

SOMMARIO

Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia Anno LI - N° 7

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. 6



IDROCARBURI

TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NELLA TERRAFERMA

■ ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA

NUOVE ISTANZE

- **PIETRABBONDANTE** - Istanza di permesso di ricerca (Campobasso, Isernia, Chieti) - Società Sviluppo Risorse Naturali Pag. 7


DICHIARAZIONI DI IRRICEVIBILITÀ


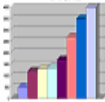

- **RIOLO TERME** - Dichiarazione di irricevibilità dell'istanza di permesso di ricerca (Forlì-Cesena - Ravenna) - Società MAC Oil Pag. 8

■ PERMESSI DI RICERCA

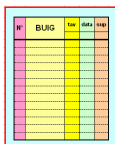
DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

- **BORSANO** - Decreto ministeriale 7 giugno 2007 di trasferimento, alla Società Puma Petroleum, della titolarità della Società Italmin Exploration relativa al permesso di ricerca (Como, Milano, Varese) Pag. 8
- **MONTEMARCIANO** - Decreto ministeriale 7 giugno 2007 di trasferimento, alla Società Intergas Più, contestualmente nominata rappresentante unica delle contitolari, di quota della titolarità della Società SARP, relativamente al permesso di ricerca (Ancona) Pag. 9

| | |
|---|--|
| | <p>■ ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE</p> <p>■ CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE</p> <p>ISTANZE DI PROROGA</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ CANDELA – Istanza di proroga della concessione di coltivazione (Foggia, Potenza) – Società ENI (r.u.) <i>Pag. 10</i> <p>ISTANZE DI RIATTRIBUZIONE</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ MAGLIANO – Istanza di riattribuzione della concessione di coltivazione (Foggia) – Società Sviluppo Risorse Naturali <i>Pag. 10</i> <p>DECRETI DI PROROGA</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ TRIGNANO – Decreto ministeriale 25 giugno 2007 di proroga della concessione di coltivazione (Bologna) – Ditta Turchi Maurizio ... <i>Pag. 11</i> |
| | <p>TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NEL SOTTOFONDO DEL MARE TERRITORIALE E DELLA PIATTAFORMA CONTINENTALE</p> <p>■ ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE</p> <p>■ ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA</p> <p>■ PERMESSI DI RICERCA</p> <p>DECRETI DI CONFERIMENTO</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ F.R39.NP – Decreto ministeriale 21 giugno 2007 di conferimento del permesso di ricerca (Mare Adriatico, Zona D e Zona F) alla Società Northern Petroleum UK <i>Pag. 14</i> ▪ F.R40.NP – Decreto ministeriale 22 giugno 2007 di conferimento del permesso di ricerca (Mare Adriatico, Zona D e Zona F) alla Società Northern Petroleum UK <i>Pag. 18</i> <p>■ ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE</p> <p>■ CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE</p> |
|  | <p style="text-align: center;">MERCATO DEL GAS NATURALE</p> <p>COMUNICATI</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Istanze di stoccaggio – Comunicato del 3 luglio 2007 riguardante la presentazione di istanze di concessione di stoccaggio e mappe indicative delle aree da richiedere in coltivazione <i>Pag. 22</i> |

| | |
|---|---|
| | <p>DECRETI</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Aliquote di prodotto - Decreto ministeriale 12 luglio 2007 riguardante modalità di cessione presso il mercato regolamentato di aliquote del prodotto della coltivazione di giacimenti di gas naturale dovute allo Stato <i>Pag. 28</i> |
|  | <p align="center">GEOTERMIA</p> <p align="center">ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE</p> |
|  | <p align="center">LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI</p> |
|  | <p align="center">REGIONE SICILIA</p> |
|  | <p align="center">DATI STATISTICI</p> |
|  | <p align="center">INDIRIZZI</p> <ul style="list-style-type: none"> ● MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO <i>Pag. 30</i> |
|  | <p align="center">ELENCHI DELLE ISTANZE</p> <ul style="list-style-type: none"> ● ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA <i>Pag. 31</i> ● ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE IN MARE <i>Pag. 34</i> |

- Istanze di permesso di ricerca in mare Pag. 34
- Istanze di concessione di coltivazione in terra Pag. 35
- Istanze di concessione di coltivazione in mare Pag. 35
- Istanze di concessione di stoccaggio Pag. 35
- Istanze di permesso di geotermia in mare Pag. 35
- Tavole fuori testoPag. 36



| B | W | G | M | S | L | H | D |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

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 |
| XLV | 1 | 31 gennaio 2001 | 1 | 17 | XLVIII | 7 | 31 luglio 2004 | 83 | 87 |
| XLV | 2 | 29 febbraio 2001 | 18 | - | XLVIII | 8 | 31 agosto 2004 | 88 | 104 |
| XLV | 3 | 31 marzo 2001 | - | - | XLVIII | 9 | 30 settembre 2004 | 105 | 112 |
| XLV | 4 | 30 aprile 2001 | - | - | XLVIII | 10 | 31 ottobre 2004 | 113 | 119 |
| XLV | 5 | 31 maggio 2001 | - | - | XLVIII | 11 | 30 novembre 2004 | 120 | 147 |
| XLV | 6 | 30 giugno 2001 | - | - | XLVIII | 12 | 31 dicembre 2004 | 148 | 158 |
| XLV | 7 | 31 luglio 2001 | - | - | | | | | |
| XLV | 8 | 31 agosto 2001 | - | - | XLIX | 1 | 31 gennaio 2005 | 1 | 8 |
| XLV | 9 | - | - | - | XLIX | 2 | 28 febbraio 2005 | 9 | 19 |
| XLV | 10 | 31 ottobre 2001 | - | - | XLIX | 3 | 31 marzo 2005 | 20 | 32 |
| XLV | 11 | 30 novembre | - | - | XLIX | 4 | 30 aprile 2005 | 33 | 43 |
| XLV | 12 | 31 dicembre | - | - | XLIX | 5 | 31 maggio 2005 | 44 | 49 |
| | | | | | XLIX | 6 | 30 giugno 2005 | 50 | 71 |
| XLVI | 1 | 31 gennaio 2002 | 1 | 23 | XLIX | 7 | 31 luglio 2005 | 72 | 95 |
| XLVI | 2 | 28 febbraio 2002 | 24 | 27 | XLIX | 8 | 31 agosto 2005 | 96 | 107 |
| XLVI | 3 | 31 marzo 2002 | 28 | 43 | XLIX | 9 | 30 settembre 2005 | 108 | 113 |
| XLVI | 4 | 30 aprile 2002 | 44 | 72 | XLIX | 10 | 31 ottobre 2005 | 114 | 127 |
| XLVI | 5 | 31 maggio 2002 | 73 | 95 | XLIX | 11 | 30 novembre 2005 | 128 | 136 |
| XLVI | 6 | 30 giugno 2002 | 96 | 109 | XLIX | 12 | 31 dicembre 2005 | 137 | 155 |
| XLVI | 7 | 31 luglio 2002 | 110 | 123 | | | | | |
| XLVI | 8 | 31 agosto 2002 | 124 | 146 | L | 1 | 31 gennaio 2006 | 1 | 15 |
| XLVI | 9 | 30 settembre | 147 | 166 | L | 2 | 28 febbraio 2006 | 16 | 34 |
| XLVI | 10 | 31 ottobre 2002 | 167 | 171 | L | 3 | 31 marzo 2006 | 35 | 43 |
| XLVI | 11 | 30 novembre | 172 | 178 | L | 4 | 30 aprile 2006 | 44 | 61 |
| XLVI | 12 | 31 dicembre | 179 | 205 | L | 5 | 31 maggio 2006 | 62 | 71 |
| | | | | | L | 6 | 30 giugno 2006 | 72 | 81 |
| XLVII | 1 | 31 gennaio 2003 | 1 | 8 | L | 7 | 31 luglio 2006 | 82 | 94 |
| XLVII | 2 | 28 febbraio 2003 | 9 | 24 | L | 8 | 31 agosto 2006 | 95 | 113 |
| XLVII | 3 | 31 marzo 2003 | 25 | 40 | L | 9 | 30 settembre 2006 | 114 | 124 |
| XLVII | 4 | 30 aprile 2003 | 41 | 64 | L | 10 | 31 ottobre 2006 | 125 | 134 |
| XLVII | 5 | 31 maggio 2003 | 65 | 81 | L | 11 | 30 novembre 2006 | 135 | 152 |
| XLVII | 6 | 30 giugno 2003 | 82 | 88 | L | 12 | 31 dicembre 2006 | 153 | 168 |
| XLVII | 7 | 31 luglio 2003 | 89 | 100 | | | | | |
| XLVII | 8 | 31 agosto 2003 | 101 | 118 | LI | 1 | 31 gennaio 2007 | 1 | 10 |
| XLVII | 9 | 30 settembre | 119 | 124 | LI | 2 | 28 febbraio 2007 | 11 | 22 |
| XLVII | 10 | 31 ottobre 2003 | 125 | 135 | LI | 3 | 31 marzo 2007 | 23 | 32 |
| XLVII | 11 | 30 novembre | 136 | 144 | LI | 4 | 30 aprile 2007 | 33 | 51 |
| XLVII | 12 | 31 dicembre | 145 | 167 | LI | 5 | 31 maggio 2007 | 52 | 62 |
| | | | | | LI | 6 | 30 giugno 2007 | 63 | 64 |
| XLVIII | 1 | 31 gennaio 2004 | 1 | 10 | LI | 7 | 31 luglio 2007 | 65 | 75 |
| XLVIII | 2 | 29 febbraio 2004 | 11 | 24 | | | | | |
| XLVIII | 3 | 31 marzo 2004 | 25 | 47 | | | | | |
| XLVIII | 4 | 30 aprile 2004 | 48 | 60 | | | | | |
| XLVIII | 5 | 31 maggio 2004 | 61 | 69 | | | | | |
| XLVIII | 6 | 30 giugno 2004 | 70 | 82 | | | | | |

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

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

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

**ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE
DI IDROCARBURI IN TERRA**

**ISTANZE DI PERMESSI DI RICERCA
NUOVE ISTANZE**

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **65.**

Istanza di permesso di ricerca «PIETRABBONDANTE» presentata dalla Società Sviluppo Risorse Naturali (estratto).

Richiedente: Società SVILUPPO RISORSE NATURALI - Roma, Via Reno, 5.

Data di presentazione dell'istanza: 28 giugno 2007.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «PIETRABBONDANTE».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Regioni:* Molise (410,30) - Abruzzo (337,10).
- *Province:* Campobasso - Isernia - Chieti.
- *Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.):* 153-154.

- *Coordinate geografiche dei vertici:*

| <i>Vertice</i> | <i>Longitudine E Monte Mario</i> | <i>Latitudine N</i> |
|----------------|--------------------------------------|---------------------|
| a | 1° 53' | 41° 58' |
| b | 2° 08' | 41° 58' |
| c | 2° 08' | 41° 44' |
| d | 2° 06' | 41° 44' |
| e | 2° 06' | 41° 40' |
| f | 1° 51' | 41° 40' |
| g | 1° 51' | 41° 48' |
| h | 1° 49' | 41° 48' |
| i | 1° 49' | 41° 49' |
| l | 1° 50' | 41° 49' |
| m | 1° 50' | 41° 50' |
| n | 1° 52' | 41° 50' |
| o | 1° 52' | 41° 54' |
| p | 1° 50' | 41° 54' |
| q | 1° 50' | 41° 55' |
| r | 1° 53' | 41° 55' |

- *Superficie richiesta:* km² 747,40.

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

DICHIARAZIONI DI IRRICEVIBILITÀ

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **66.**

DICHIARAZIONE 7 giugno 2007, n. 9952.

Irricevibilità dell'istanza di permesso di ricerca «RIOLO TERME» presentata dalla Società MAC Oil (estratto).

Il Direttore dell'Ufficio F3 dell'Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e la geotermia - Direzione generale dell'energia e delle risorse minerarie, ha dichiarato, con nota in data 7 giugno 2007, n. 9952, l'irricevibilità dell'istanza di permesso di ricerca «RIOLO TERME» presentata dalla Società MAC OIL e pubblicata al n. 36 del B.U.I.G. Anno LI - N. 4, per scadenza dei termini per la concorrenza con l'istanza «BRISIGHELLA» presentata dalla Società UNION EQUITIES CORPORATION, pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 8.

PERMESSI DI RICERCA

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **67.**

DECRETO MINISTERIALE 7 giugno 2007.

Trasferimento, alla Società Puma Petroleum, della titolarità della Società Italmin Exploration relativa al permesso di ricerca «BORSANO».

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 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. 26 novembre 2003, con il quale alla Società Italmin Exploration Srl è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «BORSANO», in territorio delle provincie di Milano, Varese e Como;

Vista l'istanza presentata in data 21 novembre 2006 con la quale la Società Italmin Exploration Srl ha chiesto di poter trasferire alla Società Puma Petroleum Ltd la titolarità del permesso in questione;

Vista la nota ministeriale n. 20509 dell'11 dicembre 2006 con la quale è stato preventivamente autorizzato il predetto trasferimento;

Visto l'atto di cessione mediante scrittura privata, autenticata nelle firme in ultimo in data

8 gennaio 2007 dal Dott. Tullio Cimmino notaio in Roma, rep. N. 62353, registrato presso l'Agenzia delle entrate di Roma in data 17 gennaio 2007.

D E C R E T A:

Art. 1.- A decorrere dall' 8 gennaio 2007 la titolarità del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «BORSANO» in territorio delle provincie di Milano, Varese e Como, è trasferita ed intestata dalla Società ITALMIN EXPLORATION-S.r.l. (c.f. n. 05287541006) con sede in Roma, Lungotevere dei Mellini, 44 (C.a.p. 00193) alla Società PUMA PETROLEUM LTD (c.f. n. 97158710588) con sede in British Virgin Islands, Building Wickams Cay1, Road Town, Tortola e domicilio eletto in Roma, Lungotevere dei Mellini, 44 (C.a.p. 00193).

Art. 2.- La Società titolare è tenuta ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con il D.M. 26 novembre 20037 nelle premesse citato, 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 Puma Petroleum Ltd tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Lombardia.
Roma, 7 giugno 2007.

Il Direttore generale: ROMANO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **68**.

DECRETO MINISTERIALE 7 giugno 2007.

Trasferimento, alla Società Intergas Più, contestualmente nominata rappresentante unica delle contitolari, di quota della titolarità della Società SARP, relativamente al permesso di ricerca «MONTEMARCIANO».

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 in terraferma e in mare;

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

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

Visto il D.M. 24 febbraio 2006, con il quale alla Società S.A.R.P. Servizi Assistenza Ricerche Petrolifere sas di Rossato Augusto è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «MONTEMARCIANO» in territorio della provincia di Ancona;

Vista l'istanza presentata in data 12 ottobre 2006, con la quale la Società S.A.R.P. sas ha chiesto di poter trasferire alla Società Intergas Piu' S.r.l. la quota del 50% della titolarità del permesso in questione, e la qualifica di rappresentante unico delle contitolari;

Vista la nota ministeriale n. 1703 del 29 gennaio 2007 con la quale è stato preventivamente autorizzato il predetto trasferimento;

Visto l'atto di cessione mediante scrittura privata, autenticata nelle firme in ultimo in data 16 marzo 2007 dalla Dott.ssa Roberta Mori notaio in Roma, rep. N. 14799, registrato presso l'Agenzia delle entrate di Roma 5 al n. 3728 in data 27 marzo 2007;

D E C R E T A:

Art. 1.- A decorrere dal 27 marzo 2007 la quota del 50% della titolarità del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «MONTEMARCIANO», in territorio della provincia di Ancona è trasferita ed intestata dalla Società S.A.R.P. Servizi Assistenza Ricerche Petrolifere sas di Rossato Augusto (c.f.n. 01890600248) con sede in Noventa Vicentina (VI) Via Cesare Battisti, 10 (C.a.p. 36035) alla Società INTERGAS PIU' S.r.l. (c.f. n. 08344911006), con sede in Roma, Via Cesare Balbo, 35 (C.a.p. 00184).

Le quote di partecipazione al permesso sono pertanto così stabilite:

Intergas Più - S.r.l.: 50%;

S.A.R.P. sas: 50%.

Rappresentante unica è nominata la Società Intergas Piu'-S.r.l..

Art. 2.- Le Società contitolari sono tenute ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con il D.M. 24 febbraio 2006 nelle premesse citato, 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 Intergas Piu'- S.r.l. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Marche. Roma, 7 giugno 2007.

Il Direttore generale: ROMANO

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE DI PROROGA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **69**.

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «CANDELA» presentata dalle Società ENI (r.u.)
(estratto).

Richiedente: Rappresentante unica - Società ENI - Roma, Piazzale E. Mattei, 1.

Data di presentazione dell'istanza: 5 giugno 2007.

Denominazione della concessione di coltivazione della quale si chiede la proroga: «CANDELA» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 789 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale della medesima:

- *Province*: Foggia - Potenza.
- *Superficie*: km² 331,9039.
- *Superficie dell'area della concessione per la quale si chiede la proroga*: km² 331,9039.

ISTANZE DI RIATTRIBUZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **70**.

Istanza di riattribuzione della concessione di coltivazione «MAGLIANO» presentata dalla Società Sviluppo Risorse Naturali (estratto).

Richiedente: - Società SVILUPPO RISORSE NATURALI – Roma, Via Reno, 5.
Data di presentazione dell'istanza: 28 giugno 2007.
Denominazione della concessione di coltivazione della quale si richiede la riattribuzione: «MAGLIANO» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 925 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale della medesima::

- *Titolare*: ENI (100%).
- *Provincia*: Foggia.
- *Superficie*: Km² 24,5273.

La Società ENI ha presentato istanza di rinuncia alla concessione di coltivazione «MAGLIANO» pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII – N. 3.

DECRETI DI PROROGA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **71**.

DECRETO MINISTERIALE 25 giugno 2007.

Proroga della concessione di coltivazione «TRIGNANO» della Ditta Turchi Maurizio.

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 e ricerca e per le concessioni 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-Regione 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 energia;

Visto il D.M. 18 marzo 1955 con il quale è stata accordata alla Ditta Averardo Macchia, per la durata di anni quindici, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «TRIGNANO», dell'estensione di ha 67, ubicata in provincia di Modena;

Visto il D.M. 30 dicembre 1959 con il quale la concessione per la coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «TRIGNANO» è stata confermata, alla Ditta Averardo Macchia fino al 17 marzo 1970;

Visto il D.M. 24 maggio 1963, con il quale la concessione è stata adeguata alle disposizioni della legge 24 luglio 1962, n. 1072;

Visti i DD.MM. 22 aprile 1971, 23 marzo 1981, 1 aprile 1994 e 31 gennaio 1996 con i quali la concessione è stata prorogata fino al 19 marzo 2005;

Visti il D.M. 20 agosto 1998 con il quale la concessione è stata ricondotta alla disciplina della legge n. 6 del 1957 e del Decreto legislativo n. 625 del 1996;

Visto il D.M. 11 novembre 1986 con il quale la concessione di coltivazione «TRIGNANO» è stata trasferita al Sig. Turchi Maurizio, residente a Fanano, Via Canevare, n. 350, partita IVA 00578270365;

Vista l'istanza pervenuta il 1 febbraio 2005 con la quale la Ditta Turchi Maurizio ha chiesto la proroga quinquennale della concessione "TRIGNANO";

Vista la relazione dell'U.N.M.I.G. dell' 11 maggio 2005 prot. 3048 Ufficio F5 di Bologna con la quale ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Vista la relazione dell'ufficio F2 dell'UNMIG in data 8 giugno 2005 favorevole all'accoglimento dell'istanza stessa;

Vista la nota ministeriale datata 27 ottobre 2005 prot. n. 177791 con la quale, è stata richiesta l'intesa con la Regione Emilia Romagna, ai sensi del D.leg.vo 31 marzo 1998 n° 112 ed in conformità all'accordo procedimentale sancito dalla conferenza Stato-Regione in data 24 aprile 2001;

Visto la delibera della Regione Emilia Romagna N. ENE/06/13949 del 31 luglio 2006, con la quale la Giunta Regionale della Regione Emilia Romagna ha espresso l'intesa favorevole alla proroga della concessione;

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

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

D E C R E T A:

Art. 1 - Alla Ditta TURCHI MAURIZIO (c.f. 00578270365) con sede a Fanano, via Canevare n. 350, (CAP 50144) è accordata la proroga quinquennale della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «TRIGNANO», a decorrere dal 19 marzo 2005 fino al 19 marzo 2010, ricadente nella provincia di Bologna, dell'estensione di kmq 67.

Art.2 - E' approvato il programma lavori che prevede l'effettuazione di interventi di manutenzione e l'ottimizzazione della produzione per consegnare il gas prodotto al Consorzio Intercomunale Metanizzazione Alto Frignano, mediante un nuovo impianto di compressione che sarà installato all'interno dei locali esistenti.

Art. 3 - La società è tenuta:

- a) ad 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 nelle premesse citate, nonché tutte le prescrizioni e limitazioni che altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela dei pubblici interessi, nonché al rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito nel D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624;
- b) in caso di perforazione di nuovi pozzi, a presentare apposita istanza corredata di adeguata documentazione tecnica presso i competenti organi regionali, ai fini della verifica di compatibilità ambientale in applicazione dell'art 4 comma 2 del D.P.R. 526/94;
- c) ad osservare le prescrizioni e le raccomandazioni prescritte nell'intesa Stato-Regione della Regione Emilia Romagna di cui alla citata delibera N. ENE/069/13949 del 31 maggio 2006 che fa parte integrante del presente decreto ed in particolare qualora nel prosieguo dell'attività di coltivazione si rendano necessarie nuove opere sul campo o modifiche impiantistiche la società titolare deve presentare alla Regione una relazione ambientale, ai sensi della normativa regionale, comprendente il progetto da eseguire per sottoporlo alla procedura V.I.A.;
- d) a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato ai sensi della normativa vigente;
- e) a provvedere alla adeguata programmazione delle chiusure minerarie dei pozzi a fine vita produttiva dei pozzi stessi ed al ripristino ambientale.

Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società Turchi Maurizio tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Emilia Romagna. Roma, 25 giugno 2007.

Il Direttore generale: ROMANO

PERMESSI DI RICERCA
DECRETI DI CONFERIMENTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **72**.

DECRETO MINISTERIALE 21 giugno 2007.

Conferimento del permesso di ricerca «F.R39.NP» alla Società Northern Petroleum UK (Tavola n. 2 fuori testo).

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;

Vista l'istanza contraddistinta dalla sigla «d57F.R-.NP» presentata in data 30 aprile 2004 corredata dalla prescritta documentazione, con la quale la Società Northern Petroleum (UK) Limited ha chiesto un permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi nel mare Adriatico, zone «F» e «D»;

Visto il parere favorevole espresso dal Comitato tecnico per gli idrocarburi e per la geotermia nella seduta del 15 dicembre 2005;

Visto il programma dei lavori allegato all'istanza «d57F.R-.NP»;

Vista la nota n.DSA-2007-0013642 in data 14 maggio 2007, notificata tra l'altro alla Società Northern Petroleum (UK) Limited con la quale il Ministero dell'ambiente e tutela del territorio, ha disposto che le attività previste nell'area dell'istanza di ricerca «d57F.R-.NP» possono essere escluse dalla procedura della valutazione di impatto ambientale di cui all'art. 6 della legge n. 349/1986, solo per quanto riguarda l'esecuzione della prospezione geofisica (prima fase), a condizione che vengano osservate le prescrizioni della citata nota n.DSA-2007-0013642 e fatto salvo il rispetto delle misure di prevenzione e mitigazione indicate nel Rapporto Ambientale, le valutazioni e le prescrizioni che saranno eventualmente imposte dalle autorità competenti per gli aspetti riguardanti la sicurezza, la pesca e la navigazione. Dovranno, invece, essere assoggettate a procedura di valutazione di impatto ambientale tutte le attività necessarie alla perforazione del pozzo esplorativo (seconda fase).

D E C R E T A:

Art. 1.- Alla Società Northern Petroleum (UK) Limited (c.f. n.97203520586) con sede in Londra (UK) e sede secondaria in Roma, Viale Trastevere,249 (C.a.p. 00153) è accordato, per la durata di anni sei a decorrere dalla data del presente decreto, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «F.R39.NP» nel mare Adriatico, zone «F» e «D».

Art. 2.- L'area marina entro la quale la Società permissionaria eseguirà 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 1:250.000 allegato al presente decreto, con linea continua di colore nero passante per i sedici 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 734,50 (settecentotrentaquattrovirgolacinquanta).

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 la titolare del permesso è tenuta a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato pari a euro 5,16 per kmq di superficie ai sensi dell'art. 18 del Decreto legislativo n. 625 nelle premesse citato aggiornato con l'indice ISTAT per gli anni seguenti e salvo ulteriore conguaglio.

Art. 5.- 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.

Art. 6.- La permissionaria è tenuta a:

- a) osservare, ai fini della sicurezza delle lavorazioni, le norme emanate con il D.P.R. 24 maggio 1979, n. 886, nelle premesse citato, nonché tutte le prescrizioni che possano essere imposte dal Direttore dell'Ufficio Nazionale Minerario per gli idrocarburi e la Geotermia per l'Italia Meridionale Ufficio F7 di Napoli, dalle Autorità marittime e dalle altre Amministrazioni statali interessate, in applicazione del terzo comma dell'art. 2 della legge 21 luglio 1967, n. 613;
- b) osservare le prescrizioni del Codice della navigazione, del relativo Regolamento di esecuzione

e le altre norme in materia di navigazione, di tutela dell'ambiente marino, pesca, polizia marittima ed uso del demanio marittimo e del mare territoriale, nonché le norme internazionali sulla navigazione marittima ed aerea;

Per quanto non espressamente stabilito nel Disciplinare tipo di cui all'art. 3, la permissionaria è tenuta ad osservare le eventuali ulteriori prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione generale dell'energia e delle 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. 24 maggio 1979, n. 886 e del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624;

Le attività dovranno essere altresì condotte nel rispetto del decreto legislativo 11 maggio 1999, n. 152, del Decreto legislativo 5 febbraio 1997, n. 22 e del D.P.R. 25 maggio 1988, n. 203, in quanto applicabili, nonché dell'art. 4 della legge 8 luglio 1986 n. 349 e successive modifiche e integrazioni e conformemente alle disposizioni delle rispettive normative di attuazione.

Art. 7.- All'interno del perimetro delle aree naturali protette di cui all'art. 2 della legge 6 dicembre 1991, n. 394, delle aree sottoposte a tutela biologica di cui alla legge 14 luglio 1965, n. 963 e a tutela archeologica di cui alla legge 1 giugno 1939, n. 1089, la Società permissionaria dovrà 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 comunque subordinato al rilascio di preventivo nulla osta da parte dell'organismo preposto alla gestione o alla tutela 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 ai precedenti artt. 6 e 7 e le prescrizioni in esse eventualmente stabilite, la Società Northern Petroleum (UK) Limited per missionaria, nel corso dello svolgimento della attività di ricerca è comunque tenuta a:

- a) osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni di cui alla citata nota n. DSA-2007-0013642 in data 14 maggio 2007 del Ministero dell'ambiente e tutela del territorio e del mare che fa parte integrante del presente decreto;
- b) nel caso l'ubicazione prescelta per l'installazione temporanea dell'impianto mobile di perforazione risulti visibile dalla costa, definire le scelte riguardanti il periodo di effettuazione della perforazione anche nel rispetto del criterio di minimizzare l'impatto paesaggistico;
- c) effettuare una specifica ed accurata verifica della stabilità e delle caratteristiche del fondo marino interessato dal temporaneo posizionamento dell'impianto di perforazione.
- d) assicurare il periodico controllo analitico dei fanghi di perforazione esausti e degli effluenti liquidi. Lo scarico in mare dei detriti e dei fanghi di perforazione è soggetto a specifica autorizzazione del Ministero dell'ambiente e tutela del territorio in base ai limiti stabiliti dalle norme vigenti. Nel caso tali scarichi non siano autorizzati la Società permissionaria dovrà trasmettere all'Ufficio F7 competente un programma per lo smaltimento in terraferma degli

stessi;

- e) assicurare che i soggetti che eseguono le operazioni di smaltimento o di scarico in terraferma siano provvisti delle autorizzazioni prescritte dalle normative vigenti in materia di smaltimento dei rifiuti e di tutela delle acque dagli inquinamenti;
- f) procedere al ripristino o al recupero delle aree comunque danneggiate nel corso delle operazioni di ricerca, sulla base di progetti approvati dall'Ufficio F7 di Napoli;
- g) presentare all'Ufficio F7, nel caso il pozzo non sia chiuso minerariamente, un rapporto preventivo sulla sua messa in sicurezza dopo l'abbandono della postazione da parte dell'impianto mobile di perforazione e sulle procedure di manutenzione e di controllo previste per il mantenimento delle strutture sottomarine o in superficie del pozzo, indicando gli eventuali rischi per le risorse ambientali e le misure previste per minimizzarli;
- h) presentare alla Capitaneria di porto competente e all'Ufficio F7 un rapporto sui piani di emergenza per gli sversamenti accidentali in mare di olio minerale e derivati con indicazione delle tecniche e dei mezzi disponibili per eventuali bonifiche a seguito di un evento accidentale, in base alle disposizioni del D.I. 20 maggio 1982, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale, n. 200, del 22 luglio 1982.
- i) sollevare l'Amministrazione da ogni azione che possa esserle intentata da terzi in dipendenza delle operazioni di ricerca.

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 Northern Petroleum (UK) Limited tramite l'Agenzia del Demanio filiale Puglia.

Roma, 21 giugno 2007.

Il Direttore generale: ROMANO

Allegato al D.M. 21 giugno 2007 relativo al permesso di ricerca «F.R39.NP».

- Coordinate geografiche dei vertici:

| Vertice | Longitudine E Greenwich | Latitudine N |
|---------|----------------------------|--------------|
| a | 17° 51' | 41° 09' |
| b | 17° 56' | 41° 09' |
| c | 17° 56' | 41° 05' |
| d | 18° 03' | 41° 05' |
| e | 18° 03' | 41° 04' |
| f | 18° 10' | 41° 04' |
| g | 18° 10' | 41° 08' |
| h | 18° 15' | 41° 08' |
| i | 18° 15' | 40° 53' |
| l | 18° 16' | 40° 53' |
| m | 18° 16' | 40° 51' |
| n | 18° 04' | 40° 51' |
| o | 18° 04' | 40° 56' |
| p | 17° 57' | 40° 56' |
| q | 17° 57' | 40° 59' |
| r | 17° 51' | 40° 59' |

- Superficie: km² 734,50.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **73**.

DECRETO MINISTERIALE 22 giugno 2007.

Conferimento del permesso di ricerca «F.R40.NP» alla Società Northern Petroleum UK (Tavola n. 3 fuori testo).

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;

Vista l'istanza contraddistinta dalla sigla «d58F.R-.NP» presentata in data 31 maggio 2004 corredata dalla prescritta documentazione, con la quale la Società Northern Petroleum (UK) Limited ha chiesto un permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi nel mare Adriatico, zone «F» e «D» al largo della costa pugliese;

Visto il parere favorevole espresso dal Comitato tecnico per gli idrocarburi e per la geotermia nella seduta del 15 dicembre 2005;

Visto il programma dei lavori allegato all'istanza «d58F.R-.NP»;

Vista la nota n.DSA-2007-0013640, in data 14 maggio 2007 notificata tra l'altro alla

Società Northern Petroleum (UK) Limited con la quale il Ministero dell'Ambiente e tutela del territorio e del mare ha disposto che le attività previste nell'area dell'istanza «d58F.R-.NP» possono essere escluse dalla procedura della valutazione di impatto ambientale di cui all'art. 6 della legge n. 349/1986 per quanto riguarda l'esecuzione della prospezione geofisica (prima fase), fatto salvo il rispetto delle misure di prevenzione e mitigazione indicate nel Rapporto Ambientale, le valutazioni e le prescrizioni che saranno eventualmente imposte dalle autorità competenti per gli aspetti riguardanti la sicurezza, la pesca e la navigazione. Dovranno invece essere assoggettate a procedura di valutazione di impatto ambientale tutte le attività necessarie alla perforazione del pozzo esplorativo (seconda fase).

D E C R E T A:

Art. 1.- Alla Società Northern Petroleum (UK) Limited (c.f.n.97203520586) con sede in Londra (UK) e sede secondaria in Roma, Viale Trastevere,249 (C.a.p. 00153) è accordato, per la durata di anni sei a decorrere dalla data del presente decreto, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «F.R40.NP» nel mare Adriatico zone «F» e «D».

Art. 2.- L'area marina entro la quale la Società permissionaria eseguirà 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 1:250.000 allegato al presente decreto, con linea continua di colore nero passante per i venti 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 734,64 (settecentotrentaquattrovirgolasessantaquattro).

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 la titolare del permesso è tenuta a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato pari a euro 5,16 per kmq di superficie ai sensi dell'art. 18 del Decreto legislativo n. 625 nelle premesse citato aggiornato con l'indice ISTAT per gli anni seguenti e salvo ulteriore conguaglio.

Art. 5.- 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.

Art. 6.- La permissionaria è tenuta a:

- a) osservare, ai fini della sicurezza delle lavorazioni, le norme emanate con il D.P.R. 24 maggio 1979, n. 886, nelle premesse citato, nonché tutte le prescrizioni che possano essere imposte dal Direttore dell'Ufficio Nazionale Minerario per gli idrocarburi e la Geotermia per l'Italia Meridionale Ufficio F7 di Napoli, dalle Autorità marittime e dalle altre Amministrazioni statali interessate, in applicazione del terzo comma dell'art. 2 della legge 21 luglio 1967, n. 613;
- b) osservare le prescrizioni del Codice della navigazione, del relativo Regolamento di esecuzione e le altre norme in materia di navigazione, di tutela dell'ambiente marino, pesca, polizia marittima ed uso del demanio marittimo e del mare territoriale, nonché le norme

internazionali sulla navigazione marittima ed aerea;

Per quanto non espressamente stabilito nel Disciplinare tipo di cui all'art. 3, la permissionaria è tenuta ad osservare le eventuali ulteriori prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione generale dell'energia e delle 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. 24 maggio 1979, n. 886 e del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624;

Le attività dovranno essere altresì condotte nel rispetto del decreto legislativo 11 maggio 1999, n. 152, del Decreto legislativo 5 febbraio 1997, n. 22 e del D.P.R. 25 maggio 1988, n. 203, in quanto applicabili, nonché dell'art. 4 della legge 8 luglio 1986 n. 349 e successive modifiche e integrazioni e conformemente alle disposizioni delle rispettive normative di attuazione.

Art. 7.- All'interno del perimetro delle aree naturali protette di cui all'art. 2 della legge 6 dicembre 1991, n. 394, delle aree sottoposte a tutela biologica di cui alla legge 14 luglio 1965, n. 963 e a tutela archeologica di cui alla legge 1 giugno 1939, n. 1089, la Società permissionaria dovrà 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 comunque subordinato al rilascio di preventivo nulla osta da parte dell'organismo preposto alla gestione o alla tutela 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 ai precedenti artt. 6 e 7 e le prescrizioni in esse eventualmente stabilite, la Società Northern Petroleum (UK) Limited permissionaria nel corso dello svolgimento della attività di ricerca è comunque tenuta a:

- a) osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni di cui alla citata nota n. DSA 2007-0013640 in data 14 maggio 2007 del Ministero dell'Ambiente e tutela del territorio e del mare che fa parte integrante del presente decreto;
- b) nel caso l'ubicazione prescelta per l'installazione temporanea dell'impianto mobile di perforazione risulti visibile dalla costa, definire le scelte riguardanti il periodo di effettuazione della perforazione anche nel rispetto del criterio di minimizzare l'impatto paesaggistico;
- c) effettuare una specifica ed accurata verifica della stabilità e delle caratteristiche del fondo marino interessato dal temporaneo posizionamento dell'impianto di perforazione.
- d) assicurare il periodico controllo analitico dei fanghi di perforazione esausti e degli effluenti liquidi. Lo scarico in mare dei detriti e dei fanghi di perforazione è soggetto a specifica autorizzazione del Ministero dell'Ambiente e tutela del territorio in base ai limiti stabiliti dalle norme vigenti. Nel caso tali scarichi non siano autorizzati la Società permissionaria dovrà trasmettere all'Ufficio F7 un programma per lo smaltimento in terraferma degli stessi;
- e) assicurare che i soggetti che eseguono le operazioni di smaltimento o di scarico in terraferma siano provvisti delle autorizzazioni prescritte dalle normative vigenti in materia di smaltimento

- dei rifiuti e di tutela delle acque dagli inquinamenti;
- f) procedere al ripristino o al recupero delle aree comunque danneggiate nel corso delle operazioni di ricerca, sulla base di progetti approvati dall'Ufficio F7 di Napoli;
- g) presentare all'Ufficio F7 nel caso il pozzo non sia chiuso minerariamente un rapporto preventivo sulla sua messa in sicurezza dopo l'abbandono della postazione da parte dell'impianto mobile di perforazione e sulle procedure di manutenzione e di controllo previste per il mantenimento delle strutture sottomarine o in superficie del pozzo, indicando gli eventuali rischi per le risorse ambientali e le misure previste per minimizzarli;
- h) presentare alla Capitaneria di porto competente e alla all'Ufficio F7 un rapporto sui piani di emergenza per gli sversamenti accidentali in mare di olio minerale e derivati con indicazione delle tecniche e dei mezzi disponibili per eventuali bonifiche a seguito di un evento accidentale, in base alle disposizioni del D.I. 20 maggio 1982, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale, n. 200, del 22 luglio 1982.
- i) sollevare l'Amministrazione da ogni azione che possa esserle intentata da terzi in dipendenza delle operazioni di ricerca.

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 Northern Petroleum (UK) Limited tramite l'Agenzia del Demanio filiale Puglia.

Roma, 22 giugno 2007.

Il Direttore generale: ROMANO

Allegato al D.M. 22 giugno 2007 relativo al permesso di ricerca «F.R40.NP».

- *Coordinate geografiche dei vertici:*

| Vertice | Longitudine E Greenwich | Latitudine N |
|---------|----------------------------|--------------|
| a | 18° 07' | 40° 51' |
| b | 18° 25' | 40° 51' |
| c | 18° 25' | 40° 50' |
| d | 18° 29' | 40° 50' |
| e | 18° 29' | 40° 49' |
| f | 18° 33' | 40° 49' |
| g | 18° 33' | 40° 47' |
| h | 18° 38' | 40° 47' |
| i | 18° 38' | 40° 49' |
| l | 18° 40' | 40° 49' |
| m | 18° 40' | 40° 39' |
| n | 18° 25' | 40° 39' |
| o | 18° 25' | 40° 40' |
| p | 18° 19' | 40° 40' |
| q | 18° 19' | 40° 43' |
| r | 18° 15' | 40° 43' |
| s | 18° 15' | 40° 45' |
| t | 18° 11' | 40° 45' |
| u | 18° 11' | 40° 47' |
| v | 18° 07' | 40° 47' |

- *Superficie:* km² 734,64.

MERCATO DEL GAS NATURALE

COMUNICATI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **74.**

COMUNICATO del 3 luglio 2007.

Presentazione istanze di concessione di stoccaggio. Mappe indicative delle aree da richiedere in coltivazione

IL DIRETTORE GENERALE

Possibile conversione in stoccaggio di giacimenti in fase avanzata di coltivazione. Comunicazione ai sensi dell'articolo 2, comma 2, del decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 27 marzo 2001. Presentazione istanze di concessione di stoccaggio - mappe indicative delle aree da richiedere in concessione.

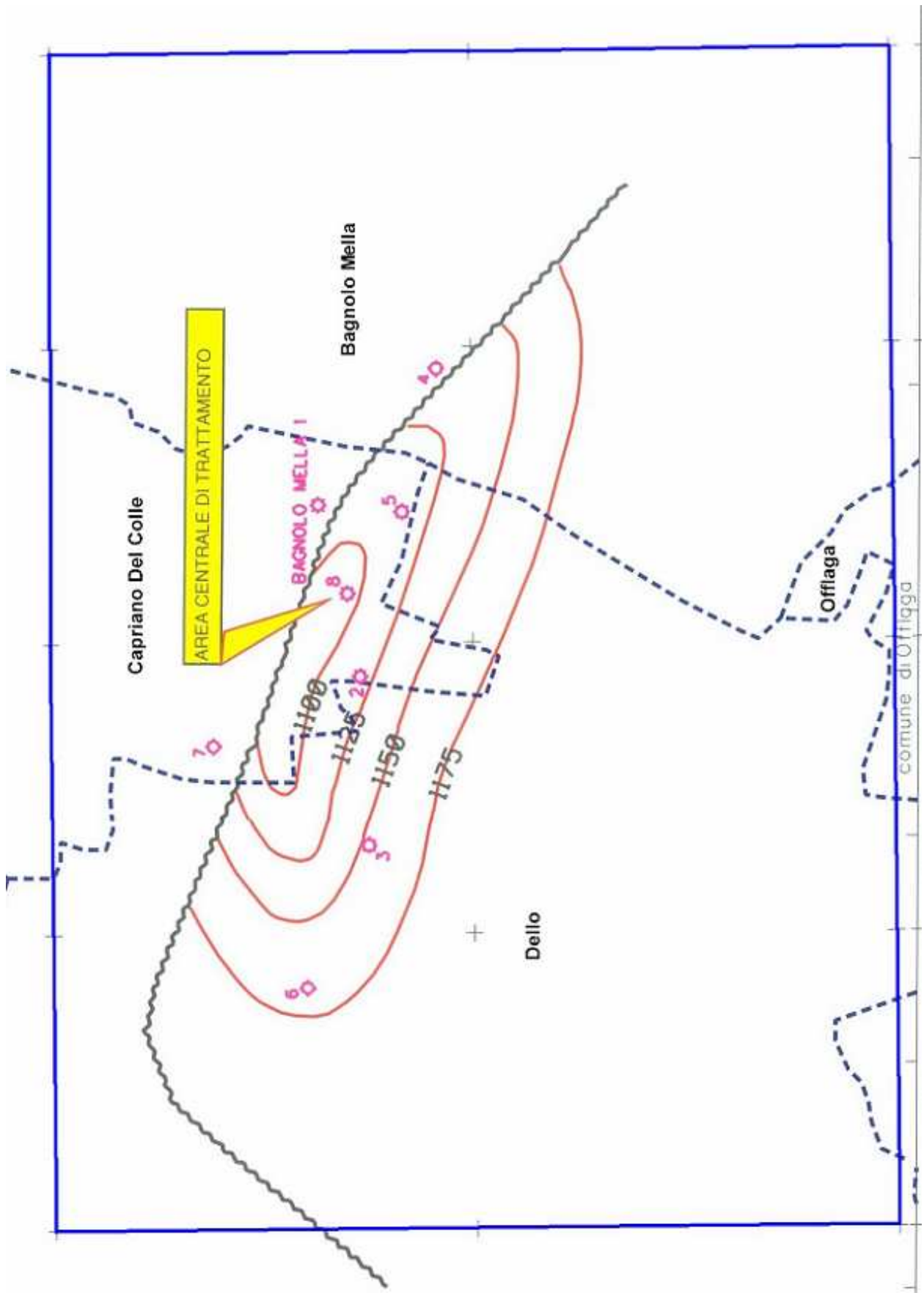
Con riferimento alla procedura di presentazione di istanze in concorrenza per la realizzazione di nuovi stoccaggi di gas naturale, si comunica che le aree relative ai giacimenti per la conversione in stoccaggio, da indicare nelle istanze per il conferimento di concessioni di stoccaggio, sono indicativamente quelle riportate nelle allegate tavole.

L'area richiesta in concessione dovrà in ogni caso essere conforme ai requisiti previsti dall'articolo 5 del decreto ministeriale 26 agosto 2005, pubblicato nella *Gazzetta Ufficiale* n. 222 del 23 settembre 2005.

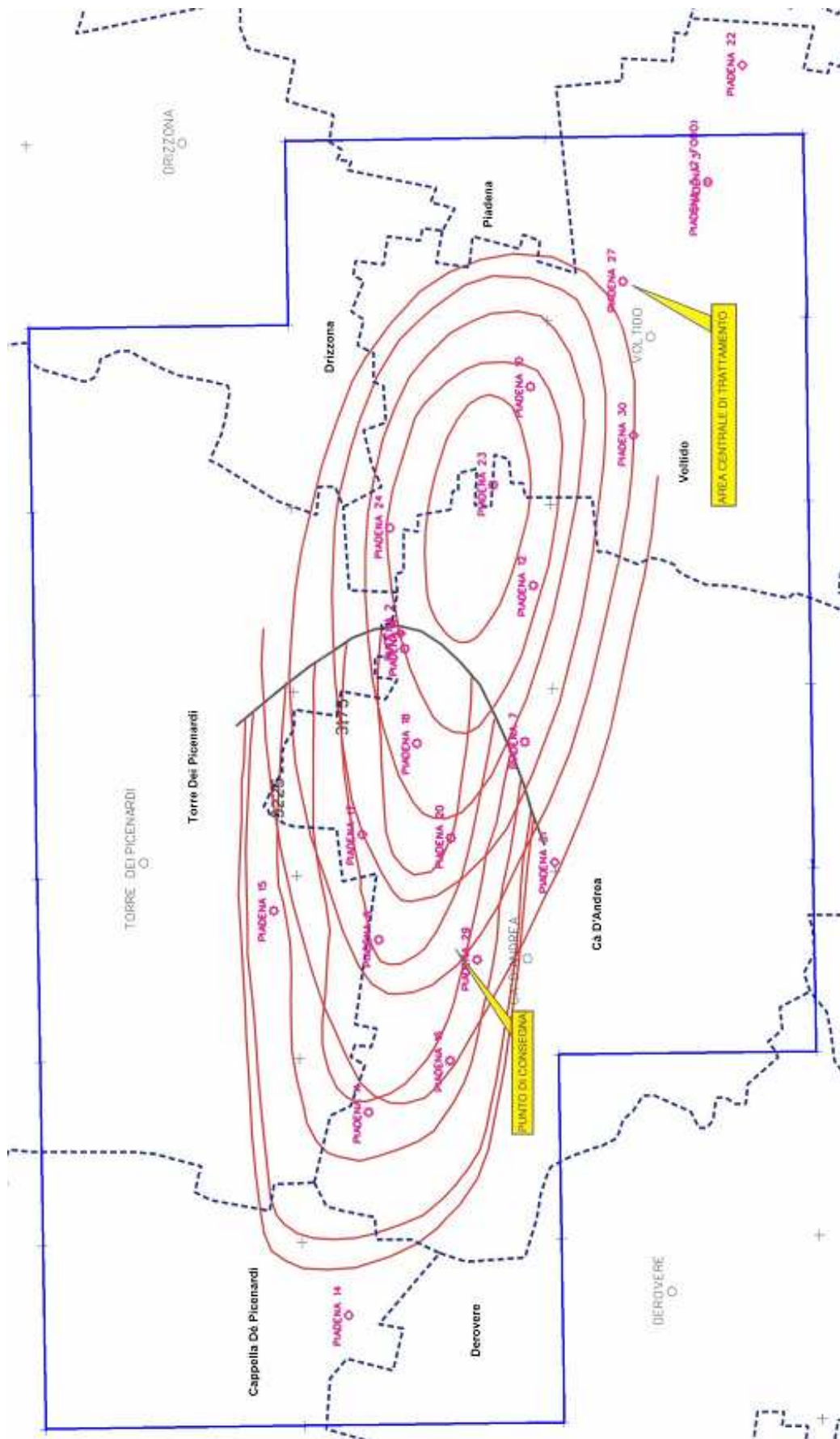
Essendo il giacimento di Bagnolo Mella ricadente in una concessione di coltivazione che comprende altri giacimenti, si precisa che un'eventuale istanza per la conversione a stoccaggio del giacimento di "Bagnolo Mella", deve riguardare solo tale struttura.

Il presente comunicato è pubblicato nel sito *internet* del Ministero dello sviluppo economico e nel *Bollettino ufficiale per gli idrocarburi e la geotermia*.

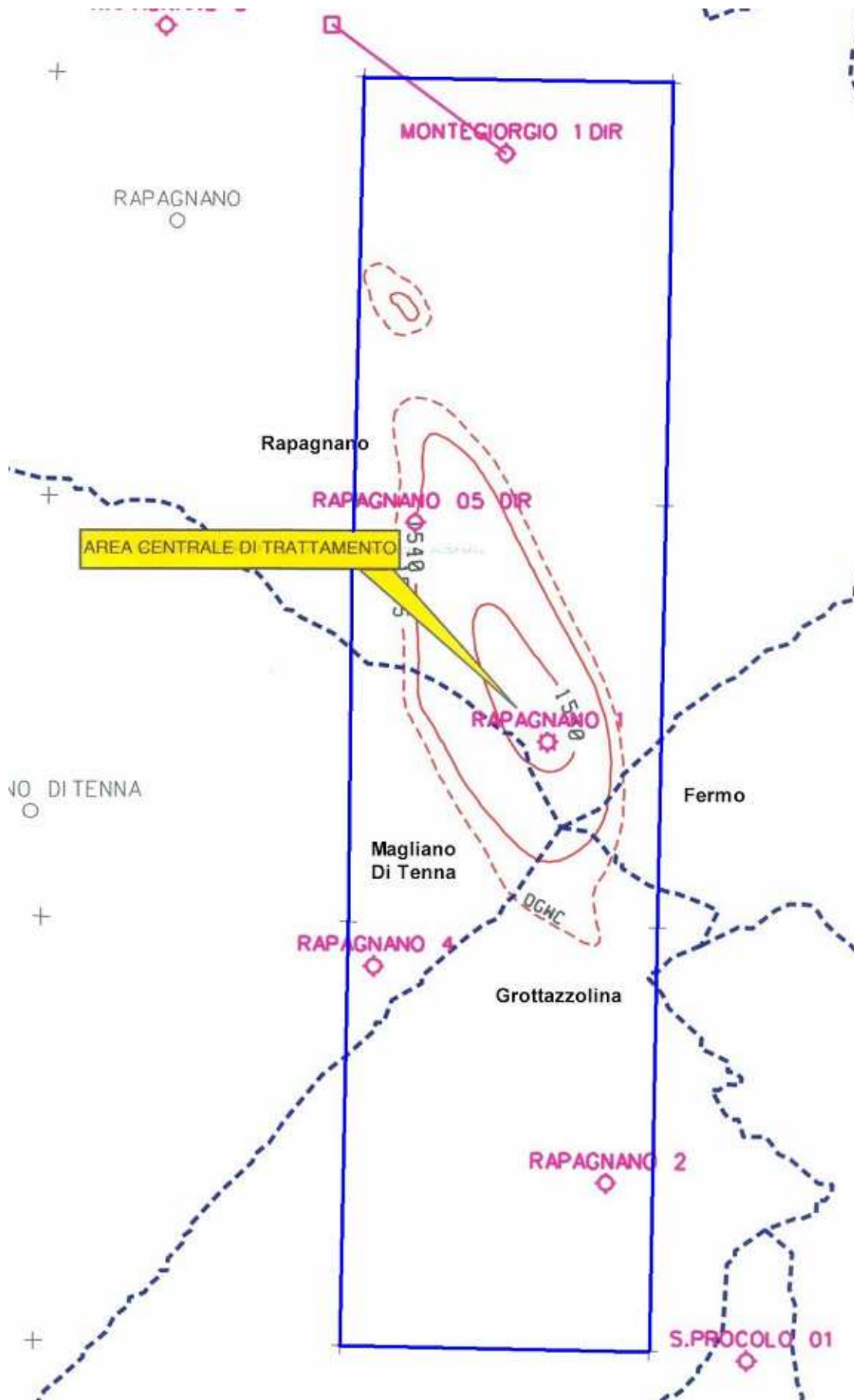
Il Direttore generale: ROMANO



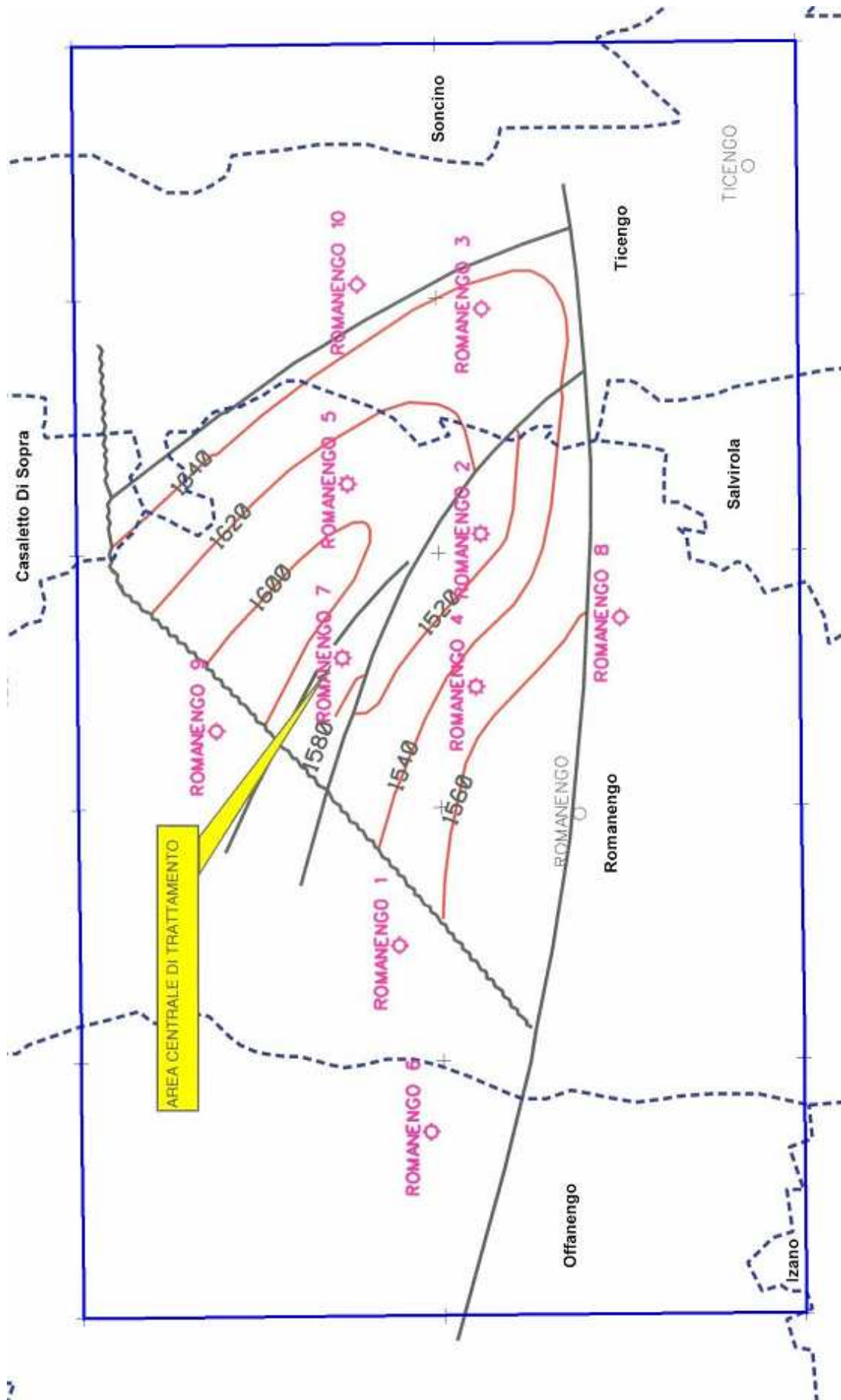
Giacimento di Bagnolo Mella (BS) – Interazione dell'area proposta per la concessione di stoccaggio con i confini territoriali comunali



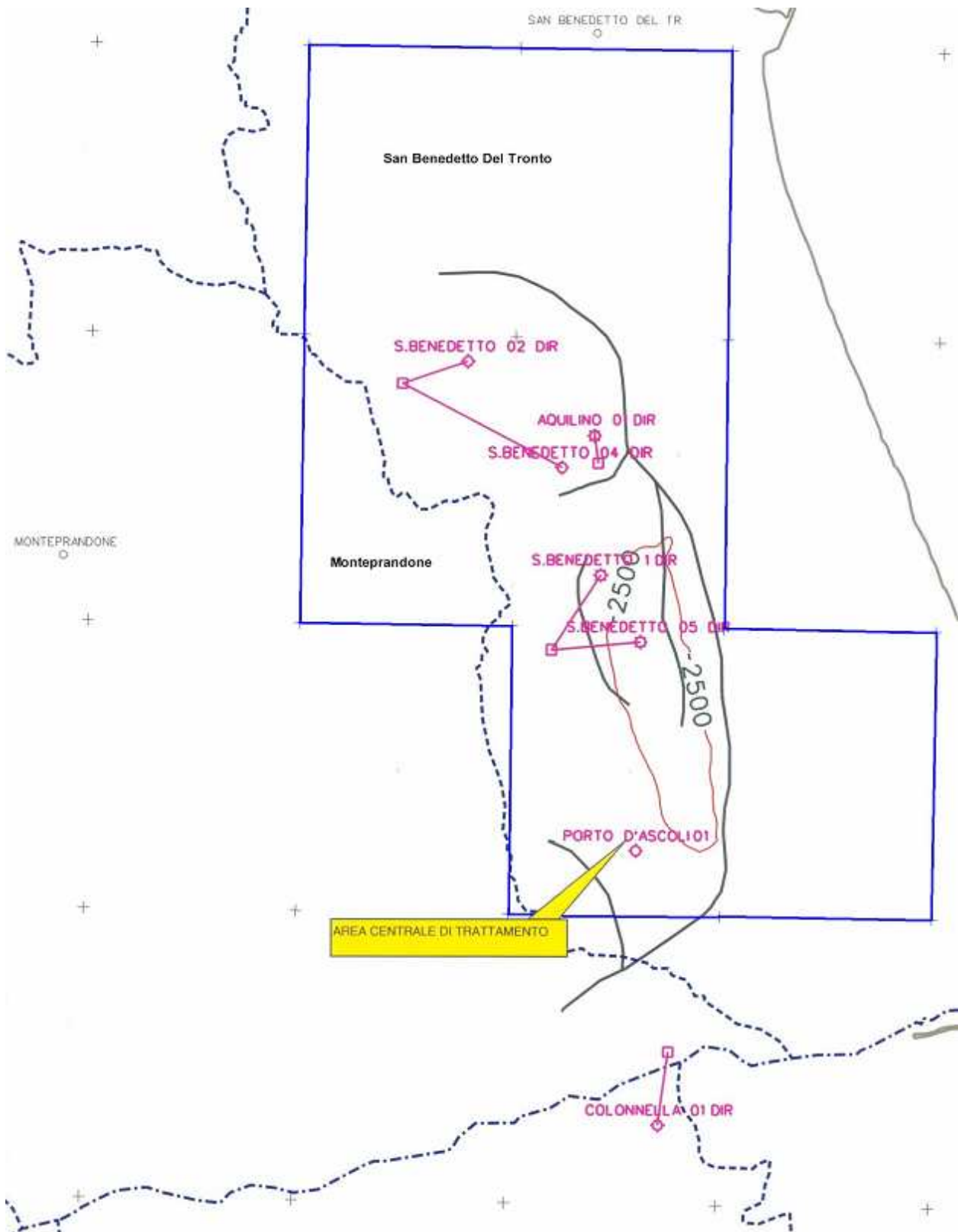
Giacimiento di Piadena Est (CR) – Interazione dell’area proposta per la concessione di stoccaggio con i confini territoriali comunali



Giacimento di Rapagnano (AP) – Interazione dell'area proposta per la concessione di stoccaggio con i confini territoriali comunali



Giacimento di Romanengo (BG/CR) – Interazione dell'area proposta per la concessione di stoccaggio con i confini territoriali comunali



Giacimento di San Benedetto (AP) – Interazione dell'area proposta per la concessione di stoccaggio con i confini territoriali comunali

| Area relativa | Coordinate estremo Nord/Ovest (NW) di ogni area | |
|--------------------------------|---|---------------------|
| | <i>Longitudine rif. M. Mario</i> | <i>Latitudine N</i> |
| 1) giacimento di Bagnolo-Mella | -2° 21' | 45° 26' |
| 2) giacimento di Piadena Est | -2° 13' | 45° 09' |
| 3) giacimento di Rapagnano | -1° 09' | 43° 10' |
| 4) giacimento di Romanengo | -2° 42' | 45° 24' |
| 5) giacimento di San Benedetto | 1° 24' | 42° 57' |

DECRETI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **75**.

DECRETO MINISTERIALE 12 luglio 2007.

Modalità di cessione presso il mercato regolamentato di aliquote del prodotto della coltivazione di giacimenti di gas naturale dovute allo Stato.

IL MINISTRO

Visto il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, recante "Attuazione della direttiva n. 98/30/CE, recante norme comuni per il mercato interno del gas naturale";

Vista la direttiva 2003/55/CE del 26 giugno 2003 del Parlamento europeo e del Consiglio (di seguito: Direttiva 2003/55/CE), che all'articolo 3 stabilisce che gli Stati membri possono introdurre misure contenenti disposizioni più dettagliate di quelle previste dalla direttiva stessa, tenendo conto delle caratteristiche specifiche dei mercati nazionali al fine di garantire il buon funzionamento del mercato interno del gas;

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, ed in particolare le norme che disciplinano le aliquote di prodotto della coltivazione, come modificate dall'articolo 1, commi 93, 94 e 95 della legge 23 agosto 2004, n. 239;

Visto il comma 1 dell'articolo 11 del decreto legge 31 gennaio 2007 n. 7, pubblicato sulla *Gazzetta Ufficiale* n. 26 del 1 febbraio 2007, convertito con legge 2 aprile 2007, n. 40, che stabilisce che entro tre mesi dall'entrata in vigore dello stesso decreto legge, sono determinate, con decreto del Ministro dello sviluppo economico, sentita l'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: l'Autorità) le modalità con cui le aliquote del prodotto della coltivazione di giacimenti di gas dovute allo Stato, a decorrere da quelle dovute per l'anno 2006, sono cedute dai titolari delle concessioni di coltivazione presso il mercato regolamentato delle capacità di cui all'articolo 13 della deliberazione dell'Autorità n. 137/02 del 17 luglio 2002, e secondo le modalità di cui all'articolo 1 della deliberazione della stessa Autorità n. 22/04 del 26 febbraio 2004;

Visto il parere dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas espresso con deliberazione 28 giugno 2007, n. 162/07;

D E C R E T A:

Articolo 1

Modalità di cessione presso il mercato regolamentato di aliquote del prodotto di giacimenti di gas naturale dovute allo Stato

1. Le aliquote del prodotto della coltivazione di giacimenti di gas che ciascun titolare è tenuto a corrispondere allo Stato, a decorrere da quelle dovute per l'anno 2006, ove superiori a 20 milioni di standard metri cubi per il complesso delle concessioni di coltivazione di cui è titolare, sono cedute per la vendita presso il mercato regolamentato di cui alle deliberazioni n. 137/02 e n. 22/04 dell'Autorità, secondo quote mensili uguali, a decorrere dal primo giorno lavorativo del mese, dal mese di ottobre dell'anno di riferimento per la corresponsione delle aliquote, al mese di marzo dell'anno successivo.
2. Nel caso in cui le aliquote complessive siano pari o inferiori a 20 milioni di standard metri cubi e superiori a 5 milioni di standard metri cubi di gas naturale, esse sono cedute presso il mercato

regolamentato di cui al comma 1 a decorrere dal primo giorno lavorativo del mese di gennaio dell'anno successivo a quello di riferimento per la corresponsione delle aliquote.

3. Nel caso in cui le aliquote complessive siano pari o inferiori a 5 milioni di metri cubi di gas, esse continuano ad essere corrisposte allo Stato secondo le disposizioni di cui al decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, come modificate dall'articolo 1, commi 93, 94 e 95 della legge 23 agosto 2004, n. 239. Per le aliquote dovute per l'anno 2006 i relativi versamenti sono effettuati entro il 31 luglio 2007.
4. Le modalità economiche dell'offerta di cui ai commi 1 e 2 sono stabilite con la deliberazione dell'Autorità adottata ai sensi dell'articolo 11, comma 2, del decreto legge 31 gennaio 2007, n. 7.
5. Nel caso di mancata vendita entro il mese di marzo delle quote di gas di cui ai commi 1 e 2, le stesse possono essere acquisite entro il mese successivo dalle imprese di stoccaggio per la costituzione dei volumi di gas necessari per l'ampliamento delle capacità di stoccaggio strategico, o per la ricostituzione dei volumi di *cushion* gas destinati ad accrescere l'offerta di *working* gas al sistema nazionale del gas, corrispondendo allo Stato il valore calcolato con le modalità di cui al comma 3. Nel caso di mancato acquisto da parte delle imprese di stoccaggio, le aliquote sono corrisposte allo Stato dai titolari delle concessioni di coltivazione entro i dieci giorni successivi con le modalità di cui al comma 3, computando anche gli interessi legali applicabili dal mese di giugno dell'anno di riferimento per la corresponsione delle aliquote.
6. L'Autorità effettua il monitoraggio dei prezzi di cessione delle aliquote di cui ai commi 1 e 2, anche sulla base dei valori delle transazioni registrate negli stessi periodi in altri punti di scambio di volumi di gas in ambito europeo, segnalando al Ministero eventuali pratiche non coerenti con l'andamento del mercato, ai fini dei conseguenti provvedimenti nei confronti dei titolari delle concessioni di coltivazione.
7. I volumi offerti presso il mercato regolamentato di cui al comma 1, sono determinati assumendo fissa l'equivalenza 1 metro cubo = 38,52 MJ.
8. Nulla è mutato in materia di corresponsione delle aliquote del prodotto della coltivazione dovute a Regioni e a Comuni ai sensi delle norme vigenti.

Il presente decreto è pubblicato nella *Gazzetta Ufficiale* della Repubblica italiana e nel sito *internet* del Ministero dello sviluppo economico ed entra in vigore dalla data della sua prima pubblicazione.

Roma, 12 luglio 2007.

Il Ministro: BERSANI

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 30 giugno 2007

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA

| N. | Pubbl. BUIG | Arrivo | Denominazione istanza | Società titolari | Zona | Province | Area Km ² |
|----|--------------------|----------------|----------------------------------|---|--|-----------------|-------------------------|
| 1 | XL-4 | 03/96 | PLATACI | ENI | CALABRIA | CZ | 181,86 |
| 2 | XL-8 | 07/96 | MONTE CARBONE | ENI | BASILICATA (357,84) PUGLIA (98,64) | MT BA-TA | 456,48 |
| 3 | XL-8 | 07/96 | MANDURIA | ENI | PUGLIA | TA-LE | 959,40 |
| 4 | XL-8 | 07/96 | MASSAFRA | ENI | PUGLIA (997,04) BASILICATA (2,60) | TA-BA MT | 999,64 |
| 5 | XL-12 | 11/96 | MURO LUCANO | ITALMIN PETROLI | BASILICATA (117,03) CAMPANIA (0,20) | PZ SA | 117,23 |
| 6 | XLI-8 | 07/97 | FRUSCI | ENI | BASILICATA | PZ | 237,13 |
| 7 | XLI-9 | 08/97 | SORGENTE NUOVA (1) | FINA, MOBIL, ENTERPRISE O., ENI | BASILICATA | PZ | 13,06 |
| 8 | XLII-1 | 12/97 | MASSERIA LA ROCCA (1) | BRITISH GAS RIMI, ENI | BASILICATA | PZ | 13,06 |
| 9 | XLII-3 | 02/98 | SPEZZANO ALBANESE | ENI | CALABRIA | CS | 743,00 |
| 10 | XLII-11 | 10/98 | OLIVETO LUCANO | TOTAL ITALIANA, B.G.INT ESSO | BASILICATA | MT-PZ | 188,23 |
| 11 | XLIII-10 | 09/99 | S. GIOVANNI TEATINO | ENI | ABRUZZO | PE-CH | 199,10 |
| 12 | XLIII-10 | 09/99 | FIUME BRADANO | ENI | BASILICATA (198,80) PUGLIA (121) | MT TA | 319,80 |
| 13 | XLIV-3 | 02/00 | GROTTE DEL SALICE | SHELL ITALIA E&P | BASILICATA | PZ-MT | 118,14 |
| 14 | XLIV-8 | 07/00 | CORANA | ITALMIN EXPLORATION | PIEMONTE (412,58) LOMBARDIA (63,65) | AL PV | 476,23 |
| 15 | XLV-2 | 02/01 | CIVITAQUANA | RIGO OIL COMPANY | ABRUZZO | PE-CH-TE | 615,37 |
| 16 | XLVI-4 | 03/02 | CAROVILLI | WPN Resources Ltd | MOLISE (599,8) ABRUZZO (73,4) | IS-CB AQ | 673,20 |
| 17 | XLVI-8 | 07/02 | NUSCO | ITALMIN | CAMPANIA | AV-BN | 698,50 |
| 18 | XLVI-11 | 10/02 | TERRA DEL SOLE | NORTHSUN ITALIA | EMILIA ROMAGNA | FO-RA | 214,85 |
| 19 | XLVII-4 | 03/03 | MONTELURO | PETREN | MARCHE (287,01) EMILIA R. (77,85) | PS - RN | 364,86 |
| 20 | XLVII-10 | 09/03 | RECANATI | COSTRUZIONE CONDOTTE S.r.l. | MARCHE | MC-AN | 72,54 |
| 21 | XLVII-11 | 10/03 | IOLANDA DI SAVOIA | GEOGAS | EMILIA ROMAGNA | FE | 119,50 |
| 22 | XLVII-11 XLIX-5 | 10/03 21/04 | SULMONA | GAS DELLA CONCORDIA | ABRUZZO | AQ | (212,03) 188,95 |
| 23 | XLVII-12 | 11/03 | COLFELICE | VITTORITO PETROLEUM S.r.l. | LAZIO | FR | 623,33 |
| 24 | XLVII-12 | 11/03 | NIBBIANO | EDISON SpA | EMILIA ROM. (402,91) LOMBARDIA (344,37) | PC-PV | 747,28 |
| 25 | XLVIII-4 | 03/04 | CASE SPARSE | BRITISH GAS INTERNATIONAL BV | LOMBARDIA (12,60) PIEMONTE (11,60) | PV-NO | 24,20 |
| 26 | XLVIII-5 | 04/04 | BELFORTE | HERITAGE PETROLEUM PLC | TOSCANA | PI-SI | 510,85 |
| 27 | XLVIII-5 | 04/04 | CINIGIANO | HERITAGE PETROLEUM PLC | TOSCANA | GR-SI | 303,30 |
| 28 | XLVIII-5 | 04/04 | SIENA | HERITAGE PETROLEUM PLC | TOSCANA | SI-FI | 477,96 |
| 29 | XLVIII-7 | 06/04 | MORGETTA | COSTRUZIONE CONDOTTE S.r.l. | MOLISE | CB | 6,10 |
| 30 | XLVIII-8 | 07/04 | GATTINARA | NORTHERN PETROLEUM LIMITED | PIEMONTE (462,14) LOMBARDIA (7,65) | NO-VC-BI- VA | 462,14 |
| 31 | XLVIII-9 L-2 | 08/04 | FIUME BRUNA | Independent Energy Solutions | TOSCANA | GR | 246,87 |
| 32 | XLVIII-10 | 09/04 | BOSCO | Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro | EMILIA ROMAGNA | MO-BO | 9,85 |
| 33 | XLVIII-10 | 09/04 | DARDAGNOLA | Consorzio Intercomunale Metanodotto Panaro | EMILIA ROMAGNA | MO-BO | 24,65 |
| 34 | XLVIII-10 | 09/04 | CASALE COCCHI | GROVE ENERGY Ltd | EMILIA ROMAGNA | RA | 2,45 |
| 35 | XLVIII-11 | 10/04 | SAMBUCETO | PETREN s.r.l. | MARCHE | MC-AN | 147,59 |
| 36 | XLVIII-11 | 10/04 | TORRENTE PARMA | EDISON | EMILIA ROMAGNA | PR-RE | 666,22 |
| 37 | XLVIII-11 | 10/04 | LA SACCA | NORTHERN PETROLEUM (UK) LIMITED | EMILIA ROMAGNA | RA | 52,35 |

| | | | | | | | |
|----|----------------|-------|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------------|-------------|------------------|
| 38 | XLVIII-11 | 10/04 | CORROPOLI | JKX Italia limited | MARCHE | AP | 168,00 |
| 39 | XLIX-3 | 02/05 | PUNTA MARINA | NORTHERN PETROLEUM (UK) | EMILIA ROMAGNA | RA | 29,70 |
| 40 | XLIX-4 | 03/05 | COSTA PAVESI (14) | COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI | EMILIA ROMAGNA | PR | 341,85 |
| 41 | XLIX-6 | 05/05 | ALTEDO | COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI | EMILIA ROMAGNA | BO-FE | 190,87 |
| 42 | XLIX-6 | 05/05 | PIZZO SCIABOLONE | GAS PLUS ITALIANA | BASILICATA | MT | 96,22 |
| 43 | XLIX-7 | 06/05 | BRIENZA | JKX ITALIA | BASILICATA | PZ | 75,86 |
| 44 | XLIX-7 | 06/05 | SANTA MARGHERITA (14) | SVILUPPO RISORSE NATURALI | EMILIA ROMAGNA | PR | 308,83 |
| 45 | XLIX-7 | 06/05 | CASCINA CAMPAZZO (15) | NORTHSUN ITALIA | LOMBARDIA | BS-CR | 161,80 |
| 46 | XLIX-7 | 06/05 | LA RISORTA | NORTHSUN ITALIA | VENETO EMILIA ROMAGNA | RO-FE | 369,50 |
| 47 | XLIX-8 | 07/05 | LA PROSPERA | NORTHSUN ITALIA | VENETO EMILIA ROMAGNA | RO-FE | 110,00 |
| 48 | XLIX-8 | 07/05 | OPERA | NORTHSUN ITALIA | LOMBARDIA | MI-PV | 329,00 |
| 49 | XLIX-8 | 07/05 | SOLAROLO (16) | GROVE ENERGY | EMILIA ROMAGNA | BO-FO-RA | 258,45 |
| 50 | XLIX-9 | 08/05 | S.MARTINO (17) | TERRACON | EMILIA ROMAGNA | PR | 250,70 |
| 51 | XLIX-10 | 09/05 | ANZI | ENI DIVISIONE E&P | BASILICATA | PZ | 117,40 |
| 52 | XLIX-10 | 09/05 | SATRIANO DI LUCANIA | ENI DIVISIONE E&P | BASILICATA | PZ | 104,30 |
| 53 | XLIX-10 | 09/05 | LA CERASA | SHELL ITALIA E&P | BASILICATA | PZ | 75,86 |
| 54 | XLIX-10 | 09/05 | MONTE CAVALLO | SHELL ITALIA E&P | BASILICATA | PZ-SA | 211,90 |
| 55 | XLIX-10 | 09/05 | PIGNOLA | SHELL ITALIA E&P | BASILICATA | PZ | 54,83 |
| 56 | XLIX-10 | 09/05 | MOLINELLA (18) | COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI | EMILIA ROMAGNA | BO-FE | 506,20 |
| 57 | XLIX-11 | 10/05 | TRIGOLO (15) | ENI DIVISIONE E&P | LOMBARDIA | BS-CR | 161,80 |
| 58 | XLIX-12 | 11/05 | GRASSANO (23) | ENERGIA DELLA CONCORDIA | BASILICATA | MT | 66,24 |
| 59 | XLIX-12 | 11/05 | BARZANO (19) | EDISON | LOMBARDIA | BG-LC-MI | 297,60 |
| 60 | XLIX-12 | 11/05 | SANTA CROCE | SVILUPPO RISORSE NATURALI | CAMPANIA MOLISE | BE-CB | 745,60 |
| 61 | XLIX-12 | 11/05 | MORDANO (16) | PO VALLEY OPERATIONS PTY | EMILIA ROMAGNA | BO-FO-RA | 258,45 |
| 62 | XLIX-12 L-3 | 11/05 | CIPRESSI | ENI | ABRUZZO | PE-TE | 101,20 144,43 |
| 63 | XLIX-12 | 11/05 | ROSETO DEGLI ABRUZZI (20) | ENERGIA DELLA CONCORDIA | ABRUZZO | TE | 13,40 |
| 64 | XLIX-12 | 11/05 | PONTE DEI GRILLI (16) | ALEANNA RESOURCES | EMILIA ROMAGNA | BO-FO-RA | 258,45 |
| 65 | L-1 | 12/05 | CORTE DEI SIGNORI | ALEANNA RESOURCES | EMILIA ROMAGNA | FE | 248,70 |
| 66 | L-1 | 12/05 | PANNOCCHIA (17) | EDISON | EMILIA ROMAGNA | PR | 250,70 |
| 67 | L-1 | 12/05 | MAZZALASINO (22) | PO VALLEY OPERATIONS PTY | EMILIA ROMAGNA | MO-RE | 197,80 |
| 68 | L-1 | 12/05 | PODERE GALLINA (18) | PO VALLEY OPERATIONS PTY | EMILIA ROMAGNA | BO-FE | 506,20 |
| 69 | L-1 | 12/05 | POGGIO MORELLO | ENERGIA DELLA CONCORDIA | MARCHE ABRUZZO | AP-TE | 83,19 |
| 70 | L-1 | 12/05 | SAN GERVASIO | ENERGIA DELLA CONCORDIA | ABRUZZO | TE | 68,12 |
| 71 | L-2 | 01/06 | SASSUOLO | TERRACON | EMILIA ROMAGNA | MO-RE | 252,26 |
| 72 | L-2 | 01/06 | BADILE | ENERGIA DELLA CONCORDIA | LOMBARDIA | MI-PV | 154,50 |
| 73 | L-2 | 01/06 | COLLE GINESTRE | COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI | ABRUZZO MOLISE | CB CH | 86,55 |
| 74 | L-2 | 01/06 | GENZONE (21) | ENERGIA DELLA CONCORDIA | LOMB. (318,70) EMILIA ROM. (3,30) | LO-PV PC | 322,00 |
| 75 | L-2 | 01/06 | POSTA DEL GIUDICE | ENERGIA DELLA CONCORDIA | PUGLIA | FG | 113,60 |
| 76 | L-2 | 01/06 | SERRA DEI GATTI (24) | INTERGAS PIÙ | PUGLIA | FG | 121,80 |
| 77 | L-3 | 02/06 | OSSOLA (19) | PO VALLEY OPERATIONS PTY | LOMBARDIA | BG-LC-MI | 297,60 |
| 78 | L-3 | 02/06 | MASSERIA MANFREDI (26) | COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI | ABRUZZO | PE | 78,65 |
| 79 | L-4 | 03/06 | SAN GIOVANNI (28) | TERRACON | EMILIA ROMAGNA | MO-RE | 104,70 |
| 80 | L-4 | 03/06 | SANT'ANNA (20) | COR.PRO.ITALIA, TERRACON | ABRUZZO | TE | 13,40 |
| 81 | L-4 | 03/06 | BELGIOIOSO (21) | ALEANNA RESOURCES | LOMBARDIA EMILIA ROM. | LO-PV-PC | 322,00 |
| 82 | L-4 | 03/06 | BUGIA (22) | ALEANNA RESOURCES | EMILIA ROMAGNA | MO-RE | 197,80 |
| 83 | L-4 | 03/06 | MEDOLA (25) | ALEANNA RESOURCES | EMILIA ROMAGNA | BO-MO | 448,80 |
| 84 | L-4 | 03/06 | PALAZZO SAN GERVASIO | ALEANNA RESOURCES | PUGLIA BASILICATA | BA-PZ | 561,00 |
| 85 | L-4 | 03/06 | PONTE DEL DIAVOLO | ALEANNA RESOURCES | EMILIA ROMAGNA | FE | 204,60 |

| | | | | | | | |
|-----|--------------|-------|---|--|-----------------------------|-----------------|--------|
| 86 | L-4 | 03/06 | TORRENTE ACQUA FREDDA (23) | ALEANNA RESOURCES | BASILICATA | MT | 66,24 |
| 87 | L-4 | 03/06 | ABBADIA CERRETO (29) | ENI | LOMBARDIA | CR-LO | 91,82 |
| 88 | L-4 | 03/06 | VILLA MAZZAROSA (20) | INTERGAS PIÙ | ABRUZZO | TE | 13,40 |
| 89 | L-5 | 04/06 | FAETO (24) | PETREN | PUGLIA | FG | 121,80 |
| 90 | L-5 | 04/06 | BIBBIANO | TERRACON | EMILIA ROMAGNA | MO-PR-RE | 411,90 |
| 91 | L-5 | 04/06 | SALICETO (30) | TERRACON | EMILIA ROMAGNA | PC | 24,34 |
| 92 | L-5 | 04/06 | ZAPPOLINO (25) | EDISON | EMILIA ROMAGNA | BO-MO | 448,80 |
| 93 | L-5 | 04/06 | COLLE DEI NIDI | GAS PLUS ITALIANA, INTERGAS PIÙ, PETROREP ITALIANA | MARCHE ABRUZZO | AP-TE | 83,19 |
| 94 | L-5 | 04/06 | VILLA CARBONE | INTERGAS PIÙ. GAS PLUS ITALIANA | ABRUZZO | TE | 68,12 |
| 95 | L-6 | 05/06 | MASSERIA DELLA GIOIA (24) | CONSUL SERVICE | PUGLIA | FG | 121,80 |
| 96 | L-7 | 06/06 | MONTE GALLO (27) | GAS PLUS ITALIANA | MARCHE | AN-MC | 122,10 |
| 97 | L-7 | 06/06 | S. ROCCO | COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI | ABRUZZO | CH | 67,75 |
| 98 | L-7 | 06/06 | S. VENERE (26) | ENI, GAS PLUS ITALIANA | ABRUZZO | PE | 73,12 |
| 99 | L-8 | 07/06 | ROCCA DI BOLIGNANO (27) | COR.PRO.ITALIA, TERRACON | MARCHE | AN-MC | 122,10 |
| 100 | L-8 | 07/06 | FANTOZZA (28) | ALEANNA RESOURCES | EMILIA ROMAGNA | MO-RE | 104,70 |
| 101 | L-8 | 07/06 | PRADA (29) | ALEANNA RESOURCES | LOMBARDIA | CR-LO | 91,82 |
| 102 | L-8 | 07/06 | CENTRALE LUNA | BIG | UMBRIA | TR | 2,524 |
| 103 | L-9 | 08/06 | MOLINO (30) | ALEANNA RESOURCES | EMILIA ROMAGNA | PC | 24,35 |
| 104 | L-9 | 08/06 | LE SALINE | ALEANNA RESOURCES | EMILIA ROMAGNA VENETO | FE-PD-RO | 616,80 |
| 105 | L-9 | 08/06 | TRE PONTI | ALEANNA RESOURCES | VENETO | PD-RO-VE- FE | 742,80 |
| 106 | L-10 | 09/06 | POVEGLIANO | COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI | VENETO | TV | 529,75 |
| 107 | L-12 | 11/06 | FAENZA (31) | GAS PLUS ITALIANA | EMILIA ROMAGNA | FC-RA | 246,00 |
| 108 | L-12 | 11/06 | MARZENO (31) | TERRACON | EMILIA ROMAGNA | FC-RA | 246,00 |
| 109 | L-12 | 11/06 | FONTANA AUTUNO (38) | CELTIQUE ENERGIE PETROLEUM | BASILICATA | MT | 80,82 |
| 110 | L-12 | 11/06 | MONTE NEGRO (34) | CELTIQUE ENERGIE PETROLEUM | BASILICATA | MT | 287,70 |
| 111 | L-12 | 11/06 | POZZO FRASCAROSSA (36) | CELTIQUE ENERGIE PETROLEUM | BASILICATA | MT | 412,10 |
| 112 | L-12 | 11/06 | TORRENTE ALVO (37) | CELTIQUE ENERGIE PETROLEUM | BASILICATA | MT | 81,015 |
| 113 | LI-1 | 12/06 | SERRE ALTE (34) | CONSUL SERVICE | BASILICATA | MT | 287,70 |
| 114 | LI-1 | 12/06 | VILLA GIGLI (39) | CONSUL SERVICE, COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI | MARCHE | AN-MC | 100,90 |
| 115 | LI-2 | 01/07 | CARITÀ (35) | CELTIQUE ENERGIE PETROLEUM | VENETO | TV | 529,75 |
| 116 | LI-2 | 01/07 | BORGO DI FONTANE (35) | CONSUL SERVICE | VENETO | TV | 529,75 |
| 117 | LI-4 | 03/07 | FONTE DELLA VIGNA | TOTAL ITALIA | CALABRIA | CS | 56,10 |
| 118 | LI-4 | 03/07 | IL CONVENTO | CONSUL SERVICE | MOLISE PUGLIA | CB-FG | 412,80 |
| 119 | LI-4 | 03/07 | MASSERIA GRIMALDI (37) | CONSUL SERVICE | BASILICATA | PZ | 84,34 |
| 120 | LI-4 | 03/07 | SERRA DI CROCE (34) | MAC OIL | BASILICATA | MT | 287,70 |
| 121 | LI-4 | 03/07 | TEMPA LA PETROSA (36) | TOTAL ITALIA | BASILICATA CALABRIA | CS-MT-PZ | 412,10 |
| 122 | LI-4 | 03/07 | TOLVE (37) | MAC OIL | BASILICATA | PZ | 84,34 |
| 123 | LI-4 | 03/07 | TRE CANCELLI (38) | MAC OIL | BASILICATA | MT-PZ | 80,82 |
| 124 | LI-4 | 03/07 | TURSI (36) | MAC OIL | BASILICATA CALABRIA | CS-MT-PZ | 412,10 |
| 125 | LI-4 | 03/07 | CASONI | INDIPENDENT ENERGY SOLUTIONS | TOSCANA | GR | 187,50 |
| 126 | LI-4 LI-5 | 03/07 | COLOBRARO (36) (ex Masseria La Rocca) | ITALMIN EXPLORATION | BASILICATA CALABRIA | CS-MT-PZ | 412,10 |
| 127 | LI-4 | 03/07 | TOLVE (37) | INDIPENDENT ENERGY SOLUTIONS | BASILICATA | PZ | 84,34 |
| 128 | LI-5 | 04/07 | CASTELVERDE | COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI | LOMBARDIA EMILIA ROMAGNA | BS-CR-LO- PC | 542,30 |
| 129 | LI-5 | 04/07 | PORTOMAGGIORE | GROVE ENERGY, COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI | EMILIA ROMAGNA | BO-FE-RA | 378,50 |
| 130 | LI-5 | 04/07 | MASSERIA | VEGA OIL | PUGLIA | FG | 154,60 |

| | | | MONTAROZZO | | | | |
|-----|------|-------|------------------------|-------------------------------------|------------------------|----------|--------|
| 131 | LI-5 | 04/07 | LORETO (39) | MAC OIL | MARCHE | AN-MC | 100,90 |
| 132 | LI-5 | 04/07 | LAVIANO | ITALMIN EXPLORATION | CAMPANIA BASILICATA | AV-SA-PZ | 598,00 |
| 133 | LI-6 | 05/07 | CALCIO | PENGAS, GOLDEN DYNASTY RESOURCES | LOMBARDIA | BG-BS-CR | 539,40 |
| 134 | LI-7 | 06/07 | PIETRABBONDANTE | SVILUPPO RISORSE NATURALI | ABRUZZO MOLISE | CH-CB-IS | 747,40 |

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

ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE IN MARE

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

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE

| N. | Public. BUIG | Arrivo | Denominazione istanza | Società titolare | Zona | Area Km ² |
|----|-----------------|--------|--------------------------|--|-----------------------|-------------------------|
| 1 | XL-1 | 12/95 | d 146 D.R.-CN | CANADA NORTHWEST ITALIANA | D - Mare Ionio | 162,28 |
| 2 | XL-8 | 07/96 | d 147 D.R.-AG | ENI | D - Mare Ionio | 993,96 |
| 3 | XLII-12 | 11/98 | d 341 C.R.-PU | PUMA PETROLEUM | C - Mare Mediterraneo | 658,75 |
| 4 | XLIII-2 | 01/99 | d 90 E.R.-PU | PUMA PETROLEUM | E - Mare Tirreno | 683,13 |
| 5 | XLIII-5 | 04/99 | d 91 E.R.-PU | PUMA PETROLEUM | E - Mare Tirreno | 643,12 |
| 6 | XLV-8 | 07/01 | d 342 C.R.-PU | PUMA PETROLEUM | C - Mare Mediterraneo | 716,70 |
| 7 | XLVII-5 | 04/03 | d 345 C.R.-MF (1) | MAYFAIR PETROLEUM LIMITED | C - Canale di Sicilia | 267,81 |
| 8 | XLVII-7 | 06/03 | d 346 C.R.-EA (1) | ENI - EDISON - BRITISH GAS INTERNATIONAL | 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 | XLIX--5 | 04/05 | d 59 F.R.-NP | NORTHERN PETROLEUM | F - Mare Ionio | 730,75 |
| 12 | L-1 | 12/05 | d 349 C.R.-MD | MEDOIL | C - Canale di Sicilia | 366,25 |
| 13 | L-1 | 12/05 | d 350 C.R.-MD | MEDOIL | C - Canale di Sicilia | 589,69 |
| 14 | L-4 | 03/06 | d 60 F.R.-NP | NORTHERN PETROLEUM | F - Mare Adriatico | 741,80 |
| 15 | L-7 | 06/06 | d 148 D.R.-CS | CONSUL SERVICE | D - Mare Ionio | 162,28 |
| 16 | L-7 | 06/06 | d 61 F.R.-NP | NORTHERN PETROLEUM | F - Mare Adriatico | 733,50 |
| 17 | L-10 | 09/06 | d 149 D.R.-NP | NORTHERN PETROLEUM | D - Mare Adriatico | 735,70 |
| 18 | L-11 | 10/06 | d 492 B.R.-EL (2) | PETROCELTIC ELSA | B - Mare Adriatico | 172,40 |
| 19 | L-11 | 10/06 | d 493 B.R.-EL (3) | PETROCELTIC ELSA | B - Mare Adriatico | 327,10 |
| 20 | L-11 | 10/06 | d 494 B.R.-EL | PETROCELTIC ELSA | B - Mare Adriatico | 287,50 |
| 21 | L-11 | 10/06 | d 495 B.R.-EL | PETROCELTIC ELSA | B - Mare Adriatico | 165,00 |
| 22 | L-11 | 10/06 | d 496 B.R.-EL | PETROCELTIC ELSA | B - Mare Adriatico | 263,49 |
| 23 | L-11 | 10/06 | d 497 B.R.-EL | PETROCELTIC ELSA | B - Mare Adriatico | 407,40 |
| 24 | L-11 | 10/06 | d 498 B.R.-EL | PETROCELTIC ELSA | B - Mare Adriatico | 526,80 |

| | | | | | | |
|----|------|-------|--------------------------|------------------|--------------------|--------|
| 25 | L-11 | 10/06 | d 499 B.R.-EL | PETROCELTIC ELSA | B - Mare Adriatico | 269,68 |
| 26 | L-11 | 10/06 | d 500 B.R.-EL | PETROCELTIC ELSA | B - Mare Adriatico | 123,90 |
| 27 | LI-3 | 02/07 | d 501 B.R.-GE (2) | GROVE ENERGY | B - Mare Adriatico | 172,40 |
| 28 | LI-3 | 02/07 | d 502 B.R.-GE (3) | GROVE ENERGY | B - Mare Adriatico | 327,10 |
| 29 | LI-4 | 03/07 | d 150 D.R.-CS | CONSUL SERVICE | D- Mare Jonio | 63,13 |
| 30 | LI-5 | 04/07 | d 167 A.R.-CS | CONSUL SERVICE | A- Mare Adriatico | 526,00 |
| 31 | LI-5 | 04/07 | d 503 B.R.-CS | CONSUL SERVICE | B - Mare Adriatico | 137,70 |

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

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRA

| N. | Public. BUIG | Arrivo | Denominazione istanza | Società titolare | Regioni | Province | Area Km ² |
|----|--------------|--------|-------------------------|---|----------------|----------|----------------------|
| 1 | XLVII-10 | 09/03 | AGOSTA | ENI, PETROREP ITALIANA | EMILIA ROMAGNA | FE | 26,93 |
| 2 | XLIX-5 | 04/05 | ABBADESSE | GROVE ENERGY | EMILIA ROMAGNA | RA | 14,70 |
| 3 | XLIX-6 | 05/05 | CAPPARUCCIA | ENI, EDISON | MARCHE | AP | 59,55 |
| 4 | L-6 | 05/06 | SILLARO | NORTHSUN ITALIA, PO VALLEY OPERATIONS PTY | EMILIA ROMAGNA | BO | 7,37 |
| 5 | L-7 | 06/06 | AGLAVIZZA | JKX ITALIA | ABRUZZO | CH | 7,32 |
| 6 | L-8 | 07/06 | MEZZOCOLLE | ENI | EMILIA ROMAGNA | BO-FE | 144,90 |
| 7 | L-8 | 07/06 | S. ALBERTO | EDISON, NORTHSUN ITALIA, PO VALLEY OPERATIONS PTY | EMILIA ROMAGNA | BO | 19,51 |
| 8 | L-10 | 09/06 | CASCINA CASTELLO | NORTHSUN ITALIA | LOMBARDIA | CR-LO-MI | 14,49 |

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

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE

| N. | Public. BUIG | Arrivo | Denominazione istanza | Società titolare | Zona | Area Km ² |
|----|--------------|--------|-----------------------|-------------------------------------|-----------------------|----------------------|
| 1 | XL-4 | 02/88 | d 26 B.C.-AG | AGIP | B - Mare Adriatico | 58,48 |
| 2 | XXXIX-3 | 02/95 | d 23 A.C.-AG | AGIP | A - Mare Adriatico | 58,32 |
| 3 | XLI-1 | 12/96 | d 1 G.C.-AG | AGIP, EDISON GAS | G - Canale di Sicilia | 171,70 |
| 4 | XLI-4 | 03/97 | d 35 A.C.-AG | AGIP, ELF IDR. ITAL., PETR. IT. SPI | A - Mare Adriatico | 144,17 |
| 6 | XLV-3 | 02/01 | d 37 A.C.-AG | ENI | A - Mare Adriatico | 73,56 |
| 7 | L-3 | 02/06 | d 38 A.C.-AG | ENI, EDISON | A - Mare Adriatico | 54,26 |
| 8 | L-9 | 08/06 | d 39 A.C.-EA | ENI | A - Mare Adriatico | 103,60 |
| 9 | L-10 | 09/06 | d 29 B.C.-AG | ENI | B - Mare Adriatico | 27,31 |
| 10 | LI-1 | 12/06 | d 6 F.C.-AG | ENI | F-Mare Jonio | 76,69 |

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

ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO

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

| | | | | | | | |
|---|--------|-------|----------------------|-------------------|------------|----|-------|
| 6 | XLVI-9 | 08/02 | SERRA PIZZUTA | GEOGAS | BASILICATA | MT | 10,15 |
| 7 | | 06/06 | SINARCA | GAS PLUS ITALIANA | MOLISE | CB | 20,49 |

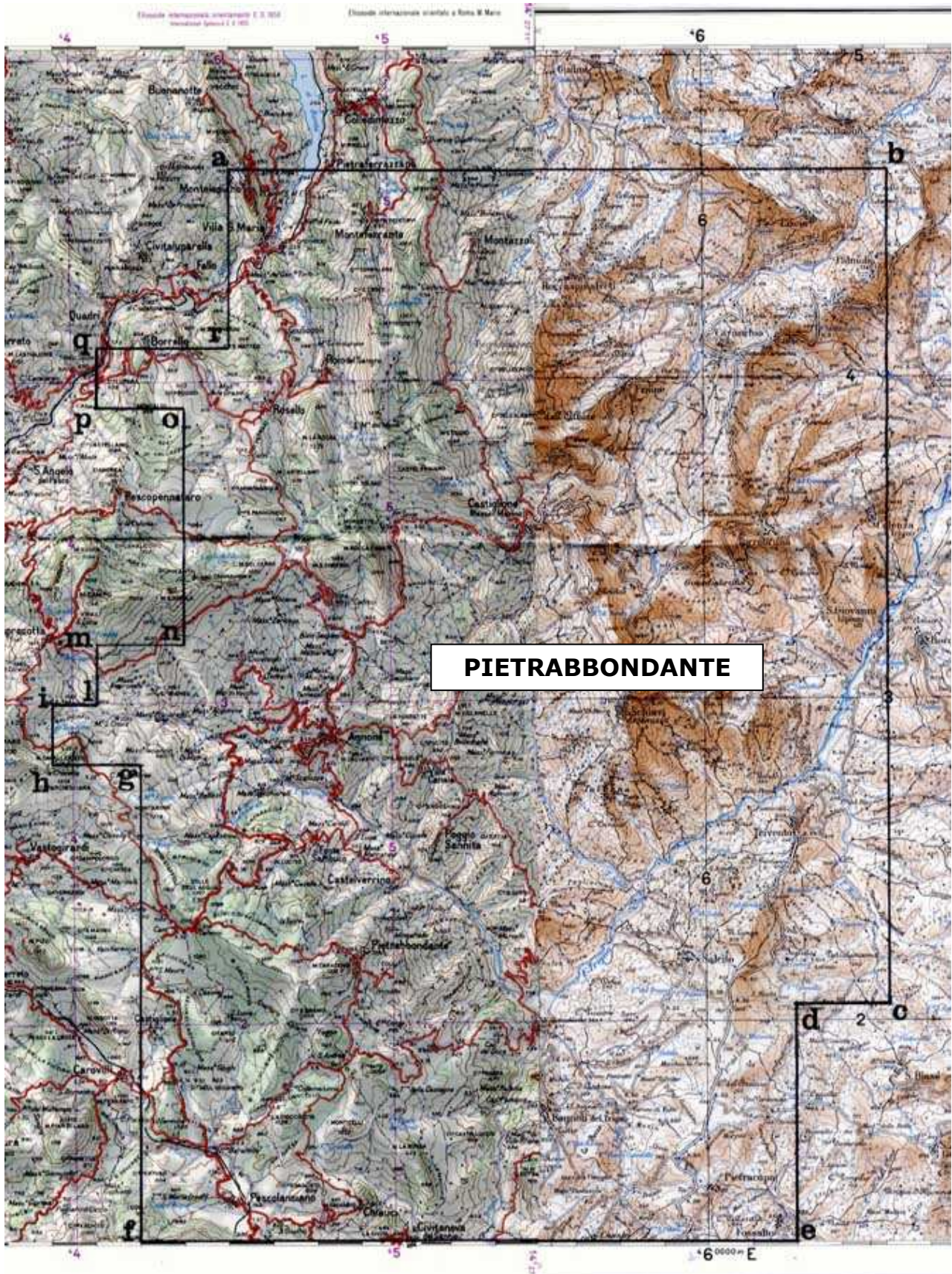
Le istanze in concorrenza tra loro sono rilevabili dalla corrispondenza del numero tra parentesi.

ISTANZE DI PERMESSO DI GEOTERMIA IN MARE

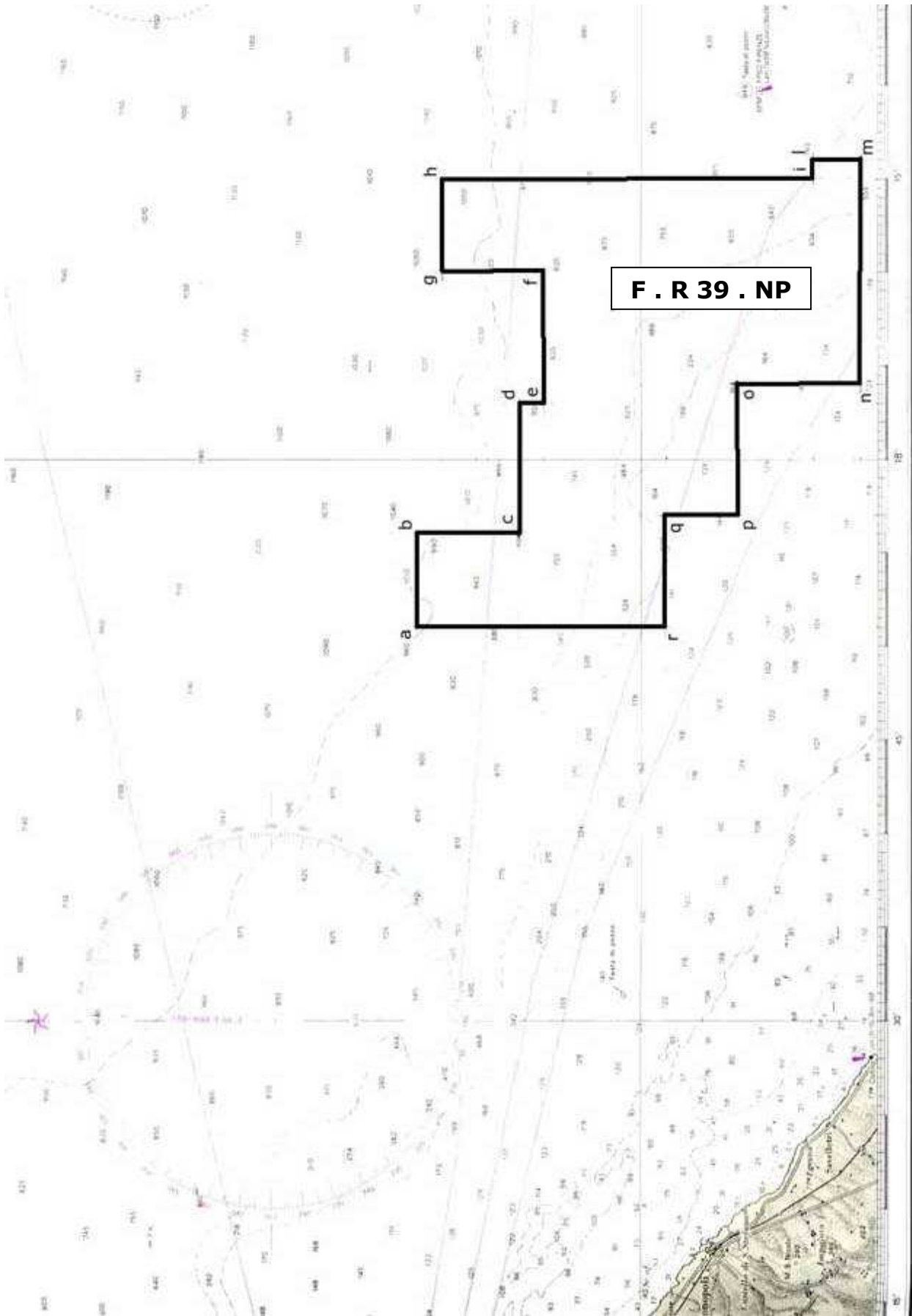
| N. | Public. BUIG | Arrivo | Denominazione istanza | Società titolare | Zona | Area Km ² |
|----|-----------------|--------|----------------------------------|------------------|--------------------------|-------------------------|
| 1 | L-6 | 05/06 | TIRRENO MERIDIONALE 1 | EUROBUILDING | Mare Tirreno Meridionale | 678,30 |

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

Le due tavole relative ai permessi di ricerca F.R39.NP e F.R40.NP saranno pubblicate
successivamente sul sito dell'UNMIG.



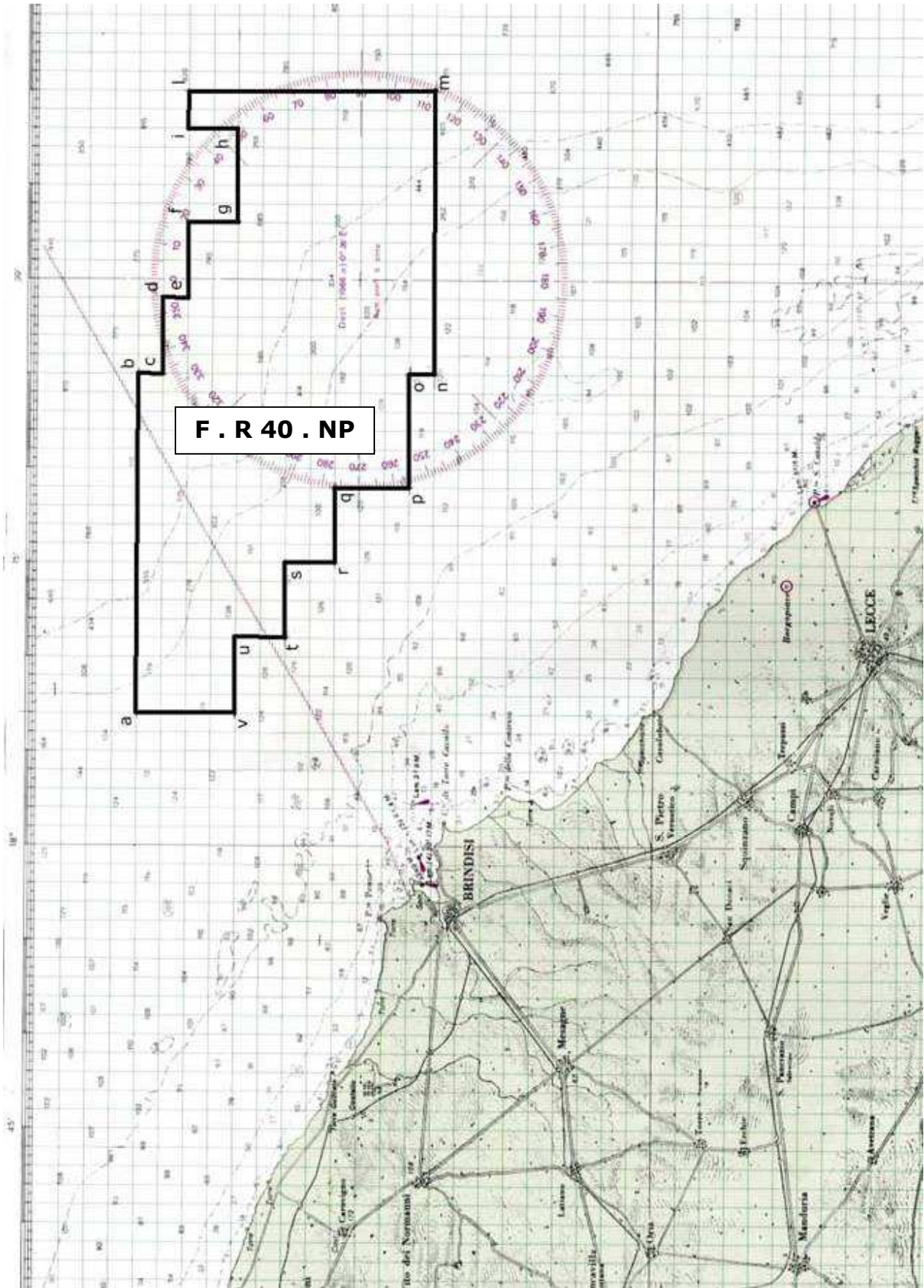
TAV. 1 - Istanza di permesso di ricerca PIETRABBONDANTE



Edizione Gennaio 2001

Edizione cartografica idrografica della Marina - 2^a Edizione - Genova, Luglio 1991 - Direttore: Spasini - Capofila: Vascallo
© Copyright I.I.M. Genova 1991

TAV. 2 - Permessi di ricerca F . R 39 . NP



TAV. 3 - Permesso di ricerca F . R 40 . NP