

## SOMMARIO

<p>Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia Anno L – N° 7</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"> <li>■ IDROCARBURI – Attività di ricerca e coltivazione in terra e in mare</li> <li>■ MERCATO DEL GAS NATURALE - Attività di stoccaggio</li> <li>■ GEOTERMIA - Attività di ricerca e coltivazione</li> <li>■ LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI</li> <li>■ REGIONE SICILIA</li> <li>■ DATI STATISTICI</li> <li>■ INDIRIZZI</li> <li>■ ELENCHI ISTANZE</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>■ APPENDICE: INDICI - ELENCHI</li> </ul>

AVVERTENZE ..... Pag. 5

	<h2 style="text-align: center;">IDROCARBURI</h2>
	<p>TITOLI MINERARI RICHIESTI O CONCESSI NELLA TERRAFERMA</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA</li> </ul> <p><b>NUOVE ISTANZE</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ <b>MONTE GALLO</b> – Istanza di permesso di ricerca (Ancona, Macerata) – Società Gas Plus Italiana ..... Pag. 6</li> <li>■ <b>S. ROCCO</b> – Istanza di permesso di ricerca (Chieti) – Società Compagnia Generale Idrocarburi ..... Pag. 6</li> <li>■ <b>S. VENERE</b> – Istanza di permesso di ricerca (Pescara) – Società ENI e Gas Plus Italiana ..... Pag. 7</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ PERMESSI DI RICERCA</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>■ ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE</li> </ul>

**NUOVE ISTANZE**

- **AGLAVIZZA** – Istanza di concessione di coltivazione (Chieti) – Società JKX Italia ..... *Pag. 8*

 **CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE**
**ISTANZE DI RIATTRIBUZIONE**

- **TOMBOLO** – Istanza di riattribuzione della concessione di coltivazione (Livorno, Pisa) – Società Compagnia Generale Idrocarburi ..... *Pag. 8*

**DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA E/O ALLA TITOLARITÀ**

- **MONTE PALLANO** – Decreto ministeriale 8 giugno 2006 di sospensione della vigenza e di trasferimento, alla Società Intergie, di quota della titolarità della Società Forest CMI, contestualmente nominata rappresentante unica delle contitolari, relativamente alla concessione di coltivazione (Chieti) ..... *Pag. 9*

**DECRETI DI PROROGA**




- **MONTE CASTELLANO** – Decreto ministeriale 6 giugno 2006 di proroga della concessione di coltivazione (Ascoli Piceno) – Società Edison ed ENI ..... *Pag. 10*
- **RAPAGNANO** – Decreto ministeriale 6 giugno 2006 di proroga della concessione di coltivazione (Ascoli Piceno) – Società ed ENI ..... *Pag. 12*
- **TORRENTE MENCOCCHIA** – Decreto ministeriale 6 giugno 2006 di proroga della concessione di coltivazione (Ascoli Piceno) – Società Edison e Petrorep Italiana ..... *Pag. 14*

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


- **d4E.P-.SA** – Istanza di modifica della domanda di permesso di prospezione (Golfo di Cagliari e Mare Mediterraneo, Zona E) – Società SARAS ..... *Pag. 16*
- **d5E.P-.SA** – Istanza di modifica della domanda di permesso di prospezione (Golfo di Oristano e Mare Mediterraneo, Zona E) – Società SARAS ..... *Pag. 16*


 **ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA**
**NUOVE ISTANZE**

- **d148D.R-.CS** – Istanza di permesso di ricerca (Mare Adriatico, Zona D) – Società Consul Service ..... *Pag. 18*
- **d61F.R-.NP** – Istanza di permesso di ricerca (Mare Adriatico, Zona F) – Società Northern Petroleum UK ..... *Pag. 18*

	 PERMESSI DI RICERCA
	 ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE
	 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE


	<b>MERCATO DEL GAS NATURALE</b>

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


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

	<b>REGIONE SICILIA</b>

	<b>DATI STATISTICI</b>

	<b>INDIRIZZI</b>
	● MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO ..... Pag. 20

	<b>ELENCHI DELLE ISTANZE</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>● ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRA ..... <i>Pag. 21</i></li> <li>● ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE IN MARE ..... <i>Pag. 23</i></li> <li>● ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE ..... <i>Pag. 23</i></li> <li>● ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRA ..... <i>Pag. 24</i></li> <li>● ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE ..... <i>Pag. 24</i></li> <li>● ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO ..... <i>Pag. 24</i></li> <li>● TAVOLE FUORI TESTO ..... <i>Pag. 26</i></li> </ul>

	<b>APPENDICE</b>
	<p><b>1) INDICI</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRA E IN MARE</li> <li>● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRA E IN MARE</li> <li>● CONCESSIONI DI STOCCAGGIO</li> <li>● PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE</li> <li>● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE</li> </ul>
	<p><b>2) ELENCHI DEI TITOLI</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRA</li> <li>● PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN MARE</li> <li>● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA</li> <li>● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE</li> <li>● CONCESSIONI DI STOCCAGGIO</li> <li>● PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE</li> <li>● CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE</li> </ul>
	<p><b>3) ELENCO DELLE DITTE</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● TITOLARI, RAPPRESENTANTI UNICHE E CONTITOLARI DI TITOLI MINERARI PER LA RICERCA E LA COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI E DI RISORSE GEOTERMICHE</li> </ul>

## 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
					L	7	31 luglio 2006	82	94
XLVII	1	31 gennaio 2003	1	8					
XLVII	2	28 febbraio 2003	9	24					
XLVII	3	31 marzo 2003	25	40					
XLVII	4	30 aprile 2003	41	64					
XLVII	5	31 maggio 2003	65	81					
XLVII	6	30 giugno 2003	82	88					

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

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

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

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

### ISTANZE DI PERMESSI DI RICERCA

#### NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **82**.

**Istanza di permesso di ricerca «MONTE GALLO» presentata dalla Società Gas Plus Italiana** (estratto).

Richiedente: Società GAS PLUS ITALIANA - Fornovo di Taro, Via Nazionale, 2.

Data di presentazione dell'istanza: 6 giugno 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «MONTE GALLO».

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'

- *Superficie richiesta*: km<sup>2</sup> 122,10.

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

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **83**.

**Istanza di permesso di ricerca «SAN ROCCO» presentata dalla Società Compagnia Generale Idrocarburi**  
(estratto).

Richiedente: Società COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI – Roma, Via Cavour, 44.

Data di presentazione dell'istanza: 15 giugno 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «SAN ROCCO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Provincia*: Chieti.

- *Foglio della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.)*: 148.

- *Coordinate geografiche dei vertici*:

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine E Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	Intersezione tra il meridiano 2° 06' e la linea di costa a bassa marea;	
b	Intersezione tra la linea di costa a bassa marea ed il meridiano 2° 15';	
c	2° 15'	42° 09'
d	2° 06'	42° 09'

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

- *Superficie richiesta*: km<sup>2</sup> 67,75.

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

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **84**.

**Istanza di permesso di ricerca «S. VENERE» presentata dalle Società ENI e Gas Plus Italiana** (estratto).

Richiedenti <sup>(1)</sup>: 50 (%) Società ENI – Roma, Piazzale E. Mattei, 1

50 (%) Società GAS PLUS ITALIANA - Fornovo di Taro, Via Nazionale, 2.

Rappresentante unica: Società ENI.

Data di presentazione dell'istanza: 22 giugno 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «S. VENERE».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- *Provincia*: Pescara.

- *Foglio della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.)*: 141.

- *Coordinate geografiche dei vertici*:

<i>Vertice</i>	<i>Longitudine E Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	1° 37'	42° 31'
b	Intersezione tra il parallelo 42° 31' e la linea di costa a bassa marea;	
c	Intersezione tra la linea di costa a bassa marea ed il meridiano 1° 43';	
d	1° 43'	42° 28'
e	1° 40'	42° 28'
f	1° 40'	42° 27'
g	1° 39'	42° 27'
h	1° 39'	42° 26'
i	1° 38'	42° 26'
l	1° 38'	42° 25'
m	1° 36'	42° 25'

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

n	1° 36'	42° 30'
o	1° 37'	42° 30'

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

- *Superficie richiesta*: km<sup>2</sup> 73,12.

L'istanza è in concorrenza con l'istanza di permesso di ricerca «MASSERIA MANFREDI» pubblicata nel B.U.I.G. Anno L – N. 3 .

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

## ISTANZE DI CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

### NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **85**.

**Istanza di concessione di coltivazione «AGLAVIZZA» presentata dalla Società JKX Italia** (estratto).

Richiedente: Società JKX ITALIA - Milano, Via F.lli Gabba, 3 c/o Studio legale Lovells.

Data di presentazione dell'istanza: 9 giugno 2006.

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

Denominazione convenzionale della concessione richiesta: «AGLAVIZZA».

Ubicazione e delimitazione della concessione richiesta:

- *Provincia*: Chieti.

- *Foglio della Carta d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.G.M.)*: 148.

- *Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni*:

Vertice o intersezione	Longitudine E M. Mario	Latitudine N
a	2° 11'	42° 05'
b	2° 13'	42° 05'
c	2° 13'	42° 04'
d	2° 14'	42° 04'
e	2° 14'	42° 02',857
f	2° 11',892	42° 03',650
g	2° 12',309	42° 04',284
h	2° 11'	42° 04',780

L'istanza ricade su parte del permesso di ricerca «CIVITA» delle Società ENI e JKX Italia.

- *Superficie richiesta*: km<sup>2</sup> 7,32.

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



**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE****ISTANZE DI RIATTRIBUZIONE**

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **86**.

**Istanza di riattribuzione della concessione di coltivazione «TOMBOLO» presentata dalla Società Compagnia Generale Idrocarburi (estratto).**

Richiedente: - Società COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI – Roma, Via Cavour, 44.

Data di presentazione dell'istanza: 26 giugno 2006.

Denominazione della concessione di coltivazione della quale si richiede la riattribuzione: «TOMBOLO» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 850 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale della medesima:

- *Titolare*: ENI (100%).

- *Province*: Livorno - Pisa.

- *Superficie*: Km<sup>2</sup> 285,98.

L'istanza è in concorrenza con l'istanza di riattribuzione della Società SIM pubblicata nel B.U.I.G Anno L – N. 3.

La Società ENI ha presentato istanza di rinuncia alla concessione di coltivazione «TOMBOLO» pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX – N. 2.

**DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA E/O ALLA TITOLARITÀ**

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **87**.

DECRETO MINISTERIALE 8 giugno 2006.

**Sospensione della vigenza e trasferimento, alla Società Intergie, di quota della titolarità della Società Forest CMI, contestualmente nominata rappresentante unica delle contitolari, relativamente alla concessione di coltivazione «MONTE PALLANO».**

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

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

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

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

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

Visto il D.M. 13 febbraio 2004, con il quale alla Società Forest CMI-S.p.A. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «MONTE

PALLANO» in territorio della provincia di Chieti;

Vista l'istanza presentata in data 16 gennaio 2006, con la quale la Società Forest CMI-S.p.A. ha chiesto di poter trasferire alla Società Intergie Srl la quota del 10% della titolarità del permesso in questione;

Vista la nota ministeriale n. 3823 del 27 febbraio 2006 con la quale è stato preventivamente autorizzato il predetto trasferimento;

Vista l'istanza presentata in data 24 marzo 2006 con la quale la Società Forest CMI-S.p.A. ha chiesto la sospensione del decorso temporale del permesso, ai sensi del comma 10 dell'art. 6 della legge 9 gennaio 1991, n. 9, a seguito del mancato parere dell'Autorità del Bacino del Fiume Sangro, necessaria per iniziare i lavori per la perforazione del pozzo «MONTE PALLANO1», in territorio del Comune di Bomba (CH);

Ritenuto che il Servizio Attività Tecniche Territoriali della Provincia di Chieti, che dovrebbe approvare la realizzazione delle opere in cemento armato da eseguire sul piazzale di sonda, non rilascerà alcuna autorizzazione in assenza del parere favorevole dell'Autorità di Bacino del Fiume Sangro;

Considerato che le motivazioni addotte dalla Società sono valide e che per l'effettuazione del sondaggio esplorativo è necessario attendere la pronuncia dell'Autorità di Bacino del Fiume Sangro;

Considerato che non ricorrono gli estremi di cui all'art. 11, 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 richiesta di sospensione del decorso temporale non presenta problemi di particolare rilevanza;

Vista la relazione dell'U.N.M.I.G.-Ufficio F6 di Roma trasmessa con nota n. 6342 in data 6 aprile 2006;

Visto l'atto di cessione mediante scrittura privata, autenticata nelle firme in ultimo in data 6 aprile 2006 dalla Dott.ssa Alfonsina Capalbo notaio in Roma, rep.n. 23161, registrato presso l'Agenzia delle Entrate di Roma 5 in data 13 aprile 2006;

#### D E C R E T A:

Art. 1.- Ai sensi dell'art. 6 comma 10, della legge 9 gennaio 191, n. 9, il decorso temporale del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «MONTE PALLANO» in territorio della provincia di Chieti di cui è titolare la Società FOREST CMI-S.p.A. (c.f. n. 05023201006) con sede legale in Roma, Viale Marco Polo, 37 (C.a.p. 00154) e Uffici in Roma Via dei Cerchi, 75 (C.a.p. 00186) è sospeso, ai soli fini del computo della durata, a decorrere dal 24 marzo 2006 sino alla pronuncia dell'Autorità di Bacino del Fiume Sangro. Con successivo decreto sarà determinato il termine finale della sospensione, in coincidenza della data di pronuncia sopraccitata.

Art. 2 – Ai sensi dell'art. 6, comma 10, della legge sopraccitata, per lo stesso periodo è correlativamente sospeso il pagamento del canone.

Art. 3 – A decorrere dal 13 aprile 2006 la quota del 10% della titolarità del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «MONTE PALLANO» è trasferita ed intestata dalla Società FOREST CMI-S.p.A. (c.f. n. 05023201006) con sede legale in Roma, Viale Marco Polo, 37 (C.a.p. 00154) e Uffici in Roma Via dei Cerchi, 75 (C.a.p. 00186) alla Società INTERGIE Srl (c.f. 08708351005) con sede in Roma, Viale Trastevere n. 249 (Cap.00153).

Le quote di partecipazione al permesso sono pertanto così stabilite:

Forest CMI-S.p.A.: 90%;

Intergie Srl : 10%.

Rappresentante unica è nominata la Società Forest CMI-S.p.A.

Art. 4 – Le Società contitolari sono tenute ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con il D.M. 13 febbraio 2004 nelle premesse citato, i quali si intendono qui integralmente trascritti.

Art. 5.- 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 Forest CMI-S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Abruzzo.

Roma, 8 giugno 2006.

*Il Direttore generale: GARRIBBA*

## DECRETI DI PROROGA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **88**.

DECRETO MINISTERIALE 6 giugno 2006.

### **Proroga della concessione di coltivazione «MONTE CASTELLANO» delle Società Edison ed 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;

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

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

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

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

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

Visto il D.M. 31 ottobre 1974, con il quale è stata conferita alla Società Edison-S.p.A. (50%) e Agip-S.p.A. (50%R.U.), per la durata di anni trenta, a decorrere dal 30 giugno 1974 fino al 30 giugno 2004, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi, denominata «MONTE CASTELLANO», in territorio della provincia di Ascoli Piceno, dell'estensione di kmq 25,18;

Viste le ulteriori modifiche di titolarità e da ultimo

il D.M. 12 febbraio 2004 con il quale la concessione è stata intestata alla Società EDISON S.p.A.(50%) ed ENI S.p.A. (50%R.U.);

Vista l'istanza in data 30 giugno 2003 con la quale le Società ENI- S.p.A. ed EDISON GAS S.p.A. hanno chiesto la proroga decennale della concessione «MONTE CASTELLANO», fino al 30 giugno 2014;

Visto il rapporto in data 16 dicembre 2003 prot 8291 dell'Ingegnere Capo dell'U.N.M.I.G. Ufficio F5 di Bologna il quale ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Vista la relazione dell'Ufficio F2 dell' UNMIG in data 16 dicembre 2003 favorevole all'accoglimento dell'istanza stessa;

Vista la nota ministeriale datata 15 marzo 2004 prot. 491734 con la quale, è stata richiesta l'intesa con la Regione Marche, ai sensi del d.lgs. 31 marzo 1998 n° 112 ed in conformità all'accordo procedimentale sancito dalla conferenza Stato-Regione in data 24 aprile 2001;

Vista la deliberazione n° 261/IAE del 7 maggio 2004 prot. 15537/07/05/2004/DIP3/RMARCHE/IAE/P, con la quale la Giunta Regionale della Regione Marche 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 particolare rilevanza, ai sensi dell'art 18, del citato D.P.R. n° 484;

#### D E C R E T A:

Art. 1 – La concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «MONTE CASTELLANO» ubicata nel territorio della provincia di Ascoli Piceno, di cui sono titolari le Società EDISON-S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121) e 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 prorogata per dieci anni a decorrere dal 7 maggio 2004 fino al 7 maggio 2014.

Rappresentante unica nei confronti della Amministrazione e dei terzi è confermata la Società ENI-S.p.A.

Art. 2 – Le società sono tenute:

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

b) in caso di perforazione di nuovi pozzi, a presentare apposita istanza corredata di adeguata documentazione tecnica presso i competenti organi regionali, ai fini della verifica di compatibilità ambientale in applicazione dell'art 4 comma 2 del D.P.R. 526/94;

c) ad osservare le prescrizioni e le raccomandazioni prescritte nell'intesa Stato-Regione della Regione Marche di cui alla citata Delibera n. 261/IAE del 7 maggio 2004 che fa parte integrante del presente decreto;

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

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

Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società ENI- S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Marche.  
Roma, 6 giugno 2006.

*Il Direttore generale: GARRIBBA*

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **89**.

DECRETO MINISTERIALE 6 giugno 2006.

**Proroga della concessione di coltivazione «RAPAGNANO» 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;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

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

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

Vista la legge 8 agosto 1985, n. 431;

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 394;

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

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

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

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

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

Visto il D.M. 6 luglio 1960 con il quale è stata accordata alla Società AGIP Mineraria la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «RAPAGNANO», nel territorio della provincia di Ascoli Piceno;

Visti i DD.MM. 5 febbraio 1968, 6 agosto 1993 e 7 maggio 2005 con i quali la concessione è stata prorogata fino al 17 aprile 2005;

Visti i DD.MM. 24 maggio 1963 e 13 febbraio 1998 con i quali la concessione in parola è stata intestata alla Società ENI S.p.A.;

Visto il D.M. 29 maggio 1997 con il quale è stato modificato il programma di sviluppo della concessione in parola;

Vista l'istanza datata 20 aprile 2004, con la quale la Società ENI S.p.A. ha chiesto la proroga

quinquennale della concessione «RAPAGNANO», fino al 17 aprile 2010;

Visto il rapporto del 6 dicembre 2004 prot. N. 8014 con il quale l'Ingegnere Capo dell'UNMIG Ufficio F5 di Bologna ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Vista la relazione dell'Ufficio F2 dell' UNMIG in data 12 gennaio 2005 favorevole all'accoglimento dell'istanza stessa;

Vista la nota ministeriale datata 2 maggio 2005 prot. N. 7545 con la quale, è stata richiesta l'intesa con al Regione Marche, ai sensi del d.lgs. 31 marzo 1998 n. 112 ed in conformità all'accordo procedimentale sancito dalla conferenza Stato-Regione in data 24 aprile 2001;

Vista la deliberazione n. 41/351 del 27 maggio 2005 prot. 46081/27/05/2005/DIP3/R-MARCHE/IAE/P, con la quale la Giunta Regionale della Regione Marche ha espresso l'intesa favorevole alla proroga della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «RAPAGNANO»;

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

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

#### D E C R E T A:

Art. 1. - La concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «RAPAGNANO» ubicata nel territorio della provincia di Ascoli Piceno di cui è titolare la ENI - S.p.A. (c.f. 00484960588) con sede in legale in Roma, Piazzale E. Mattei, 1 (CAP 00144) Direzione ed Uffici in San Donato Milanese (MI), Via Emilia, 1 (CAP 20097) è prorogata per cinque anni a decorrere dal 17 aprile 2005.

Art. 2 - La Società é tenuta:

a) ad osservare, oltre agli obblighi stabiliti con i DD.MM. nelle premesse citati, ed a tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel Disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991, 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 nel D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal d.lgs 25 novembre 1996, n. 624;

b) in caso di perforazione di nuovi pozzi, a presentare apposita istanza corredata di adeguata documentazione tecnica, ai fini della verifica di compatibilità ambientale in applicazione dell' art. 4 comma 2 del D.P.R. 526/94;

c) ad osservare le prescrizioni e le raccomandazioni prescritte nell'intesa Stato-Regione della Regione Marche di cui alla citata Delibera n. 41/351 del 27 maggio 2005 prot. 46081/27/05/2005/DIP/R-MARCHE/IAE/P, che fa parte integrante del presente decreto;

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

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

Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla ENI - S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio filiale Marche.  
Roma, 6 giugno 2006.

*Il Direttore generale: GARRIBBA*

DECRETO MINISTERIALE 6 giugno 2006.

**Proroga della concessione di coltivazione «TORRENTE MENOCCIA» delle Società Edison e Petrorep Italiana.**

IL DIRETTORE GENERALE DELL'ENERGIA E DELLE RISORSE MINERARIE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

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

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

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

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

Visto il D.M. 31 ottobre 1974, registrato alla Corte dei Conti il 21 dicembre 1974, reg. n° 13 I.C. fog. n° 207 con il quale è stata accordata, in contitolarità, alle Società ELF Italiana Mineraria S.p.A., Montedison S.p.A. e Petrorep Italiana S.p.A. la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «TORRENTE MENOCCIA» in territorio della provincia di Ascoli Piceno, con quote, rispettivamente del 73%, 15% e 12%;

Viste le ulteriori modifiche di titolarità e da ultimo il D.M. 12 febbraio 2004 con il quale la concessione è stata intestata alle Società EDISON-S.p.A. e PETROREP ITALIANA S.p.A. con quote rispettivamente del 88% e 12% rappresentate dalla prima;

Vista l'istanza pervenuta in data 21 gennaio 2003 con la quale le Società EDISON- S.p.A. e PETROREP ITALIANA S.p.A. hanno chiesto la proroga decennale della concessione «TORRENTE MENOCCIA», fino al 20 gennaio 2014;

Visto il rapporto dell'11 novembre 2003 prot. 7476 con il quale l'Ingegnere Capo dell'Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi Ufficio F5 di Bologna ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Vista la relazione dell'Ufficio F2 dell' UNMIG in data 26 novembre 2003 favorevole all'accoglimento dell'istanza stessa;

Vista la nota ministeriale datata 10 marzo 2004 prot. 491675 con la quale, è stata richiesta l'intesa con la Regione Marche, ai sensi del d.lgs. 31 marzo 1998 n° 112 ed in conformità all'accordo procedimentale sancito dalla conferenza Stato-Regione in data 24 aprile 2001;

Vista la deliberazione n° 262/IAE del 7 maggio 2004 prot. 15538/07/05/2004/DIP3/RMARCHE/IAE/P, con la quale la Giunta Regionale della Regione Marche ha espresso l'intesa favorevole alla proroga della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «TORRENTE MENOCCIA»;

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

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

D E C R E T A:

Art. 1 – Alle Società EDISON-S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121) e PETROREP ITALIANA-S.p.A. (c.f. n. 00430680108) con sede in Genova, Viale Sauli, 4/8b (C.a.p. 16121) ed Uffici in Milano, Via Giacomo Leopardi, 26 (C.a.p. 20123) è accordata la proroga decennale della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «TORRENTE MENOCCCHIA» a decorrere dal 20 gennaio 2004 fino al 20 gennaio 2014, ricadente nella provincia di Ascoli Piceno dell'estensione di kmq. 23,3;

Art. 2 – Le Società sono tenute:

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

b) in caso di perforazione di nuovi pozzi, a presentare apposita istanza corredata di adeguata documentazione tecnica presso i competenti organi regionali, ai fini della verifica di compatibilità ambientale in applicazione dell'art 4 comma 2 del D.P.R. 526/94;

c) ad osservare le prescrizioni e le raccomandazioni prescritte nell'intesa Stato-Regione della Regione Marche di cui alla citata Delibera n. 262/IAE del 7 maggio 2004 che fa parte integrante del presente decreto;

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

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

Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società EDISON- S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Marche.  
Roma, 6 giugno 2006.

*Il Direttore generale: GARRIBBA*



## ATTIVITA' DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

### ISTANZE DI PERMESSI DI PROSPEZIONE

#### ISTANZE DI MODIFICA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **91.**

**Istanza di modifica della domanda di permesso di prospezione «d4E.P-.SA» presentata dalla Società SARAS (estratto).**

Con istanza presentata il 28 giugno 2006, la Società SARAS ha chiesto la modifica dei limiti della domanda di permesso di prospezione convenzionalmente denominata «d4E.P-.SA», presentata in data 16 settembre 2005 e pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX– N. 10.

La nuova delimitazione del permesso richiesto è la seguente:

- *Sottofondo marino*: Golfo di Cagliari e Mare Mediterraneo (Zona E).
- *Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.I.M.)*: 45.
- *Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni*:

Vertice o intersezione	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	9° 12'	39° 09'
b	Intersezione tra il parallelo 39° 09' e la linea di delimitazione della Zona E;	
c	Intersezione tra la linea di delimitazione della Zona E ed il parallelo 38° 48';	
d	9° 01'	38° 48'
e	9° 01'	38° 57'
f	9° 03'	38° 57'
g	9° 03'	38° 58'
h	9° 04'	38° 58'
i	9° 04'	39° 00'
l	9° 05'	39° 00'
m	9° 05'	39° 07'
n	9° 10'	39° 07'
o	9° 10'	39° 08'
p	9° 12'	39° 08'

Area sensibile.

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

- *Superficie richiesta*: km<sup>2</sup> 470,60.

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

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **92.**

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

Con istanza presentata il 28 giugno 2006, la Società SARAS ha chiesto la modifica dei limiti dell'istanza di prospezione convenzionalmente denominata «d5E.P-.SA», presentata in data 2 maggio 2006 e pubblicata nel B.U.I.G. Anno L – N. 6.

La nuova delimitazione del permesso richiesto è la seguente:

- *Sottofondo marino*: Golfo di Oristano e Mare Mediterraneo (Zona E).
- *Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.I.M.)*: 47.
- *Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni*:

Vertice o intersezione	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	8° 10'	39° 49'
b	8° 30'	39° 49'
c	Intersezione tra il meridiano 8° 30' e la linea di costa a bassa marea;	
d	Intersezione tra la linea di costa a bassa marea ed il parallelo 39° 38';	
e	Intersezione tra il parallelo 39° 38' e la linea di delimitazione della Zona E;	
f	Intersezione tra la linea di delimitazione della Zona E ed il meridiano 8° 10'.	

Area sensibile.

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

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

- *Superficie richiesta*: km<sup>2</sup> 629,95.

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

## ISTANZE DI PERMESSI DI RICERCA

### NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **93**.

**Istanza di permesso di ricerca «d148D.R-.CS» presentata dalla Società Consul Service (estratto).**

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

Data di presentazione dell'istanza: 28 giugno 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d148D.R-.CS».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

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

- *Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.)*: 919.

- *Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni*:

Vertice o intersezione	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	Intersezione tra la linea di costa a bassa marea ed il parallelo 40° 20';	
b	16° 52'	40° 20'
c	16° 52'	40° 18'
d	16° 50'	40° 18'
e	16° 50'	40° 09'
f	Intersezione tra il parallelo 40° 09' e la linea di costa a bassa marea	

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

- *Superficie richiesta*: km<sup>2</sup> 162,28.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 7 fuori testo.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: **94**.

**Istanza di permesso di ricerca «d61F.R-.NP» presentata dalla Società Northern Petroleum UK (estratto).**

Richiedente: Società NORTHERN PETROLEUM UK – Roma, Via E.Q. Visconti, 12-14.

Data di presentazione dell'istanza: 30 giugno 2006.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d61F.R-.NP».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

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

- *Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.)*: 921.

- *Coordinate geografiche dei vertici*:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	17° 31'	41° 23'
b	17° 38'	41° 23'
c	17° 38'	41° 20'
d	17° 40'	41° 20'
e	17° 40'	41° 16'
f	17° 43'	41° 16'
g	17° 43'	41° 13'
h	17° 46'	41° 13'
i	17° 46'	41° 12'
l	17° 54'	41° 12'
m	17° 54'	41° 09'
n	17° 51'	41° 09'
o	17° 51'	41° 05'

p	17° 48'	41° 05'
q	17° 48'	41° 07'
r	17° 30'	41° 07'
s	17° 30'	41° 08'
t	17° 26'	41° 08'
u	17° 26'	41° 20'
v	17° 31'	41° 20'

- *Superficie richiesta:* km<sup>2</sup> 733,50.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 8 fuori testo.

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

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

84	L-4	03/06	<b>BUGIA (22)</b>	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	MO-RE	197,80
85	L-4	03/06	<b>MEDOLA (25)</b>	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	BO-MO	448,80
86	L-4	03/06	<b>PALAZZO SAN GERVASIO</b>	ALEANNA RESOURCES	PUGLIA BASILICATA	BA-PZ	561,00
87	L-4	03/06	<b>PONTE DEL DIAVOLO</b>	ALEANNA RESOURCES	EMILIA ROMAGNA	FE	204,60
88	L-4	03/06	<b>TORRENTE ACQUA FREDDA (23)</b>	ALEANNA RESOURCES	BASILICATA	MT	66,24
89	L-4	03/06	<b>ABBADIA CERRETO</b>	ENI	LOMBARDIA	CR-LO	91,82
90	L-4	03/06	<b>VILLA MAZZAROSA (20)</b>	INTERGAS PIÙ	ABRUZZO	TE	13,40
91	L-5	04/06	<b>FAETO (24)</b>	PETREN	PUGLIA	FG	121,80
92	L-5	04/06	<b>BIBBIANO</b>	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	MO-PR-RE	411,90
93	L-5	04/06	<b>SALICETO</b>	TERRACON	EMILIA ROMAGNA	PC	24,34
94	L-5	04/06	<b>ZAPPOLINO (25)</b>	EDISON	EMILIA ROMAGNA	BO-MO	448,80
95	L-5	04/06	<b>COLLE DEI NIDI</b>	GAS PLUS ITALIANA, INTERGAS PIÙ, PETROREP ITALIANA	MARCHE ABRUZZO	AP-TE	83,19
96	L-5	04/06	<b>VILLA CARBONE</b>	INTERGAS PIÙ. GAS PLUS ITALIANA	ABRUZZO	TE	68,12
97	L-6	05/06	<b>MASSERIA DELLA GIOIA (24)</b>	CONSUL SERVICE	PUGLIA	FG	121,80
98	L-7	06/06	<b>MONTE GALLO</b>	GAS PLUS ITALIANA	MARCHE	AN-MC	122,10
99	L-7	06/06	<b>S. ROCCO</b>	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	ABRUZZO	CH	67,75
100	L-7	06/06	<b>S. VENERE (26)</b>	ENI, GAS PLUS ITALIANA	ABRUZZO	PE	73,12

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

#### ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE IN MARE

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

#### ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE

N.	Pubbl. BUIG	Arriv o	Denominazione istanza	Società titolare	Zona	Area kmq
1	XL-1	12/95	<b>d 146 D.R.-CN</b>	CANADA NORTHWEST ITALIANA	D - Mare Ionio	162,28
2	XL-8	07/96	<b>d 147 D.R.-AG</b>	ENI	D - Mare Ionio	993,96
3	XLII-12	11/98	<b>d 341 C.R.-PU</b>	PUMA PETROLEUM	C - Mare Mediterraneo	658,75
4	XLIII-2	01/99	<b>d 90 E.R.-PU</b>	PUMA PETROLEUM	E - Mare Tirreno	683,13
5	XLIII-5	04/99	<b>d 91 E.R.-PU</b>	PUMA PETROLEUM	E - Mare Tirreno	643,12
6	XLV-8	07/01	<b>d 342 C.R.-PU</b>	PUMA PETROLEUM	C - Mare Mediterraneo	716,70
7	XLVII-5	04/03	<b>d 345 C.R.-MF (1)</b>	MAYFAIR PETROLEUM LIMITED	C - Canale di Sicilia	267,81
8	XLVII-8	07/03	<b>d 346 C.R.-EA (1)</b>	ENI - EDISON	C - Canale di Sicilia	267,81
9	XLVII-12	11/03	<b>d 347 C.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	C - Canale di Sicilia	391,49
10	XLVIII-3	02/04	<b>d 21 G.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	712,50
11	XLVIII-5	04/04	<b>d 57 F.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	F e D - Mare Adriatico	734,50
12	XLVIII-6	05/04	<b>d 58 F.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	F e D - Mare Adriatico	734,64
13	XLVIII-9	08/04	<b>d 348 C.R.-NP</b>	VEGA OIL	C - Canale di Sicilia	336,98
14	XLIX--3	02/05	<b>d 22 G.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	G - Canale di Sicilia	743,09



15	XLIX--5	04/05	<b>d 59 F.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	F - Mare Ionio	730,75
16	XLIX-6	05/05	<b>d 23 G.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	C e G - Canale di Sicilia	743,81
17	XLIX-6	05/05	<b>d 24 G.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	C e G - Canale di Sicilia	726,90
18	L-1	12/05	<b>d 349 C.R.-MD</b>	MEDOIL	C - Canale di Sicilia	366,25
19	L-1	12/05	<b>d 350 C.R.-MD</b>	MEDOIL	C - Canale di Sicilia	589,69
20	L-4	03/06	<b>d 60 F.R.-NP</b>	NORTHERN PETROLEUM	F - Mare Adriatico	741,80
21	L-7	06/06	<b>d 148 D.R.-CS</b>	CONSUL SERVICE	D – Mare Adriatico – Golfo di Taranto	162,28
22	L-7	06/06	<b>d 61 F.R.-NP</b>	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	<b>AGOSTA</b>	ENI	EMILIA ROMAGNA	FE	26,93
2	XLIX-5	04/05	<b>ABBADESSE</b>	GROVE ENERGY	EMILIA ROMAGNA	RA	14,70
3	XLIX-6	05/05	<b>CAPPARUCCIA</b>	ENI, EDISON	MARCHE	AP	59,55
4	L-6	05/06	<b>SILLARO</b>	NORTHSUN ITALIA, PO VALLEY OPERATIONS PTY	EMILIA ROMAGNA	BO	7,37
5	L-7	06/06	<b>AGLAVIZZA</b>	JKX ITALIA	ABRUZZO	CH	7,32

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	<b>d 26 B.C.-AG</b>	AGIP	B - Mare Adriatico	58,48
2	XXXIX-3	02/95	<b>d 23 A.C.-AG</b>	AGIP	A - Mare Adriatico	58,32
3	XLI-1	12/96	<b>d 1 G.C.-AG</b>	AGIP, EDISON GAS	G - Canale di Sicilia	171,70
4	XLI-4	03/97	<b>d 35 A.C.-AG</b>	AGIP, ELF IDR. ITAL., PETR. IT. SPI	A - Mare Adriatico	144,17
5	XLV-1	12/00	<b>d 36 A.C.-AG</b>	ENI	A - Mare Adriatico	147,30
6	XLV-3	02/01	<b>d 37 A.C.-AG</b>	ENI	A - Mare Adriatico	73,56
7	L-3	02/06	<b>d 38 A.C.-AG</b>	ENI, EDISON	A - Mare Adriatico	54,26

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

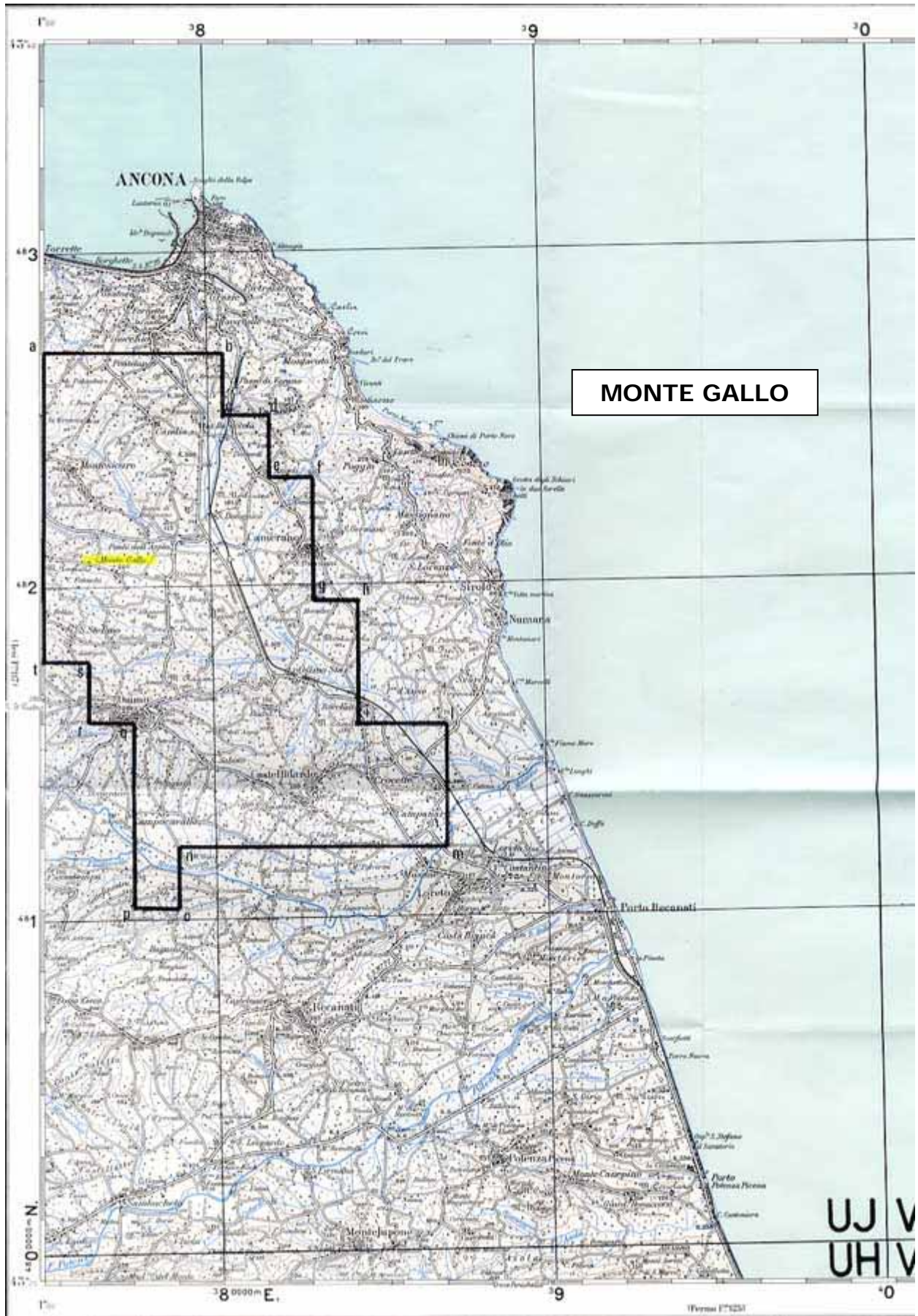
### ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO

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

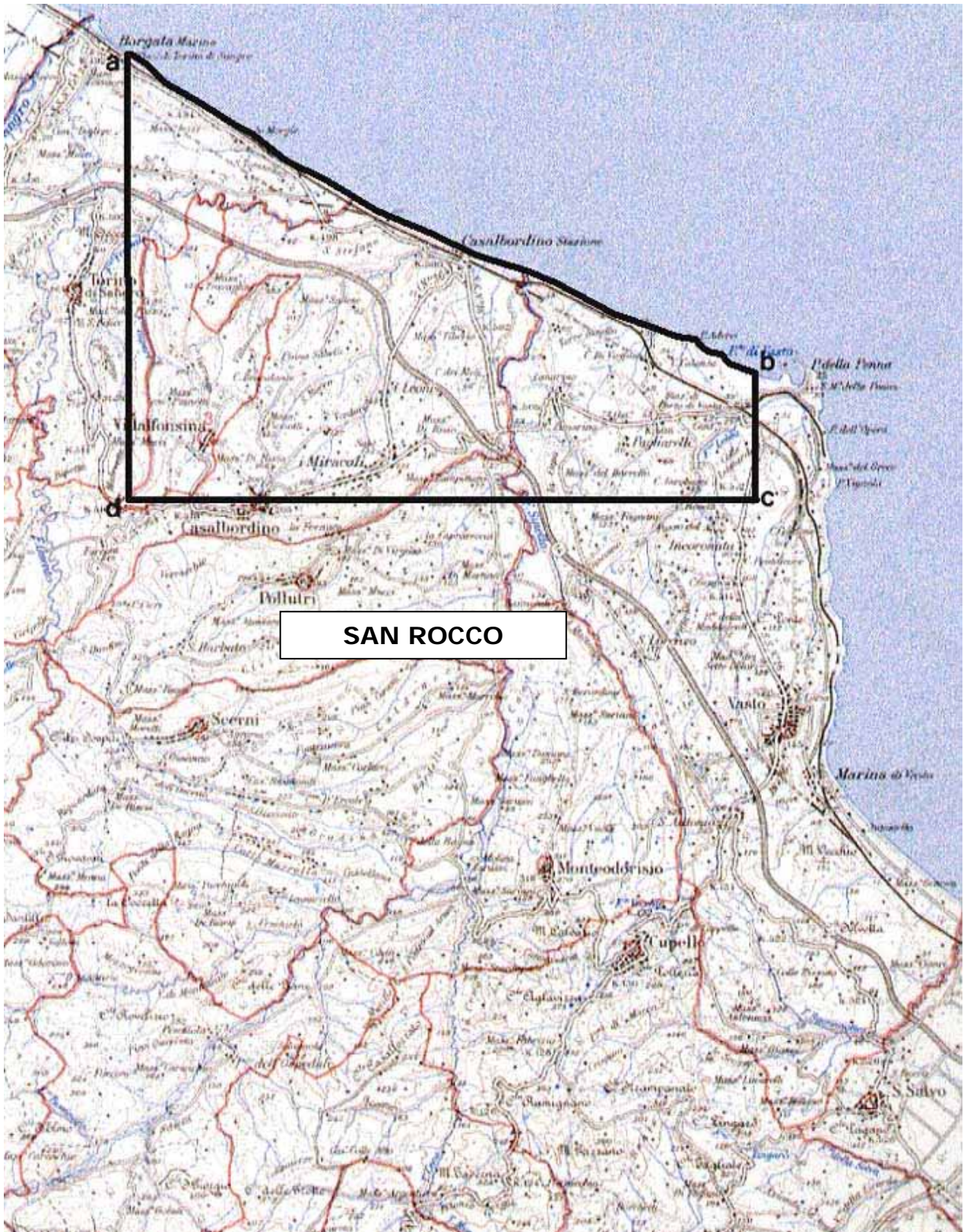
7	XLVI-9	08/02	<b>COTIGNOLA (2)</b>	Confservizi International Srl	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
8	XLVI-9	08/02	<b>COTIGNOLA (2)</b>	CPL CONCORDIA Srl e ITALCOGIM SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
9	XLVI-9	08/02	<b>COTIGNOLA (2)</b>	ENEL FTL SpA	EMILIA ROMAGNA	RA	22,14
10	XLVI-9	08/02	<b>CUGNO LE MACINE (3)</b>	CPL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

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

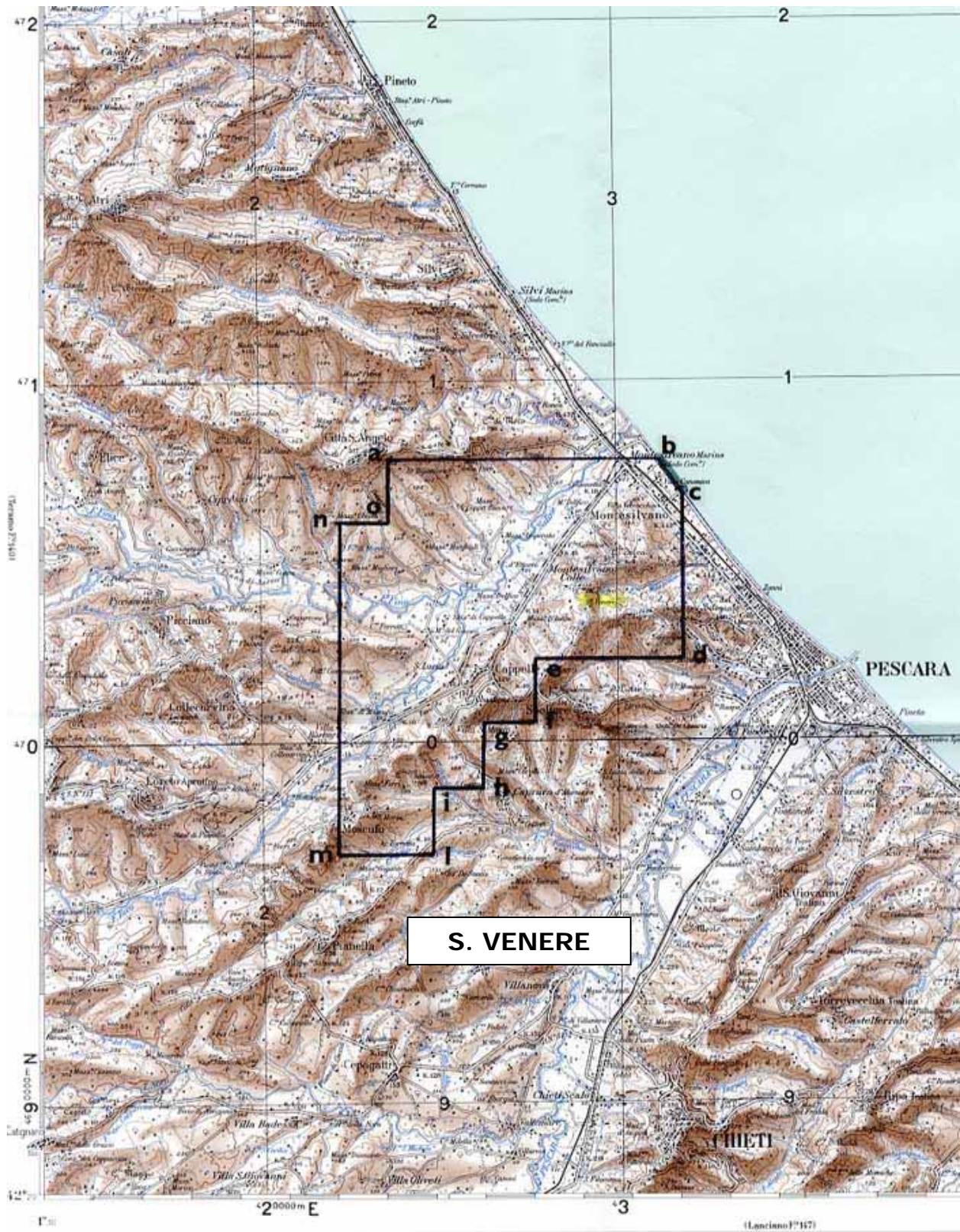
**PIANI TOPOGRAFICI**  
ALLEGATI ALLE ISTANZE ED AI DECRETI PUBBLICATI  
NEL PRESENTE BOLLETTINO



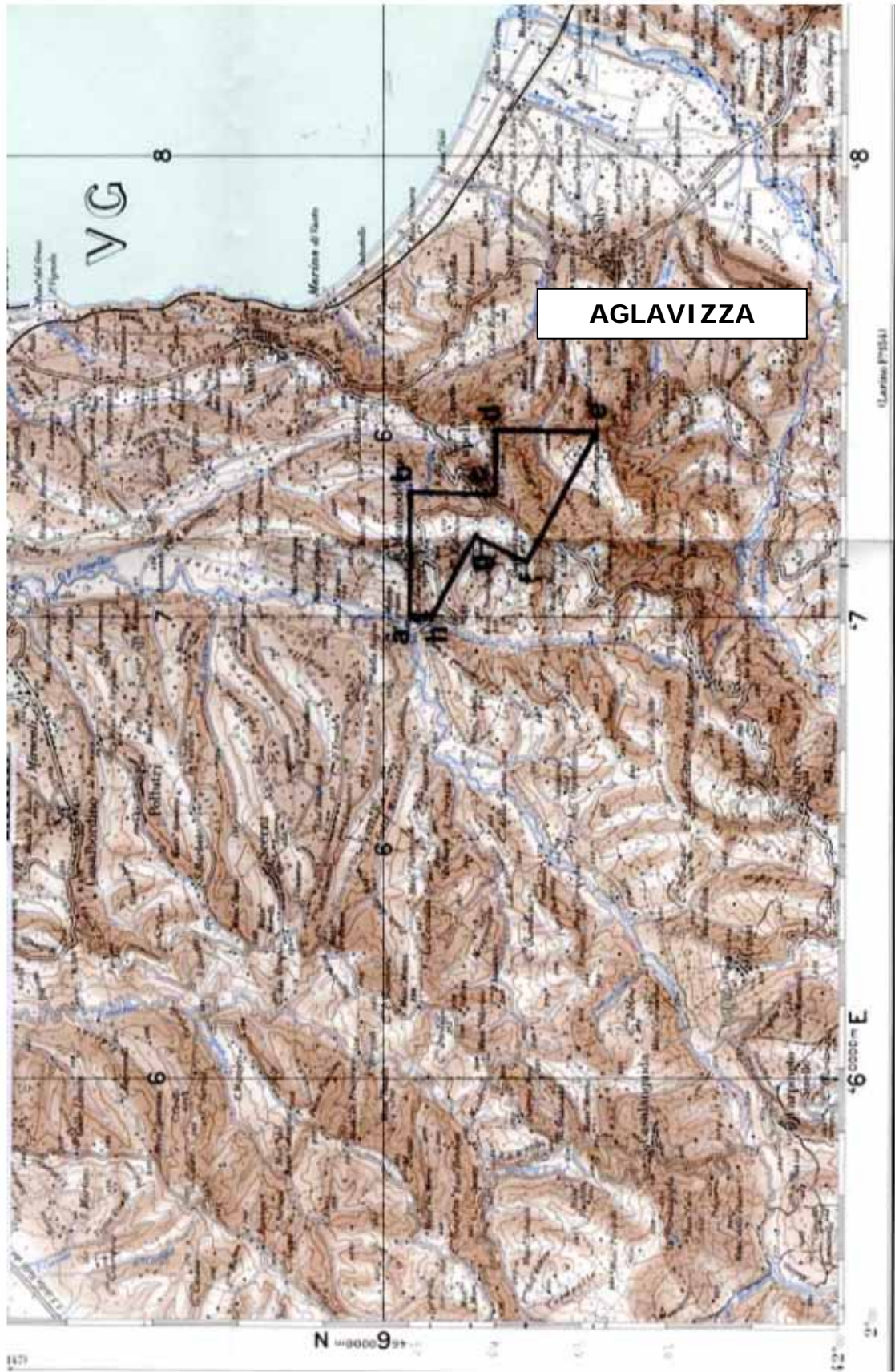
TAV. 1 – Istanza di permesso di ricerca MONTE GALLO



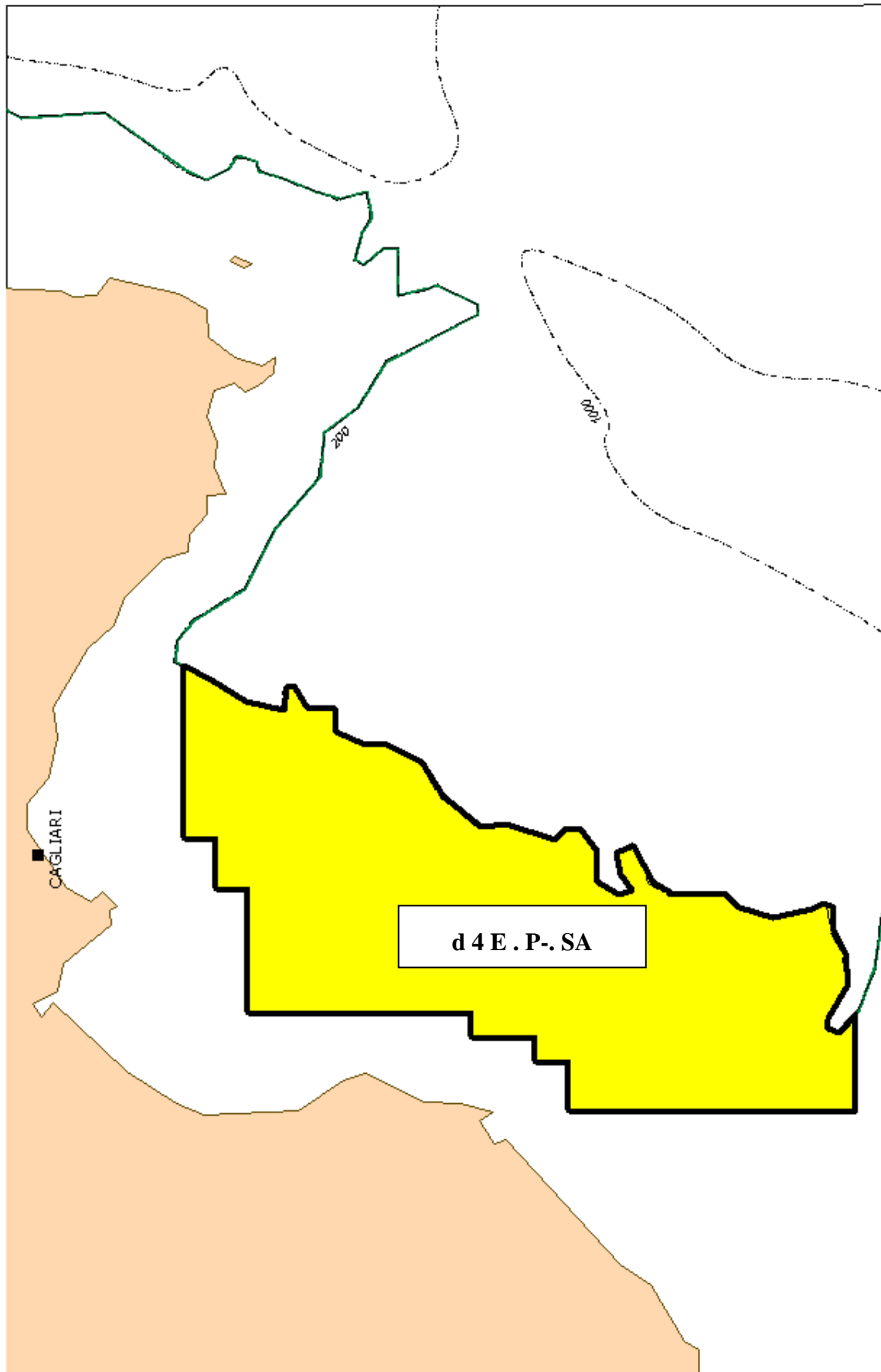
TAV. 2 – Istanza di permesso di ricerca SAN ROCCO



TAV. 3 – Istanza di permesso di ricerca S. VENERE

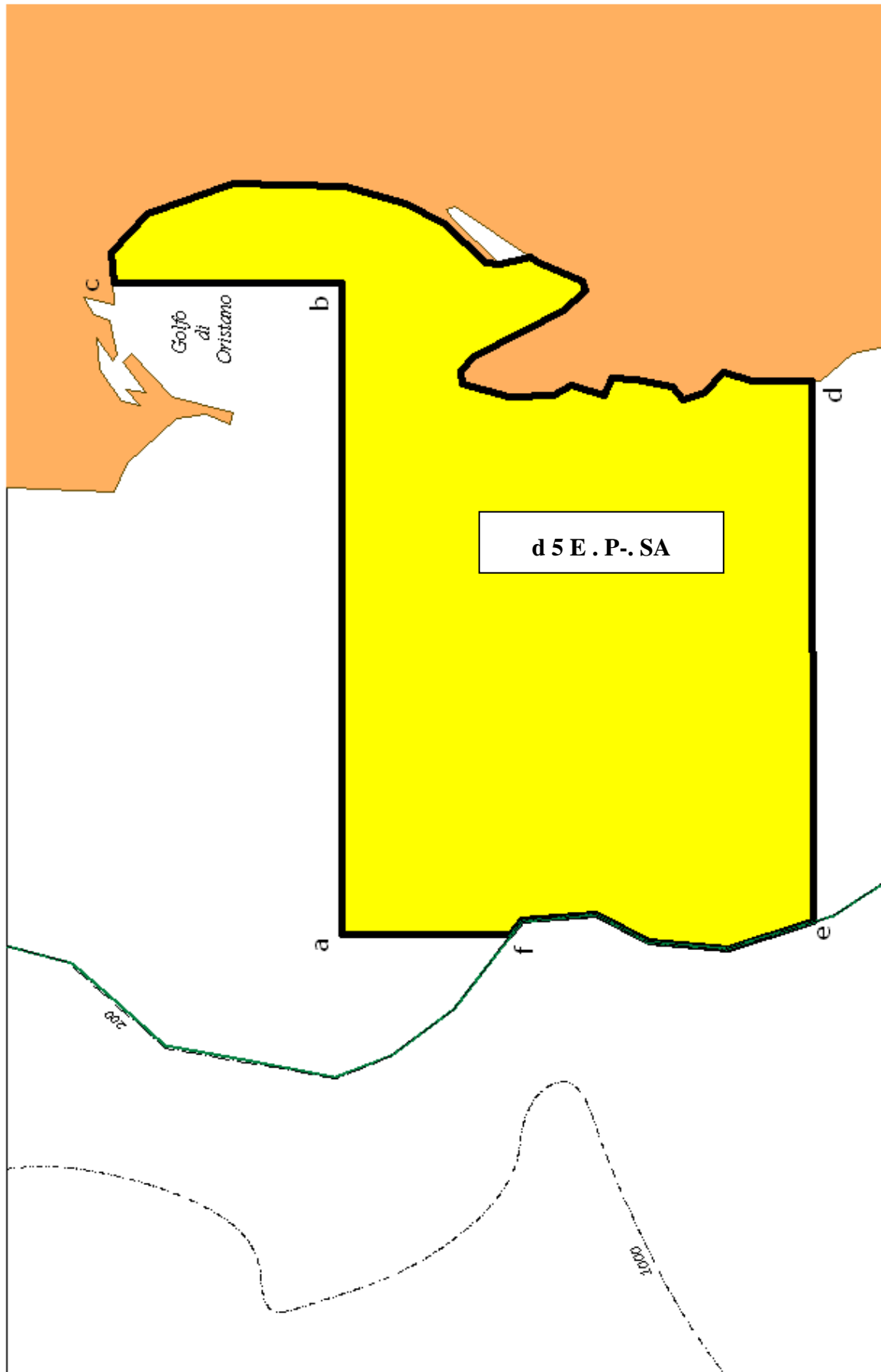


TAV. 4 – Istanza di permesso di ricerca AGLAVIZZA

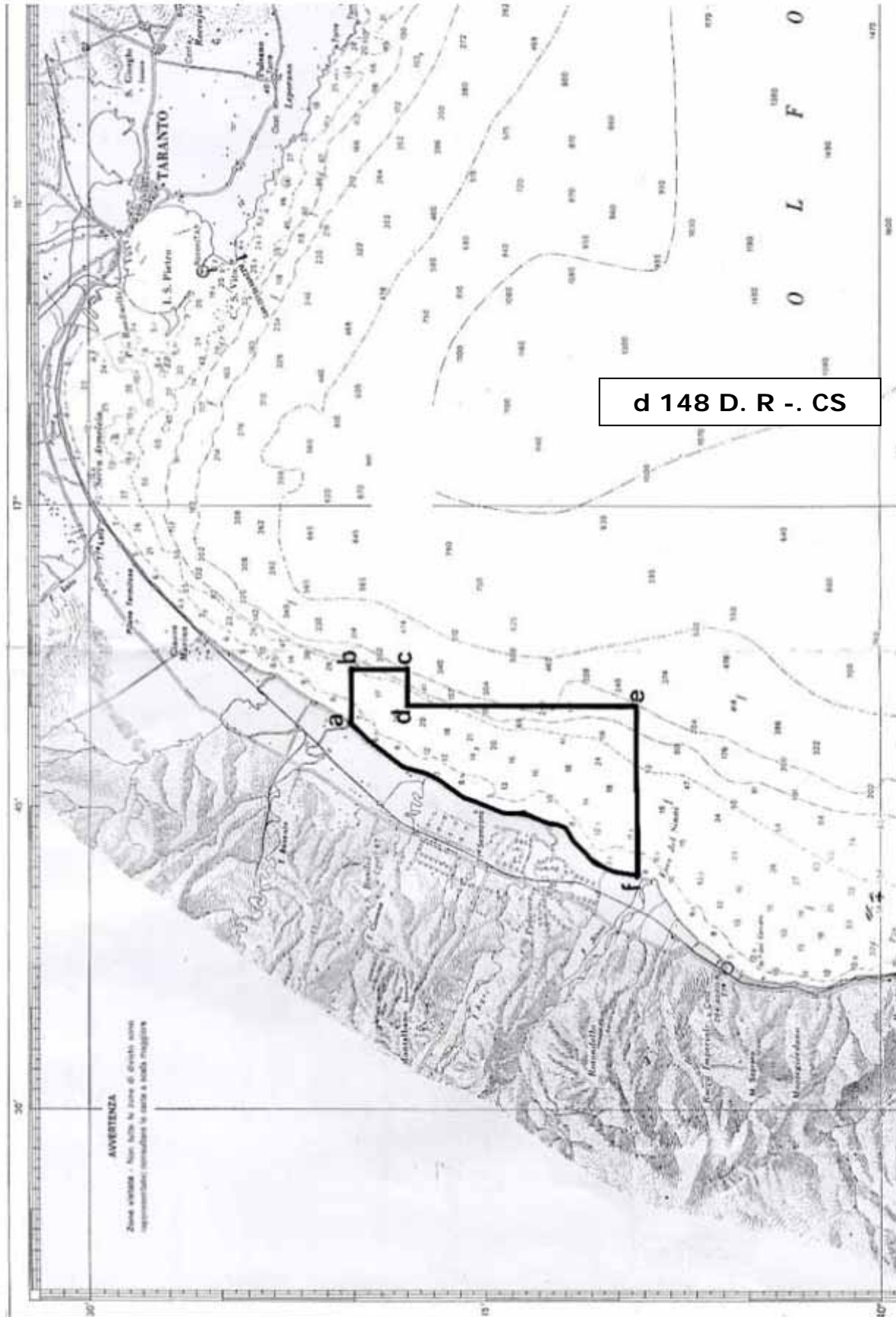


TAV. 5 – Istanza di permesso di prospezione d 4 E . P . .SA



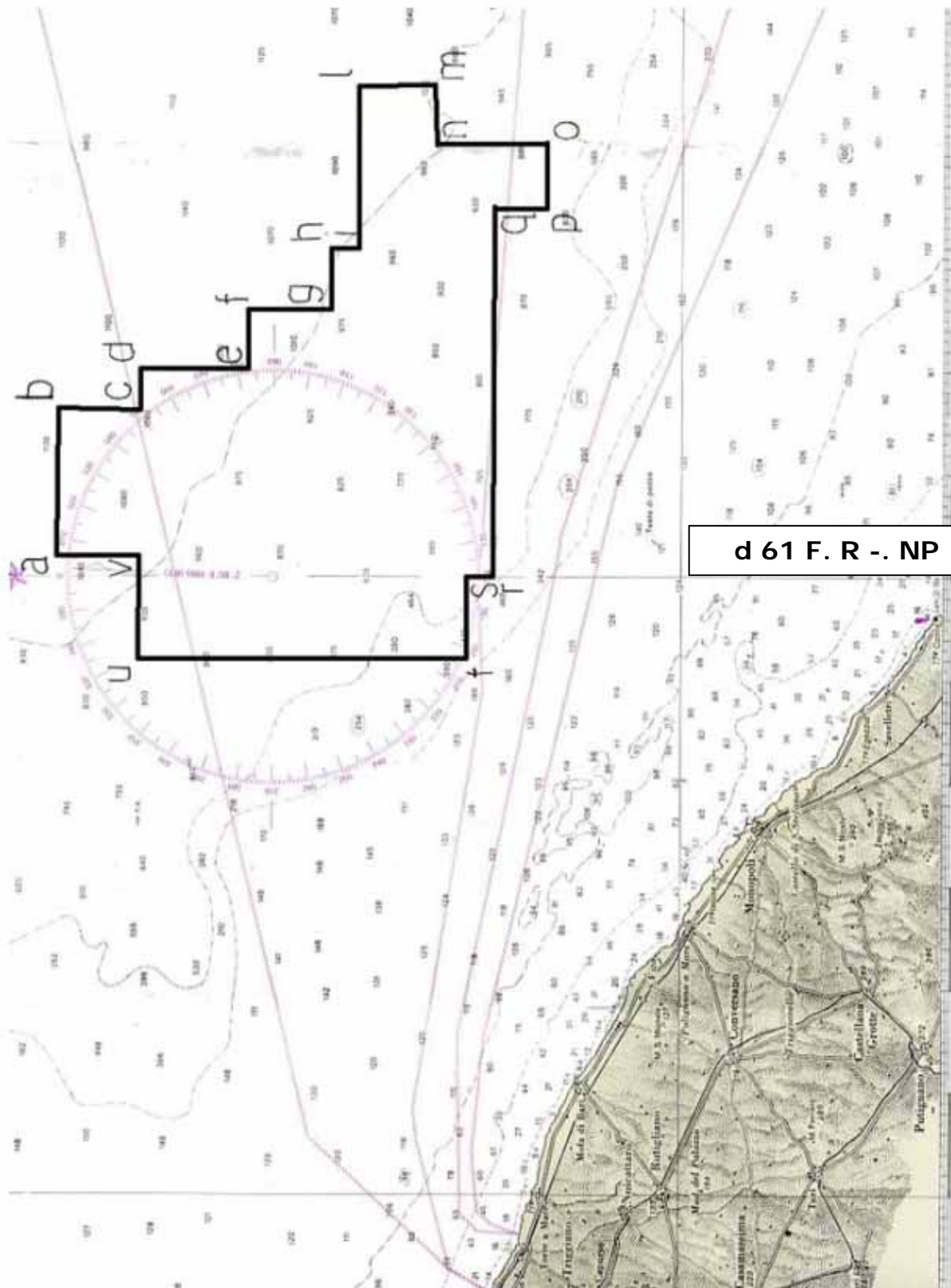


**TAV. 6** – Istanza di permesso di prospezione d 5 E. P - .SA



d 148 D. R - . CS

TAV. 7 – Istanza di permesso di ricerca d 148 D. R - . CS



TAV. 8 – Istanza di permesso di ricerca d 61 F. R. - NP