazione	dal numero	al numero
XLIV	1	31 gennaio 2000	1	20	XLVII	7	31 luglio 2003	89	100
XLIV	2	29 febbraio 2000	21	33	XLVII	8	31 agosto 2003	101	118
XLIV	3	31 marzo 2000	34	44	XLVII	9	30 settembre 2003	119	124
XLIV	4	30 aprile 2000	45	72	XLVII	10	31 ottobre 2003	125	135
XLIV	5	31 maggio 2000	73	77	XLVII	11	30 novembre 2003	136	144
XLIV	6	30 giugno 2000	78	98	XLVII	12	31 dicembre 2003	145	167
XLIV	7	31 luglio 2000	99	115					
XLIV	8	31 agosto 2000	-	-	XLVIII	1	31 gennaio 2004	1	10
XLIV	9	30 settembre	-	-	XLVIII	2	29 febbraio 2004	11	24
XLIV	10	31 ottobre 2000	-	-	XLVIII	3	31 marzo 2004	25	47
XLIV	11	30	-	-	XLVIII	4	30 aprile 2004	48	60
XLIV	12	31 dicembre 2000	-	-	XLVIII	5	31 maggio 2004	61	69
					XLVIII	6	30 giugno 2004	70	82
XLV	1	31 gennaio 2001	1	17	XLVIII	7	31 luglio 2004	83	87
XLV	2	29 febbraio 2001	18	-	XLVIII	8	31 agosto 2004	88	104
XLV	3	31 marzo 2001	-	-	XLVIII	9	30 settembre 2004	105	112
XLV	4	30 aprile 2001	-	-	XLVIII	10	31 ottobre 2004	113	119
XLV	5	31 maggio 2001	-	-	XLVIII	11	30 novembre 2004	120	147
XLV	6	30 giugno 2001	-	-	XLVIII	12	31 dicembre 2004	148	158
XLV	7	31 luglio 2001	-	-					
XLV	8	31 agosto 2001	-	-	XLIX	1	31 gennaio 2005	1	8
XLV	9	-	-	-	XLIX	2	28 febbraio 2005	9	19
XLV	10	31 ottobre 2001	-	-	XLIX	3	31 marzo 2005	20	32
XLV	11	30 novembre	-	-	XLIX	4	30 aprile 2005	33	43
XLV	12	31 dicembre	-	-	XLIX	5	31 maggio 2005	44	49
					XLIX	6	30 giugno 2005	50	71
XLVI	1	31 gennaio 2002	1	23	XLIX	7	31 luglio 2005	72	95
XLVI	2	28 febbraio 2002	24	27	XLIX	8	31 agosto 2005	96	107
XLVI	3	31 marzo 2002	28	43	XLIX	9	30 settembre 2005	108	113
XLVI	4	30 aprile 2002	44	72	XLIX	10	31 ottobre 2005	114	127
XLVI	5	31 maggio 2002	73	95	XLIX	11	30 novembre 2005	128	136
XLVI	6	30 giugno 2002	96	109	XLIX	12	31 dicembre 2005	137	155
XLVI	7	31 luglio 2002	110	123					
XLVI	8	31 agosto 2002	124	146	L	1	31 gennaio 2006	1	15
XLVI	9	30 settembre	147	166	L	2	28 febbraio 2006	16	34
XLVI	10	31 ottobre 2002	167	171	L	3	31 marzo 2006	35	43
XLVI	11	30 novembre	172	178	L	4	30 aprile 2006	44	61
XLVI	12	31 dicembre	179	205	L	5	31 maggio 2006	62	71
					L	6	30 giugno 2006	72	81
XLVII	1	31 gennaio 2003	1	8	L	7	31 luglio 2006	82	94
XLVII	2	28 febbraio 2003	9	24	L	8	31 agosto 2006	95	113
XLVII	3	31 marzo 2003	25	40					
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.

ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA

ISTANZE DI PERMESSI DI RICERCA

NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **95**.

Istanza di permesso di ricerca «ROCCA DI BOLIGNANO» presentata dalle Società Cor.Pro. Italia e Terracon (estratto).

Richiedenti ⁽¹⁾: (60%) Società COR.PRO. ITALIA – Pescara, Via Genova, 100.
(40%) Società TERRACON - Firenze, Via della Scala, 69.

Rappresentante unica: Società Cor.Pro. Italia.

Data di presentazione dell'istanza: 6 giugno 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «ROCCA DI BOLIGNANO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province*: Ancona - Macerata.

- *Foglio della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.)*: 118.

- *Coordinate geografiche dei vertici*:

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine E Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	1° 00'	43° 35'
b	1° 04'	43° 35'
c	1° 04'	43° 34'
d	1° 05'	43° 34'
e	1° 05'	43° 33'
f	1° 06'	43° 33'
g	1° 06'	43° 31'
h	1° 07'	43° 31'
i	1° 07'	43° 29'
l	1° 09'	43° 29'
m	1° 09'	43° 27'
n	1° 03'	43° 27'
o	1° 03'	43° 26'
p	1° 02'	43° 26'
q	1° 02'	43° 29'
r	1° 01'	43° 29'
s	1° 01'	43° 30'
t	1° 00'	43° 30'

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

L'istanza è in concorrenza con l'istanza di permesso di ricerca «Monte Gallo» della Società Gas Plus Italiana, pubblicata nel B.U.I.G. Anno L – N. 7.

- *Superficie richiesta:* km² 122,10.

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

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **96**.

Istanza di permesso di ricerca «BRISIGHELLA» presentata dalla Società Union Equities Corporation (estratto).

Richiedente: Società UNION EQUITIES CORPORATION - Paradiso (Lugano), Palazzo San Salvatore, Via San Salvatore, 13 6902 Svizzera.

Data di presentazione dell'istanza: 21 luglio 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «BRISIGHELLA».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Provincia:* Forlì - Ravenna.

- *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.):* 99.

- *Coordinate geografiche dei vertici:*

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	0° 40'	44° 18'
b	0° 28'	44° 18'
c	0° 28'	44° 16'
d	0° 27'	44° 16'
e	0° 27'	44° 12'
f	0° 31'	44° 12'
g	0° 31'	44° 13'
h	0° 37'	44° 13'
i	0° 37'	44° 12'
l	0° 46'	44° 12'
m	0° 46'	44° 17'
n	0° 40'	44° 17'

- *Superficie richiesta:* km² 246,00.

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

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **97**.

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

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

Data di presentazione dell'istanza: 28 luglio 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «FANTOZZA».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province:* Modena – Reggio Emilia.

- *Foglio della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.):* 74.

- *Coordinate geografiche dei vertici:*

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	1° 45'	44° 55'
b	1° 34'	44° 55'
c	1° 34'	44° 54'
d	1° 35'	44° 54'
e	1° 35'	44° 51'
f	1° 43'	44° 51'
g	1° 43'	44° 50'
h	1° 45'	44° 50'

L'istanza è in concorrenza con l'istanza di permesso di ricerca «S. Giovanni» della Società Terracon, pubblicata nel B.U.I.G. Anno L – N. 4.

- *Superficie richiesta*: km² 104,70.

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

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **98**.

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

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

Data di presentazione dell'istanza: 28 luglio 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «PRADA».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province*: Cremona - Lodi.

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

- *Coordinate geografiche dei vertici*:

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	2° 55'	45° 20'
b	2° 40'	45° 20'
c	2° 40'	45° 17'
d	2° 48'	45° 17'
e	2° 48'	45° 18'
f	2° 55'	45° 18'

L'istanza è in concorrenza con l'istanza di permesso di ricerca «Abbadia Cerreto» della Società ENI, pubblicata nel B.U.I.G. Anno L – N. 4.

- *Superficie richiesta*: km² 91,82.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 4 fuori testo.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **99**.

Istanza di permesso di ricerca «CENTRALE LUNA» presentata dalla Società BIG (estratto).

Richiedente: Società BIG - Terni, Via Curio Dentato, 62/b.

Data di presentazione dell'istanza: 28 luglio 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «CENTRALE LUNA».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Province*: Terni.

- Foglio della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.): 138.

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Monte Mario	Latitudine N
a	0° 9'	42° 35'
b	0° 10'	42° 35'
c	0° 10'	42° 34'
d	0° 9'	42° 34'

- Superficie richiesta: km² 2,524.

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

PERMESSI DI RICERCA

ISTANZE DI RINUNCIA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **100.**

Istanza di rinuncia al permesso di ricerca «CASONE DELLA SACCA» presentata dalla Società Northsun Italia (r.u.) (estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero delle attività produttive l'11 luglio 2006, la Società NORTHSUN ITALIA, rappresentante unica delle contitolari del permesso di ricerca ubicato nelle province di Bologna, Ferrara e Ravenna, convenzionalmente denominato «CASONE DELLA SACCA» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 504 di riferimento), ha chiesto di rinunciare al permesso stesso.

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **101.**

DECRETO MINISTERIALE 7 luglio 2006.

Assunzione, da parte della Società ENI, della quota di titolarità della Società Edison relativa al permesso di ricerca «MONTE ARAZZECCA».

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 liquidi 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 alla Società ENI-S.p.A., BG International-Ltd ed Edison Gas-S.p.A. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «MONTE ARAZZECCA» in territorio delle provincie di L'Aquila, Chieti e Isernia;

Visti i DD.MM. 18 luglio 2001 e 12 febbraio 2004 con il quale la titolarità del permesso è stata intestata in ultimo alle Società ENI-S.p.A., ed Edison S.p.A., con quote rispettivamente del 73%, e 27%, rappresentate dalla prima;

Visti i DD.MM. 30 giugno 2003 e 21 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 maggio 2004 e di conseguenza la vigenza del permesso stesso è stata fissata al 14 gennaio 2009;

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 ARAZZECCA»;

Visto l'atto pervenuto il 16 maggio 2006, con il quale la Società Edison-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 16 maggio 2006 la quota del 27% della titolarità del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «MONTE ARAZZECCA», in territorio delle provincie di L'Aquila, Chieti, e Isernia già attribuita alla Società EDISON-S.p.A. (c.f. n. 06722600019), con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (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 diviene di fatto unica titolare.

Art. 2.- La Società titolare è tenuta ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con il D.M. 19 febbraio 2001 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 permissionaria tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Abruzzo.

Roma, 7 luglio 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

DECRETI DI RETTIFICA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **102.**

DECRETO MINISTERIALE 7 luglio 2006.

Rettifica del D.M. 8 ottobre 2005 relativo al permesso di ricerca «CERASA» della Società Northern Petroleum UK.

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

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

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

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

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

Visto il D.M. 8 ottobre 2004 con il quale alla Società NORTHERN PETROLEUM (UK)-Ltd (c.f. n. 97203520586) con sede in Londra (UK) e domicilio eletto in Roma, Via Marco Polo, 37 (C.a.p. 00154) è stato accordato, per la durata di sei anni il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente «CERASA» in territorio delle provincie di Pesaro e Ancona;

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

Ritenuto di dover provvedere alla rettifica del provvedimento in parola;

D E C R E T A:

Articolo Unico - L'art. 5 del D.M. 8 ottobre 2004 è così modificato: «La Società permissionaria è tenuta 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 quarantadue mesi dalla stessa data.».

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

Roma, 7 luglio 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **103**.

DECRETO MINISTERIALE 7 luglio 2006.

Rettifica del D.M. 13 febbraio 2004 relativo al permesso di ricerca «SAVIO» della Società Northern Petroleum UK.

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

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

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

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

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

Visto il D.M. 13 febbraio 2004 con il quale alla Società NORTHERN PETROLEUM (UK)-Ltd (c.f. n. 97203520586) con sede in Londra (UK) e domicilio eletto in Roma, Via Marco Polo, 37 (C.a.p. 00154) è stato accordato, per la durata di sei anni il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente «SAVIO» in territorio delle provincie di Forlì, Ravenna e Rimini;

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

Ritenuto di dover provvedere alla rettifica del provvedimento in parola;

D E C R E T A:

Articolo Unico - L'art. 5 del D.M. 13 febbraio 2004 è così modificato: « La Società permissionaria è tenuta 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 quarantadue mesi dalla stessa data. ».

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

Roma, 7 luglio 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

ISTANZE DI CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **104.**

Istanza di concessione di coltivazione «MEZZOCOLLE» presentata dalla Società ENI (estratto).

Richiedente: Società ENI – Roma, Piazzale E. Mattei, 1.
 Data di presentazione dell'istanza: 5 luglio 2006.
 Permessi di ricerca nel cui ambito rimane ubicata l'area richiesta in concessione: «IMOLA».
 Denominazione convenzionale della concessione richiesta: «MEZZOCOLLE».
 Ubicazione e delimitazione della concessione richiesta:
 - *Provincia:* Bologna - Ferrara.
 - *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.G.M.):* 88-99.
 - *Coordinate geografiche dei vertici:*

Vertice	Longitudine W M. Mario	Latitudine N
a	0° 56'	44° 24'
b	0° 49'	44° 24'
c	0° 49'	44° 18'
d	0° 45'	44° 18'
e	0° 45'	44° 20'
f	0° 43'	44° 20'
g	0° 43'	44° 17'
h	0° 56'	44° 17'

- *Superficie richiesta:* km² 144,90.

Riproduzione del piano topografico della concessione richiesta: Tav. n. 6 fuori testo.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **105.**

Istanza di concessione di coltivazione «S. ALBERTO» presentata dalle Società Edison, Northsun Italia, Po Valley Operations Pty (estratto).

Richiedenti ⁽²⁾: (50%) Società EDISON – Milano, Foro Buonaparte, 31
 (32,5%) Società NORTHSUN ITALIA - Roma, Via della Luce, 58.
 (17,5%) Società PO VALLEY OPERATIONS PTY - Roma, Via della Luce, 58.

Rappresentante unica: Società Edison.
 Data di presentazione dell'istanza: 13 luglio 2006.
 Permessi di ricerca nel cui ambito rimane ubicata l'area richiesta in concessione: «SAN VINCENZO».
 Denominazione convenzionale della concessione richiesta: «S. ALBERTO».
 Ubicazione e delimitazione della concessione richiesta:
 - *Provincia:* Bologna.
 - *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.G.M.):* 75-76.
 - *Coordinate geografiche dei vertici:*

Vertice	Longitudine W M. Mario	Latitudine N
a	1° 03'	44° 44'
b	0° 59'	44° 44'
c	0° 59'	44° 42'
d	1° 03'	44° 42'

(2) Per ogni soggetto richiedente è indicata, fra parentesi, la quota di partecipazione.

- *Superficie richiesta*: km² 19,51

Riproduzione del piano topografico della concessione richiesta: Tav. n. 7 fuori testo.

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE DI RIATTRIBUZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **106.**

Istanza di riattribuzione della concessione di coltivazione «SAN BASILE» presentata dalla Società Consul Service (estratto).

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

Data di presentazione dell'istanza: 28 luglio 2006.

Denominazione della concessione di coltivazione della quale si richiede la riattribuzione: «SAN BASILE» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 854 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale della medesima:

- *Titolari*: ENI (90%) – INTERGAS PIÙ (10%).

- *Provincia*: Chieti.

- *Superficie*: Km² 97,56.

La Società ENI (r.u.) ha presentato istanza di rinuncia alla concessione di coltivazione «SAN BASILE» pubblicata nel B.U.I.G. Anno L – N. 1.

ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

DECRETI DI RETTIFICA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **107.**

DECRETO MINISTERIALE 4 luglio 2006.

Rettifica del D.M. 24 marzo 2005 relativo al permesso di ricerca «G.R17.NP» della Società Northern Petroleum UK.

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.P.R. 24 maggio 1979, n. 886;

Vista la legge 31 dicembre 1982, n. 979;

Vista la legge 8 agosto 1985, 431;

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

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

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

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

Visto il D.M. 24 marzo 2005 con il quale alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd., è stato accordato, per la durata di sei anni il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «G.R17.NP» ubicato nel Canale di Sicilia nell'ambito della Zona "G";

Considerato che nell'art. 5 del sopracitato decreto è stato erroneamente indicato il termine di inizio lavori di perforazione;

Ritenuto di dover provvedere alla rettifica del provvedimento in parola;

D E C R E T A:

Articolo Unico - L'art. 5 del D.M. 24 marzo 2005 è così modificato: "La Società permissionaria è tenuta 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 quarantotto mesi dalla stessa data".

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e comunicato alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd. a cura dell'Amministrazione.
Roma, 4 luglio 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **108.**

DECRETO MINISTERIALE 4 luglio 2006.

Rettifica del D.M. 10 maggio 2005 relativo al permesso di ricerca «G.R18.NP» della Società Northern Petroleum UK.

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.P.R. 24 maggio 1979, n. 886;

Vista la legge 31 dicembre 1982, n. 979;

Vista la legge 8 agosto 1985, 431;

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

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

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

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

Visto il D.M. 10 maggio 2005 con il quale alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd., è stato accordato, per la durata di sei anni il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «G.R18.NP» ubicato nel Canale di Sicilia nell'ambito della Zona "G";

Considerato che nell'art. 5 del sopracitato decreto il termine di inizio lavori di perforazione è stato erroneamente indicato;

Ritenuto di dover provvedere alla rettifica del provvedimento in parola;

D E C R E T A:

Articolo Unico - L'art. 5 del D.M. 10 maggio 2005 è così modificato: "La Società permissionaria è tenuta 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 quarantotto mesi dalla stessa data".

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

Roma, 4 luglio 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **109**.

DECRETO MINISTERIALE 4 luglio 2006.

Rettifica del D.M. 11 maggio 2005 relativo al permesso di ricerca «G.R19.NP» della Società Northern Petroleum UK.

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.P.R. 24 maggio 1979, n. 886;

Vista la legge 31 dicembre 1982, n. 979;

Vista la legge 8 agosto 1985, 431;

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

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

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

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

Visto il D.M. 11 maggio 2005 con il quale alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd., è stato accordato, per la durata di sei anni il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «G.R19.NP» ubicato nel Canale di Sicilia nell'ambito della Zona "G";

Considerato che nell'art. 5 del sopracitato decreto è stato erroneamente indicato il termine di inizio lavori di perforazione ;

Ritenuto di dover provvedere alla rettifica del provvedimento in parola;

D E C R E T A:

Articolo Unico - L'art. 5 del D.M. 11 maggio 2005 è così modificato: "La Società permissionaria è tenuta 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 quarantotto mesi dalla stessa data".

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e comunicato alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd. a cura dell'Amministrazione.
Roma, 4 luglio 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **110.**

DECRETO MINISTERIALE 4 luglio 2006.

Rettifica del D.M. 28 settembre 2004 relativo al permesso di ricerca «C.R146.NP» della Società Northern Petroleum UK.

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.P.R. 24 maggio 1979, n. 886;

Vista la legge 31 dicembre 1982, n. 979;

Vista la legge 8 agosto 1985, 431;

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

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

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

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

Visto il D.M. 28 settembre 2004 con il quale alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd., è stato accordato, per la durata di sei anni il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «C.R146.NP» ubicato nel Canale di Sicilia nell'ambito della Zona "C";

Considerato che nell'art. 5 del sopracitato decreto è stato erroneamente indicato il termine di inizio lavori di perforazione ;

Ritenuto di dover provvedere alla rettifica del provvedimento in parola;

D E C R E T A:

Articolo Unico - L'art. 5 del D.M. 28 settembre 2004 è così modificato: "La Società permissionaria è tenuta 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 quarantadue mesi dalla stessa data".

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e comunicato alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd. a cura dell'Amministrazione.

Roma, 4 luglio 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **111**.

DECRETO MINISTERIALE 4 luglio 2006.

Rettifica del D.M. 4 ottobre 2004 relativo al permesso di ricerca «E.R51.NP» della Società Northern Petroleum UK.

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.P.R. 24 maggio 1979, n. 886;

Vista la legge 31 dicembre 1982, n. 979;

Vista la legge 8 agosto 1985, 431;

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

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

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

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

Visto il D.M. 4 ottobre 2004 con il quale alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd., è stato accordato, per la durata di sei anni il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «E.R51.NP» ubicato nel Mare Tirreno nell'ambito della Zona "E";

Considerato che nell'art. 5 del sopracitato decreto è stato erroneamente indicato il termine di inizio lavori di perforazione ;

Ritenuto di dover provvedere alla rettifica del provvedimento in parola;

D E C R E T A:

Articolo Unico - L'art. 5 del D.M. 4 ottobre 2004 è così modificato: "La Società permissionaria è tenuta 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 sessanta mesi dalla stessa data".

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e comunicato alla Società Northern Petroleum (UK)-Ltd. a cura dell'Amministrazione.
Roma, 4 luglio 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

DECRETI DI CONFERIMENTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **112**.

DECRETO MINISTERIALE 7 luglio 2006.

Conferimento della concessione di coltivazione «A.C34.AG» alla Società ENI (Tavola fuori testo 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.P.R. 24 maggio 1979, n. 886;

Visto il D.M. 6 agosto 1991, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale, n. 223, del 23 settembre 1991, con il quale è stato approvato il Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

Vista la legge 1 giugno 1939, n. 1089;

Vista la legge 14 luglio 1965, n. 963;

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

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

Vista la legge 31 dicembre 1982, n. 979;

Visto il D.P.R. 25 maggio 1988, n. 203;

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 394;

Vista la legge 24 dicembre 1993, n. 537;

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

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

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

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

Visto il D.M. 19 giugno 1998, 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 contraddistinto dalla sigla «A.R94.AG», ubicato nel mare Adriatico nell'ambito della zona "A";

Visto che il permesso di ricerca «A.R94.AG» è scaduto definitivamente il 19 giugno 2004;

Vista l'istanza datata 5 dicembre 2000, con la quale la Società ENI-S.p.A. ha chiesto in concessione di coltivazione la porzione nord-orientale del permesso di ricerca «A.R94.AG» pari a kmq 147,30, nel cui ambito sono stati individuati i giacimenti gasiferi denominati "Tea", "Lavanda" ed "Arnica";

Visto il programma dei lavori di sviluppo che prevede:

1. costruzione ed installazione di un'unica piattaforma a 4 slots denominata "Tea", montata su un "jacket" a 4 gambe destinata a raccogliere le produzioni dei tre giacimenti e posizionata sulla postazione di partenza dell'esistente pozzo "Lavanda 1 dir", che verrà ripreso e completato alla produzione, ubicato circa 27 km a sud della esistente piattaforma Naomi/Pandora;
2. perforazione e completamento di n. 3 pozzi di produzione direzionati (Tea 2 dir, Arnica 2 dir, Lavanda 2 dir) a partire dalla citata piattaforma;
3. costruzione ed installazione di una condotta da 10", della lunghezza di circa 27 km, per il trasporto del gas fino al vicino campo di Naomi-Pandora (concessione A.C33.AG) e da qui fino alla centrale di Casalborgsetti attraverso la esistente rete di trasporto Garibaldi.

Considerato che la Società prevede di completare il programma di sviluppo entro due anni dalla data di conferimento della concessione secondo le seguenti fasi:

1. studi di fattibilità, progettazione ed inizio costruzione sealine, "jacket" e "deck" della piattaforma entro 1 (uno) anno dal conferimento della concessione;
2. posa "sealine", installazione della piattaforma, perforazione dei pozzi e sistemazione dei campi a produzione entro 2 anni dal conferimento.

Considerato che l'istanza trae origine dalla scoperta dei campi "Tea", "Lavanda" ed "Arnica", avvenuta mediante la perforazione rispettivamente dei pozzi "Tea 1-1dir A", "Lavanda 1 dirA" ed "Arnica" risultati mineralizzati a gas in alcuni livelli del Pliocene superiore;

Vista la nota aggiuntiva datata 14 febbraio 2001 con la quale la Società ENI S.p.A. ha integrato l'istanza di concessione a seguito dei risultati di ulteriori studi e interpretazioni nel frattempo effettuati;

Visto il rapporto n. 5414 del 28 agosto 2001 con il quale l'Ingegnere Capo della Sezione UNMIG di Bologna ha espresso parere favorevole al conferimento della concessione;

Visto il parere espresso dal Comitato tecnico per gli idrocarburi e la geotermia, nella seduta del 20 dicembre 2001 favorevole al conferimento della concessione;

Vista la nota prot. n. 445435 del 21 febbraio 2002 dell'UNMIG Ufficio F2;

Vista l'istanza datata 4 dicembre 2002 con la quale la Società ha comunicato una integrazione e modifica del programma di sviluppo consistente essenzialmente nella variazione del tracciato della "sealine" di collegamento e di servizio che prevede di convogliare il gas alla esistente piattaforma "Amelia B" distante circa 30 km dalla programmata piattaforma "Tea";

Visto il rapporto n. 1723 del 13 marzo 2003 con il quale l'Ingegnere Capo dell'UNMIG Ufficio F5 di Bologna ha espresso parere favorevole all'accoglimento della richiesta di integrazione e parziale modifica del programma lavori di sviluppo relativo all'istanza di concessione;

Ritenuto che la Società istante ha ottemperato a tutti gli obblighi derivanti dal permesso di ricerca "A.R94.AG";

Visto il decreto del Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio DEC/SDA/2004/00149 del 2 marzo 2004.

Visto che con detto decreto è stato espresso giudizio positivo di compatibilità ambientale in merito al progetto di coltivazione dei campi di gas "Tea Lavanda Arnica" concernente la realizzazione di una piattaforma "offshore" denominata "Tea" ed il convogliamento del gas attraverso una condotta sottomarina verso la esistente piattaforma "Amelia B", fatto salvo il rispetto delle misure di sicurezza, di prevenzione e di mitigazione riportate nei documenti allegati allo Studio di impatto ambientale presentato dalla Società;

Vista la nota prot. n. DSA-2006-0010973 del 13 aprile 2006 con la quale il Ministero dell'Ambiente e della tutela del territorio –Direzione generale per la salvaguardia ambientale- ha notificato alla Soc. ENI S.p.A. il decreto di compatibilità ambientale del 2 marzo 2004 a condizione che ottemperi ad alcune prescrizioni;

D E C R E T A:

Art. 1.- Alla 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) è accordata, per la durata di anni 20 (venti) a decorrere dalla data del 19 giugno 2004 la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla «A.C34.AG» ubicata nel mare Adriatico nell'ambito della zona «A».

La Società ENI-S.p.A., elegge domicilio speciale presso il proprio Distretto di Marina di Ravenna Via del Marchesato, n. 13 (CAP 48023).

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

a) costruzione ed installazione di un'unica piattaforma denominata "Tea" a 4 slots, montata su un "jacket" a 4 gambe destinata a raccogliere le produzioni dei tre giacimenti "Tea, Lavanda e Arnica" e posizionata sulla postazione dell'esistente pozzo "Lavanda 1 dir ". La piattaforma Tea sarà ubicata a una distanza di circa 58 km dalla costa prospiciente Ravenna e su fondale di 41 m;

b) perforazione e completamento di n. 4 pozzi di sviluppo che interessano la serie mineralizzata compresa tra i 2.700 e 3.300 metri di profondità;

c) realizzazione di una condotta sottomarina di lunghezza pari a 30 Km per il convogliamento del gas estratto e di condotte di servizio verso l'esistente piattaforma "Amelia B". Il gas prodotto verrà trasferito alla piattaforma "Amelia B" distante 30 km in direzione Ovest Sud Ovest e da qui avviato, senza la costruzione di nessun ulteriore impianto, alla centrale a terra di Ravenna Mare;

Art. 3. -L'area della concessione, estesa per kmq 147,30 come risulta da esatta misurazione effettuata analiticamente con l'impiego di elaboratore elettronico, è delimitata con linea nera continua riportata sul foglio n. 924/M della Carta d'Italia dell'I.I.M. alla scala 1:250.000 passante per i venti vertici e le relative coordinate geografiche riportate sul foglio facente parte integrante del presente decreto.

Art. 4.- La presente concessione è accordata alle condizioni stabilite nel disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991 citato nelle premesse.

Art. 5.- La Società è tenuta a corrispondere allo Stato, a decorrere dalla data del presente decreto, il canone annuo anticipato di € 41,3165 per kmq di superficie, ai sensi dell'art. 18 del Decreto Legislativo 625 nelle premesse citato, aggiornato con l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

In caso di decadenza o rinuncia totale o parziale, è comunque dovuto il canone per l'anno in corso.

Art. 6. La società è tenuta a:

a) ad eseguire il programma di lavoro di cui all'art. 2;

b) corrispondere allo Stato l'aliquota del prodotto, calcolata secondo le modalità di cui all'art. 19 del D. L.vo n.625 del 1996;

c) far pervenire all'Amministrazione, entro tre mesi dalla data di consegna del presente decreto da parte dell'Ufficio del Registro di Rovigo, copia autentica della nota di avvenuta trascrizione alla competente Conservatoria dei Registri Immobiliari;

d) corrispondere allo Stato la tassa di concessione governativa prevista dal D.M. del Ministero delle Finanze 20 agosto 1992.

e) sollevare e rendere indenne l'Amministrazione da ogni azione che possa essere intentata dai terzi in dipendenza dell'esecuzione dei lavori.

Art. 7.- Nessuna variazione può essere apportata al programma di lavoro, approvato con il presente decreto, senza la preventiva autorizzazione di questa Amministrazione, ai sensi dell'art. 56 del citato disciplinare tipo.

Art. 8.- La società concessionaria è tenuta a:

- osservare le raccomandazioni e le prescrizioni di cui alla pronuncia di compatibilità ambientale DEC/DSA/2004/00149 del 2 marzo 2004 che fa parte integrante del presente decreto e le cui raccomandazioni e prescrizioni si intendono qui integralmente trascritte riguardanti, fra l'altro, il rispetto delle misure di sicurezza, di prevenzione e di mitigazione riportati nei documenti indicati nello Studio di impatto ambientale- SIA: Piano di emergenza, Procedura di emergenza pozzo in occorrenza di blow-out, Dispositivo di emergenza antinquinamento marino, Procedura di emergenza per costruzioni e installazioni off-shore nonché l'adozione delle attività di monitoraggio previste nello stesso SIA;

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

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

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

- osservare le prescrizioni e le istruzioni che le competenti autorità dello Stato ritengano di impartire, nel corso dell'esercizio di volta in volta, a tutela dell'ambiente ed in particolare quelle impartite dal Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio con decreto di compatibilità ambientale in data 2 marzo 2004 ad altre Amministrazioni ed al Ministero dell'Ambiente e della tutela del territorio stesso che per quanto non diversamente previsto dovrà svolgere le verifiche di ottemperanza;

Art. 9.- A prescindere dalle sanzioni previste dal D.P.R. 24 maggio 1979, n. 886, e da quanto disposto dall'art. 42 della legge 21 luglio 1967, n. 613, e dell'art. 93 del disciplinare tipo, la mancata osservanza degli art. 6 e 7 del presente decreto può costituire motivo di decadenza della concessione.

Art. 10 -La concessione è accordata senza pregiudizio degli 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, 7 luglio 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

Coordinate geografiche dei vertici:

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine E Greenwich</i>	<i>Latitudine N</i>
a	12° 54'	44° 36'
b	12° 56'	44° 36'
c	12° 56'	44° 35'
d	12° 57'	44° 35'
e	12° 57'	44° 34'
f	12° 58'	44° 34'
g	12° 58'	44° 33'
h	12° 59'	44° 33'
i	12° 59'	44° 32'
l	13° 01'	44° 32'
m	13° 01'	44° 31'
n	13° 02'	44° 31'
o	13° 02'	44° 30'
p	13° 03'	44° 30'
q	13° 03'	44° 29'
r	13° 04'	44° 29'
s	13° 04'	44° 25'
t	12° 57'	44° 256'
u	12° 57'	44° 31'
v	12° 54'	44° 31'

Estensione dell'area di ricerca: km² 147,30.

DECRETI DI PROROGA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **113.**

DECRETO MINISTERIALE 7 luglio 2006.

Proroga della concessione di coltivazione «PORTO CORSINI MARE» della Società ENI.

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

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

Vista la legge 31 dicembre 1982, n, 979;

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

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

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

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

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

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

Visto il D.M. 26 maggio 1966, con il quale alla Società AGIP - S.p.A. è stata accordata per la durata di anni venti, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla «PORTO CORSINI MARE», ubicata nel mare Adriatico al largo della costa romagnola;

Visto il D.M. 12 marzo 1968 con il quale la concessione è stata prorogata fino al 26 maggio 1996;

Visto il D.M. 5 ottobre 1996 con il quale le concessioni «PORTO CORSINI MARE» e «FASCIA CERVIA MARE» sono state unificate e la nuova concessione denominata «PORTO CORSINI MARE» di Km² 56,41, con scadenza fissata al 26 maggio 2006, è stata intestata alla Società AGIP S.p.A.;

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

Visto il D.M. 4 luglio 2001 con il quale è stata approvata la modifica del programma di sviluppo della concessione "Porto Corsini Mare";

Vista l'istanza datata il 25 maggio 2005 con la quale è stata chiesta la proroga quinquennale della concessione stessa a decorrere dalla data del 26 maggio 2006;

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

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

Visto il rapporto prot. n. 9395 del 30 dicembre 2005 con il quale del Direttore dell'Ufficio F5 di Bologna ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Vista la relazione dell'Ufficio F2 del 17 febbraio 2006 favorevole all'accoglimento dell'istanza stessa;

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

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

D E C R E T A:

Art. 1 – La concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla "PORTO CORSINI MARE" ubicata nel Mare Adriatico al largo della costa ravennate, di cui è titolare la Società ENI - S.p.A. con sede in Roma Piazzale E. Mattei, 1 e sede secondaria in San Donato Milanese, Via Emilia, 1 (C.F. 00484960588), è prorogata per 5 (cinque) anni a decorrere dal 26 maggio 2006 fino al 26 maggio 2011.

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

-la prosecuzione delle attività di produzione con il recupero delle riserve tramite i completamenti selettivi ancora disponibili, ottimizzando la produzione con interventi di manutenzione e con attività di monitoraggio di:

- 1.) pressione statistiche e dinamiche;
- 2.) produzione di gas e acqua;
- 3.) produzione di solidi;

-il completamento dello studio del giacimento in corso al fine di valutare la possibilità di effettuare interventi di work-over per ottimizzare ed incrementare il recupero di gas.

Art. 3.- La concessionaria è tenuta a:

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

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

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

Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società ENI-S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio filiale Emilia Romagna.
Roma, 7 luglio 2006.

Il Direttore generale: GARRIBBA

INDIRIZZI

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

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

ELENCO DELLE ISTANZE

Aggiornamento al 31 luglio 2006

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA

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

37	XLVIII-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 (26)	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	ABRUZZO	PE	78,65
81	L-4	03/06	SAN GIOVANNI (28)	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	104,70
82	L-4	03/06	SANT'ANNA (20)	COR.PRO.ITALIA, TERRACON	ABRUZZO	TE	13,40
83	L-4	03/06	BELGIOIOSO (21)	ALEANNA RESOURCES	LOMBARDIA EMILIA ROM.	LO-PV-PC	322,00

84	L-4	03/06	BUGIA (22)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	197,80
85	L-4	03/06	MEDOLA (25)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	BO-MO	448,80
86	L-4	03/06	PALAZZO SAN GERVASIO	ALEANNA RESOURCES	PUGLIA BASILICATA	BA-PZ	561,00
87	L-4	03/06	PONTE DEL DIAVOLO	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	FE	204,60
88	L-4	03/06	TORRENTE ACQUA FREDDA (23)	ALEANNA RESOURCES	BASILICATA	MT	66,24
89	L-4	03/06	ABBADIA CERRETO (29)	ENI	LOMBARDIA	CR-LO	91,82
90	L-4	03/06	VILLA MAZZAROSA (20)	INTERGAS PIÙ	ABRUZZO	TE	13,40
91	L-5	04/06	FAETO (24)	PETREN	PUGLIA	FG	121,80
92	L-5	04/06	BIBBIANO	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	MO-PR-RE	411,90
93	L-5	04/06	SALICETO	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	PC	24,34
94	L-5	04/06	ZAPPOLINO (25)	EDISON	EMILIA ROMAGNA	BO-MO	448,80
95	L-5	04/06	COLLE DEI NIDI	GAS PLUS ITALIANA, INTERGAS PIÙ, PETROREP ITALIANA	MARCHE ABRUZZO	AP-TE	83,19
96	L-5	04/06	VILLA CARBONE	INTERGAS PIÙ. GAS PLUS ITALIANA	ABRUZZO	TE	68,12
97	L-6	05/06	MASSERIA DELLA GIOIA (24)	CONSUL SERVICE	PUGLIA	FG	121,80
98	L-7	06/06	MONTE GALLO (27)	GAS PLUS ITALIANA	MARCHE	AN-MC	122,10
99	L-7	06/06	S. ROCCO	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	ABRUZZO	CH	67,75
100	L-7	06/06	S. VENERE (26)	ENI, GAS PLUS ITALIANA	ABRUZZO	PE	73,12
101	L-8	07/06	ROCCA DI BOLIGNANO (27)	COR.PRO.ITALIA, TERRACON	MARCHE	AN-MC	122,10
102	L-8	07/06	BRISIGHELLA	UNION EQUITIES CORPORATION	EMILIA ROMAGNA	FO-RA	246,00
103	L-8	07/06	FANTOZZA (28)	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	104,70
104	L-8	07/06	PRADA (29)	ALEANNA RESOURCES	LOMBARDIA	CR-LO	91,82
105	L-8	07/06	CENTRALE LUNA	BIG	UMBRIA	TR	2,524

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

ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE IN MARE

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

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE

N.	Public. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Zona	Area kmq
1	XL-1	12/95	d 146 D.R.-CN	CANADA NORTHWEST ITALIANA	D - Mare Ionio	162,28
2	XL-8	07/96	d 147 D.R.-AG	ENI	D - Mare Ionio	993,96
3	XLII-12	11/98	d 341 C.R.-PU	PUMA PETROLEUM	C - Mare Mediterraneo	658,75
4	XLIII-2	01/99	d 90 E.R.-PU	PUMA PETROLEUM	E - Mare Tirreno	683,13
5	XLIII-5	04/99	d 91 E.R.-PU	PUMA PETROLEUM	E - Mare Tirreno	643,12
6	XLV-8	07/01	d 342 C.R.-PU	PUMA PETROLEUM	C - Mare Mediterraneo	716,70
7	XLVII-5	04/03	d 345 C.R.-MF (1)	MAYFAIR PETROLEUM LIMITED	C - Canale di Sicilia	267,81
8	XLVII-8	07/03	d 346 C.R.-EA (1)	ENI - EDISON	C - Canale di Sicilia	267,81
9	XLVII-12	11/03	d 347 C.R.-NP	NORTHERN PETROLEUM	C - Canale di Sicilia	391,49

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

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

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRA

N.	Public. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Regioni	Province	Area kmq
1	XLVII-10	09/03	AGOSTA	ENI	EMILIA ROMAGNA	FE	26,93
2	XLIX-5	04/05	ABBADESSE	GROVE ENERGY	EMILIA ROMAGNA	RA	14,70
3	XLIX-6	05/05	CAPPARUCCIA	ENI, EDISON	MARCHE	AP	59,55
4	L-6	05/06	SILLARO	NORTHSUN ITALIA, PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	BO	7,37
5	L-7	06/06	AGLAVIZZA	JKX ITALIA	ABRUZZO	CH	7,32
6	L-8	07/06	MEZZOCOLLE	ENI	EMILIA ROMAGNA	BO-FE	144,90
7	L-8	07/06	S. ALBERTO	EDISON, NORTHSUN ITALIA, PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	BO	19,51

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

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE

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

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

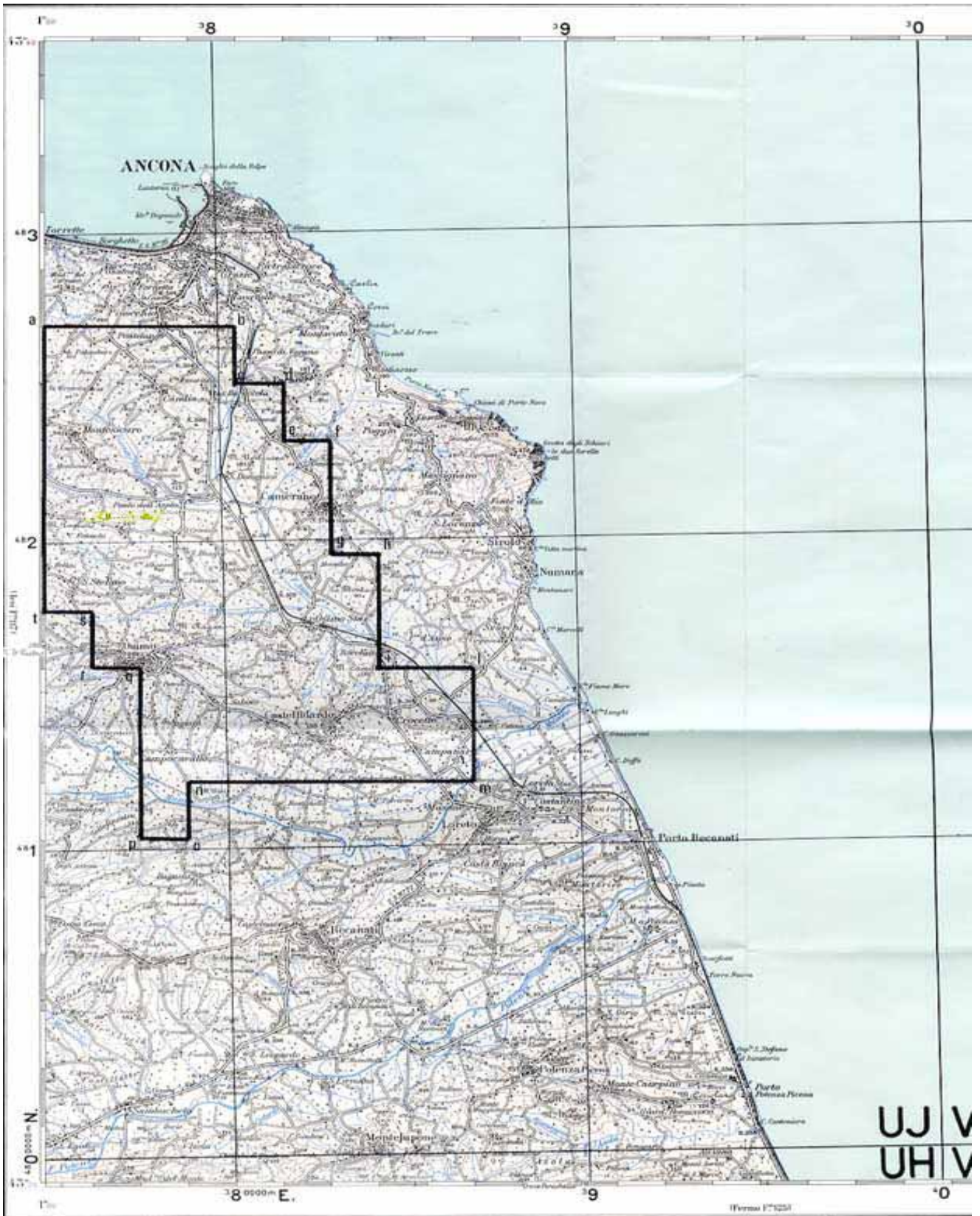
ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO

N.	Public. BUIG	Arrivo	Denominazione istanza	Società titolare	Regioni	Province	Area kmq
----	--------------	--------	-----------------------	------------------	---------	----------	----------

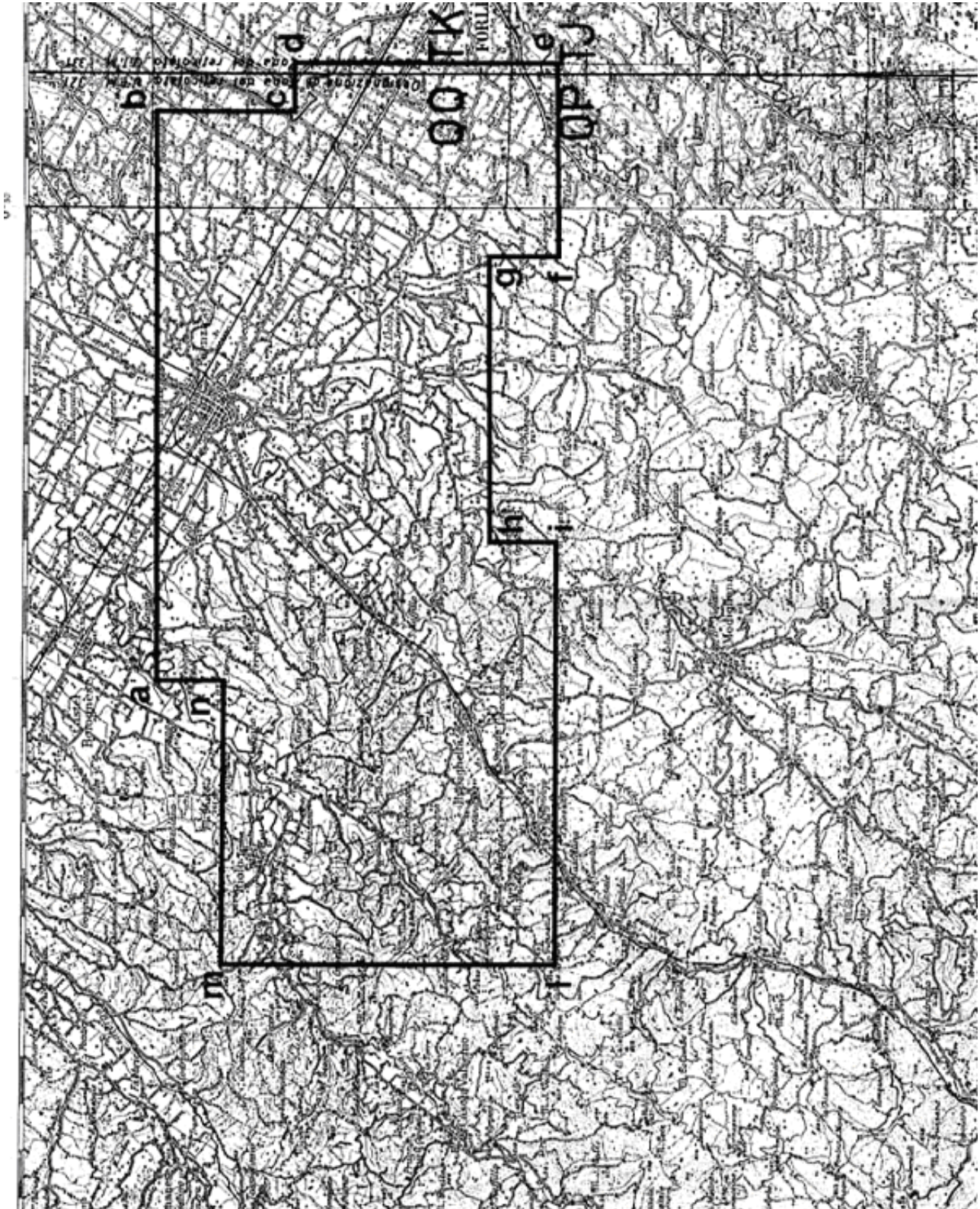
1	XLVI-8	07/02	CANTON	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	VENETO	VE	125,07
2	XLVI-8	07/02	COLLE TRONCO	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	LAZIO	FR	23,19
3	XLVI-8	07/02	RIVARA	INDIPENDENT GAS MANAGEMENT	EMILIA ROMAGNA	MO-BO	117,14
4	XLVI-9	08/02	CORNEGLIANO	Confservizi International Srl	LOMBARDIA	LO	24,23
5	XLVI-9	08/02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

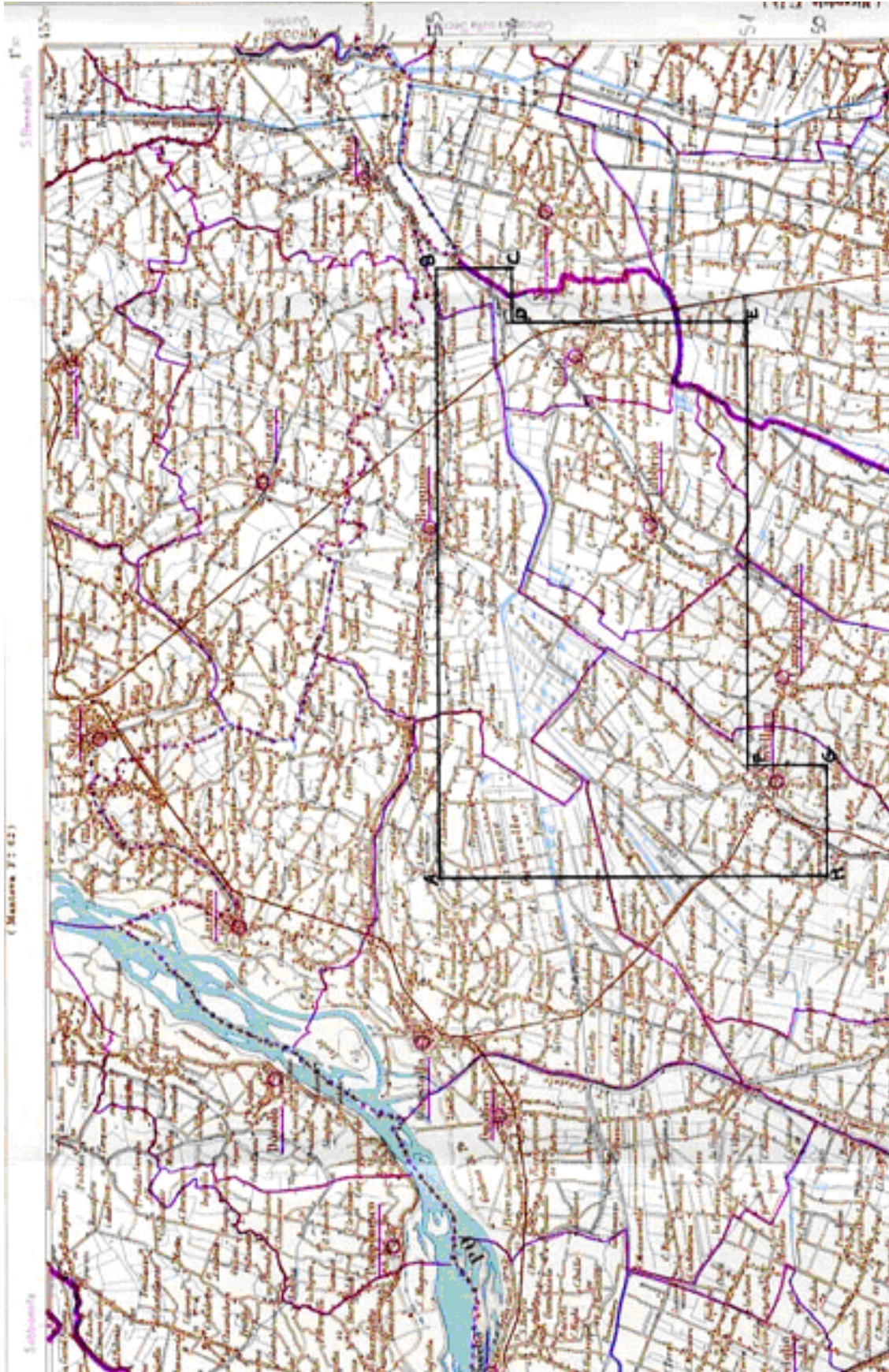
PIANI TOPOGRAFICI
ALLEGATI ALLE ISTANZE ED AI DECRETI PUBBLICATI
NEL PRESENTE BOLLETTINO



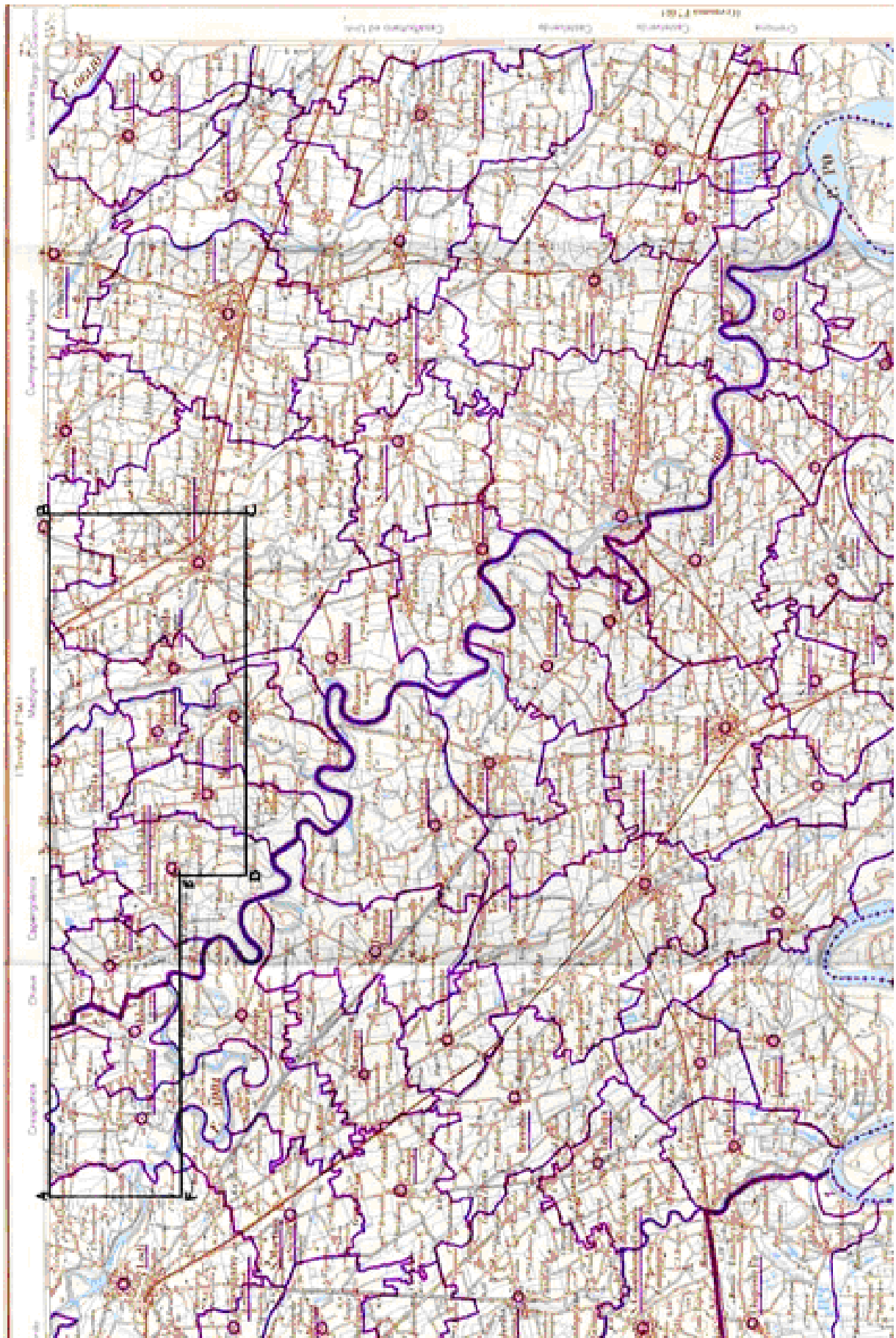
TAV. 1 – Istanza di permesso di ricerca ROCCA DI BOLIGNANO



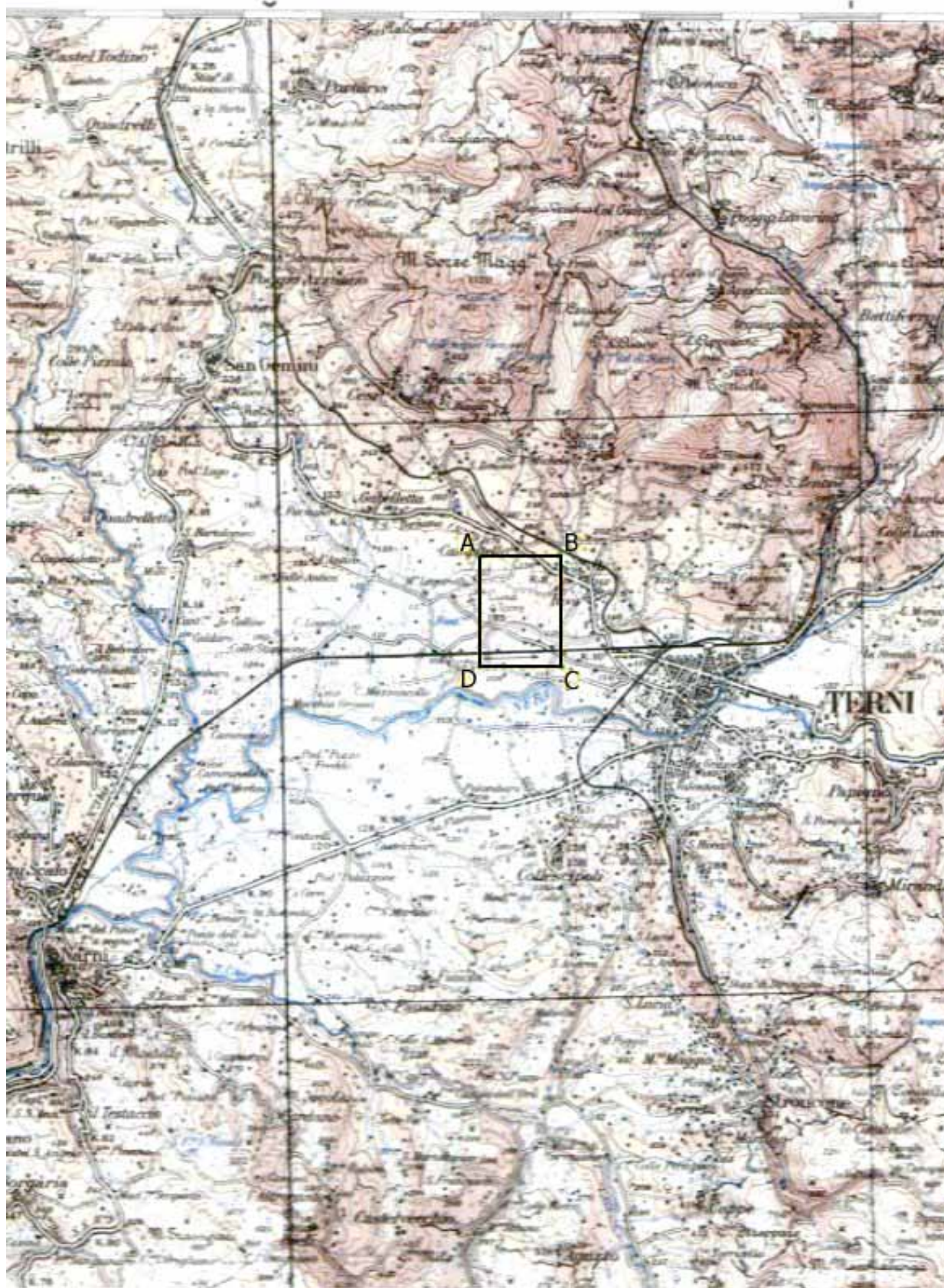
TAV. 2 – Istanza di permesso di ricerca BRISIGHELLA



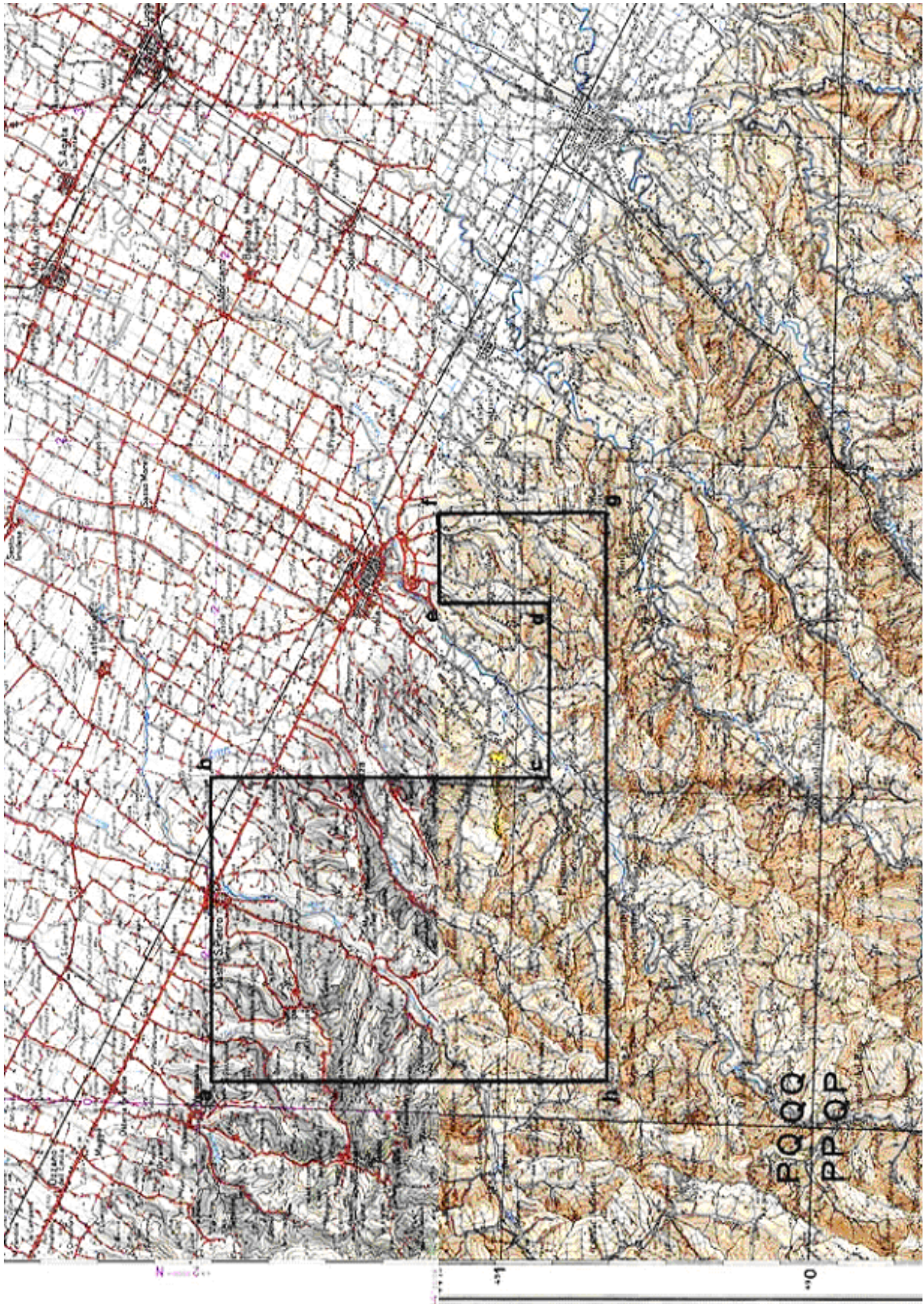
TAV. 3 – Istanza di permesso di ricerca FANTOZZA



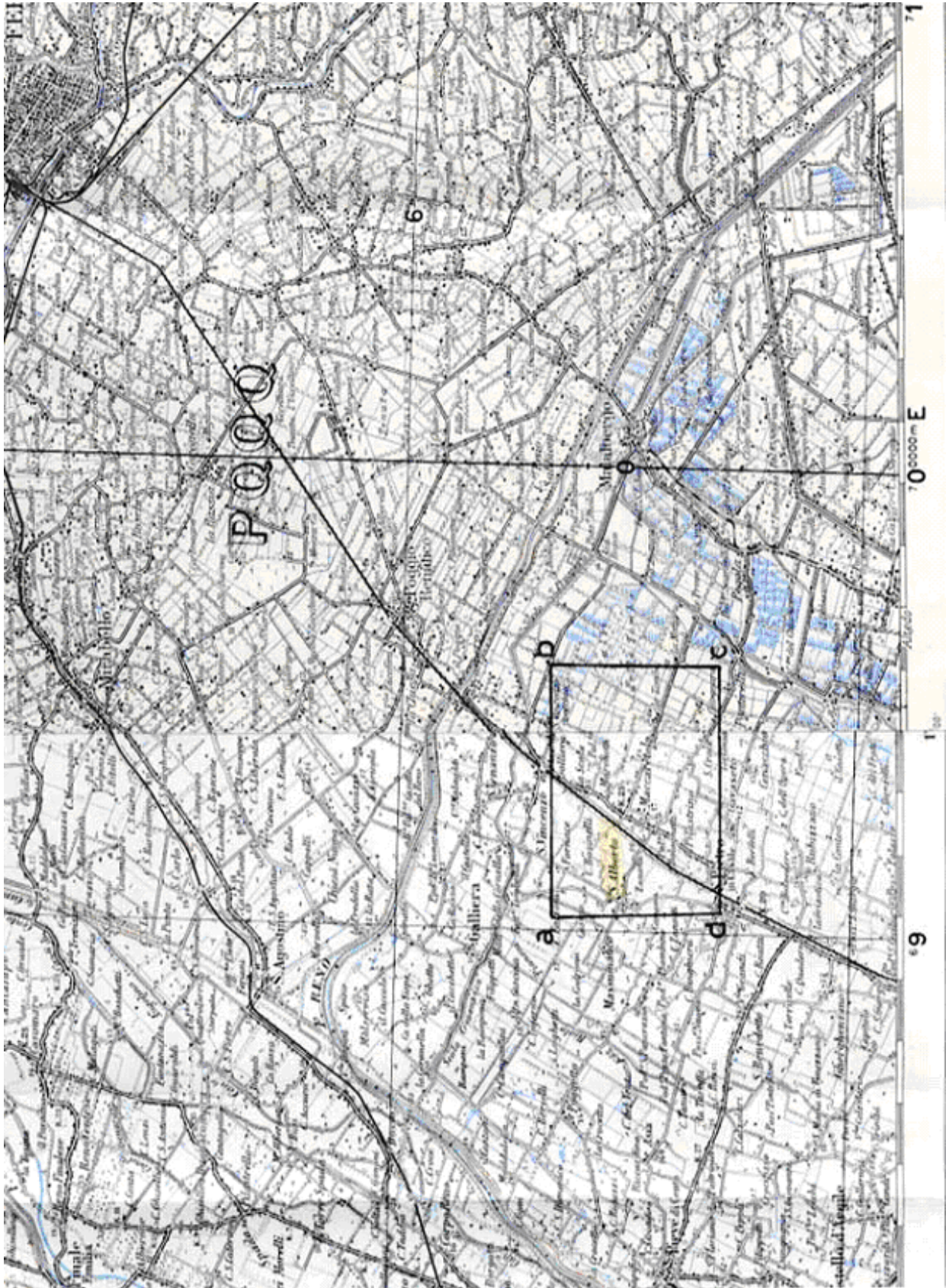
TAV. 4 – Istanza di permesso di ricerca PRADA



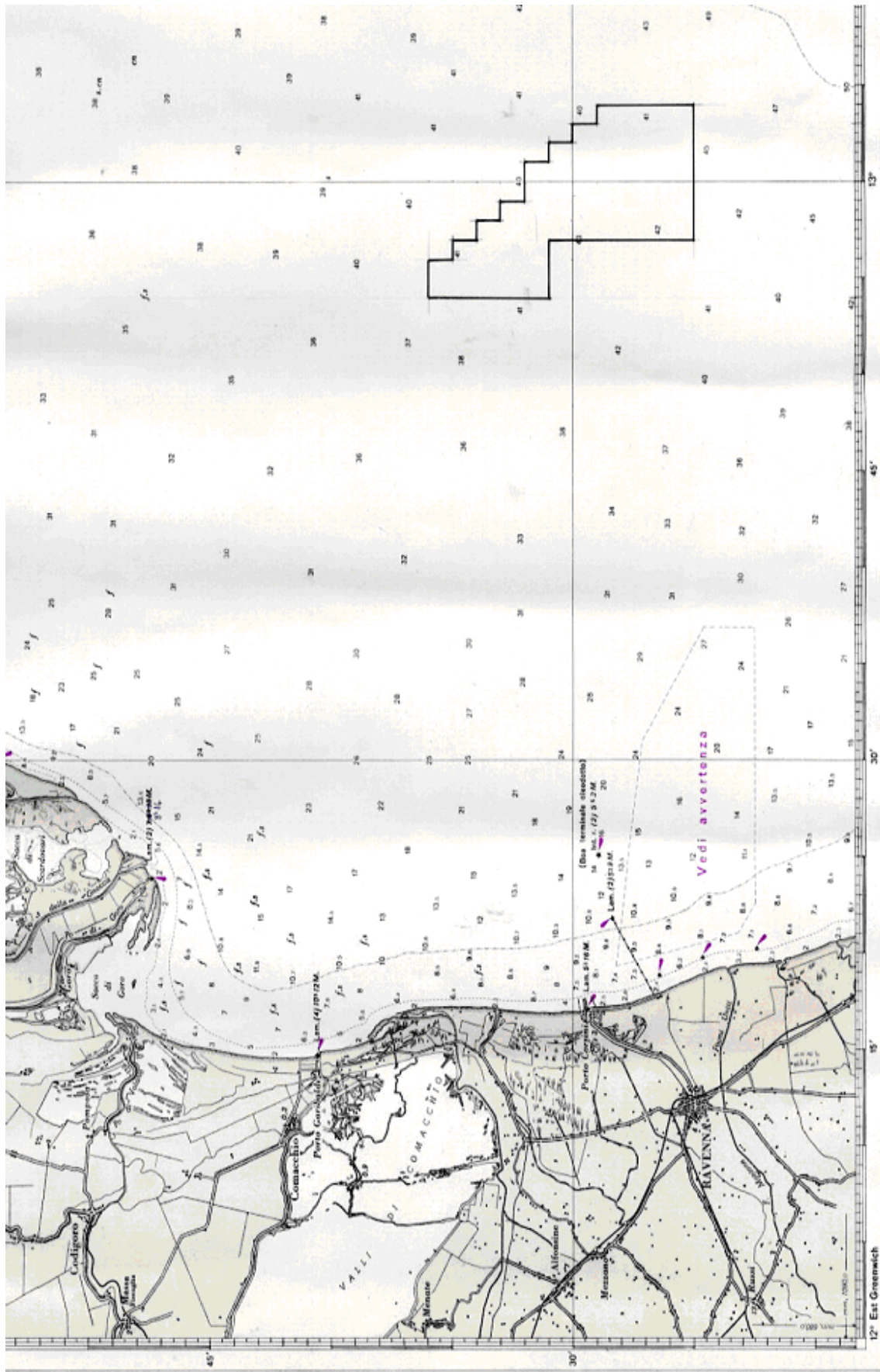
TAV. 5 – Istanza di permesso di ricerca CENTRALE LUNA



TAV. 6 – Istanza di concessione di coltivazione MEZZOCOLLE



TAV. 7 – Istanza di concessione di coltivazione S. ALBERTO



TAV. 8 – Concessione di coltivazione A.C34.AG