



MINISTERO DELLO SVILUPPO ECONOMICO  
DIPARTIMENTO PER L'ENERGIA  
DIREZIONE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

---

Anno LVI - N. 11

30 Novembre 2012

# BOLLETTINO UFFICIALE DEGLI IDROCARBURI E DELLE GEORISORSE



MINISTERO DELLO SVILUPPO ECONOMICO  
DIPARTIMENTO PER L'ENERGIA  
DIREZIONE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

---

Anno LVI - N. 11

30 Novembre 2012

# BOLLETTINO UFFICIALE DEGLI IDROCARBURI E DELLE GEORISORSE

Direttore responsabile: OMBRETTA COPPI  
Redazione: NICOLA SANTOCCHI - ANNA LIGATO - ANTONELLA ORLANDI -  
MARIA PIA PELLEGRINI

---

## SOMMARIO

AVVERTENZE .....	6
INDIRIZZI .....	7

### ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA

#### PERMESSI DI RICERCA

##### ISTANZE DI RIPERIMETRAZIONE

Istanza di ripermetroazione dell'area del permesso di ricerca «SETTECERRI» presentata dalla Società Adricatica Idrocarburi S.p.a. (r.u.) .....	8
--	---

##### ISTANZE RELATIVE ALLA TITOLARITÀ

Istanza di cessione quote del permesso di ricerca «LONGASTRINO» presentata dalla Società Northern Petroleum (UK) Limited. ....	9
--	---

##### ISTANZE DI PROROGA

Istanza di proroga del permesso di ricerca «MONTEMARCIANO» presentata dalla Società Apennine Energy S.r.l. (r.u.) .....	9
---	---

##### ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

Istanza di sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca «BARDONE» presentata dalla Società Gas Plus Italiana S.r.l. (r.u.) .....	10
Istanza di sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca «CARISIO» presentata dalla Società ENI S.p.a. (r.u.) .....	10

##### DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

Ripresa del decorso del temporale del permesso di ricerca «CIVITA» della Società Medoiligas Civita Ltd. ....	10
--	----

#### CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

##### DECRETI DI REVOCA

Revoca della concessione di coltivazione «RAPAGNANO» della Società ENI S.p.a. ....	12
--	----

##### DECRETI DI CONFERIMENTO

Conferimento della concessione di giacimento marginale «RAPAGNANO» alla Società Apennine Energy S.r.l. ....	14
---	----

### ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

#### ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA

##### ISTANZE DI RIAPERTURA DEL PROCEDIMENTO

Istanza di riapertura del procedimento relativo all'istanza di permesso di ricerca «d 148 D.R.-CS» presentata dalla Società Apennine Energy S.r.l. ....	18
Istanza di riapertura del procedimento relativo all'istanza di permesso di ricerca «d 150 D.R.-CS» presentata dalla Società Apennine Energy S.r.l. ....	18

##### ISTANZE DI RIPERIMETRAZIONE

Istanza di ripermetroazione dell'area dell'istanza di permesso di ricerca «d 25 G.R.-NP» presentata dalla Società Northern Petroleum (UK) Limited. ....	19
---	----

#### CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

##### ISTANZE DI PROROGA

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «A.C 7.AS» della Società E.N.I. S.p.A. ....	20
--	----

### GEOTERMIA

#### Regione Toscana

##### ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA

Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato «LA GUARDIOLA» in territorio delle province di Pisa e Firenze presentato dalla Ravano Green Power S.r.l. ....	21
Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato «TORRINIERI» in territorio della provincia di Siena presentato dalla Società Iterna S.r.l. ....	21

### DECRETI DI CONFERIMENTO

Conferimento del permesso di ricerca per risorse geotermiche «LE CASCINELLE» alla Società Sorgenia Geothermal S.r.l.....	22
Conferimento del permesso di ricerca per risorse geotermiche «BAGNOLO» alla Società Tosco Geo S.r.l. ....	25
Conferimento del permesso di ricerca per risorse geotermiche «CELLE SUL RIGO» alla Società Sorgenia Geothermal S.r.l.....	27
<b>Conferimento del permesso di ricerca per risorse geotermiche «CASTIGLIONE D'ORCIA» alla Società Tosco Geo S.r.l.....</b>	<b>30</b>
Conferimento del permesso di ricerca per risorse geotermiche «GERFALCO» alla Società Geoenergy S.r.l. ....	32
Conferimento del permesso di ricerca per risorse geotermiche «GUARDISTALLO» alla Società Geothermics Italy S.r.l. ....	34
Conferimento del permesso di ricerca per risorse geotermiche «PECCIOLI» alla Società Iterna S.r.l. ....	37
Conferimento del permesso di ricerca per risorse geotermiche «ROSIGNANO» alla Società Iterna S.r.l. ....	39
Conferimento del permesso di ricerca per risorse geotermiche «PERETA» alla Società Futuro Energia S.r.l.....	41
Conferimento del permesso di ricerca per risorse geotermiche «MONTALCINO» alla Società GeSto Italia S.r.l.....	44

### RIEPILOGO TITOLI SCADUTI

Situazioni per le quali è in corso di accertamento la disponibilità dell'area a seguito del ripristino ambientale. Aggiornamento al 30 novembre 2012 .....	47
--	----

### LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

#### LEGGI E DECRETI

Decreto Ministeriale 23 novembre 2012 - Contenimento di consumi di gas per l'anno termico 2012/2013.....	48
Decreto Ministeriale 23 novembre 2012 - Contributo al contenimento dei consumi di gas da parte del settore termoelettrico nelle situazioni di emergenza per l'anno termico 2012/2013. ....	51

### PIANI TOPOGRAFICI

TAV. 1 - Permesso di ricerca «SETTECERRI» .....	55
TAV. 2 - Concessione di coltivazione di giacimento marginale «RAPAGNANO» .....	56
TAV. 3 - Istanza di permesso di ricerca «d.148 D.R.CS» .....	57
TAV. 4 - Istanza di permesso di ricerca «d.150 D.R.CS» .....	58
TAV. 5 - Istanza di permesso di ricerca «d. 25 G.R.NP» .....	59
TAV. 6 - Istanza di permesso di ricerca di risorse geotermiche «LA GUARDIOLA» .....	60
TAV. 7 - Istanza di permesso di ricerca di risorse geotermiche «TORRINIERI» .....	61
TAV. 8 - Permesso di ricerca di risorse geotermiche «LE CASCINELLE» .....	62
TAV. 9 - Permesso di ricerca di risorse geotermiche «BAGNOLO» .....	63
TAV. 10 - Permesso di ricerca di risorse geotermiche «CELLE SUL RIGO» .....	64
TAV. 11 - <b>Permesso di ricerca di risorse geotermiche «CASTIGLIONE D'ORCIA»</b> .....	<b>65</b>
TAV. 12 - Permesso di ricerca di risorse geotermiche «GERFALCO» .....	66
TAV. 13 - Permesso di ricerca di risorse geotermiche «GUARDISTALLO» .....	67
TAV. 14 - Permesso di ricerca di risorse geotermiche «PECCIOLI» .....	68
TAV. 15 - Permesso di ricerca di risorse geotermiche «ROSIGNANO» .....	69
TAV. 16 - Permesso di ricerca di risorse geotermiche «PERETA» .....	70
TAV. 17 - Permesso di ricerca di risorse geotermiche «MONTALCINO» .....	71

### ELENCHI

ELENCO DELLE ISTANZE.....	73
ELENCO DEI TITOLI VIGENTI .....	91

**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 delle Georisorse* 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
L	1	31 gennaio 2006	1	15	LIII	7	31 luglio 2009	73	92
L	2	28 febbraio 2006	16	34	LIII	8	31 agosto 2009	93	116
L	3	31 marzo 2006	35	43	LIII	9	30 settembre 2009	117	124
L	4	30 aprile 2006	44	61	LIII	10	31 ottobre 2009	125	139
L	5	31 maggio 2006	62	71	LIII	11	30 novembre 2009	140	154
L	6	30 giugno 2006	72	81	LIII	12	31 dicembre 2009	155	167
L	7	31 luglio 2006	82	94					
L	8	31 agosto 2006	95	113	LIV	1	31 gennaio 2010	1	21
L	9	30 settembre 2006	114	124	LIV	2	28 febbraio 2010	22	45
L	10	31 ottobre 2006	125	134	LIV	3	31 marzo 2010	46	72
L	11	30 novembre 2006	135	152	LIV	4	30 aprile 2010	73	101
L	12	31 dicembre 2006	153	168	LIV	5	31 maggio 2010	102	119
					LIV	6	30 giugno 2010	120	130
LI	1	31 gennaio 2007	1	10	LIV	7	31 luglio 2010	131	151
LI	2	28 febbraio 2007	11	22	LIV	8	31 agosto 2010	152	161
LI	3	31 marzo 2007	23	32	LIV	9	30 settembre 2010	162	167
LI	4	30 aprile 2007	33	51	LIV	10	31 ottobre 2010	168	177
LI	5	31 maggio 2007	52	62	LIV	11	30 novembre	178	192
LI	6	30 giugno 2007	63	64	LIV	12	31 dicembre	193	230
LI	7	31 luglio 2007	65	75					
LI	8	31 agosto 2007	76	88	LV	1	31 gennaio 2011	1	22
LI	9	30 settembre 2007	89	98	LV	2	28 febbraio 2011	23	39
LI	10	31 ottobre 2007	99	117	LV	3	31 marzo 2011	40	58
LI	11	30 novembre 2007	118	140	LV	4	30 aprile 2011	59	84
LI	12	31 dicembre 2007	141	151	LV	5	31 maggio 2011	85	104
					LV	6	30 giugno 2011	105	129
LII	1	31 gennaio 2008	1	11	LV	7	31 luglio 2011	130	147
LII	2	29 febbraio 2008	12	20	LV	8	31 agosto 2011	148	161
LII	3	31 marzo 2008	21	38	LV	9	30 settembre 2011	162	176
LII	4	30 aprile 2008	39	53	LV	10	31 ottobre 2011	177	189
LII	5	31 maggio 2008	54	66	LV	11	30 novembre 2011	190	205
LII	6	30 giugno 2008	67	82	LV	12	31 dicembre 2011	206	213
LII	7	31 luglio 2008	83	134					
LII	8	31 agosto 2008	135	145	LVI	1	31 gennaio 2012	1	23
LII	9	30 settembre 2008	146	156	LVI	2	29 febbraio 2012	24	45
LII	10	31 ottobre 2008	157	173	LVI	3	31 marzo 2012	46	64
LII	11	30 novembre 2008	174	191	LVI	4	30 aprile 2012	65	95
LII	12	31 dicembre 2008	192	204	LVI	5	31 maggio 2012	96	107
					LVI	6	30 giugno 2012	108	120
LIII	1	31 gennaio 2009	1	7	LVI	7	31 luglio 2012	121	144
LIII	2	28 febbraio 2009	8	20	LVI	8	31 agosto 2012	145	156
LIII	3	31 marzo 2009	21	33	LVI	9	30 settembre 2012	157	174
LIII	4	30 aprile 2009	34	50	LVI	10	31 ottobre 2012	175	196
LIII	5	31 maggio 2009	51	66	LVI	11	30 novembre 2012	197	223
LIII	6	30 giugno 2009	67	72					

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 le georisorse - Roma, Via Molise, 2 (C.A.P. 00187).

Il *B.U.I.G.* è pubblicato sul sito internet del Ministero dello sviluppo economico - Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche all'indirizzo <http://unmig.sviluppoeconomico.gov.it/unmig/buig/mbuig.asp> entro il giorno 5 del mese successivo alla data del Bollettino stesso.

**INDIRIZZI**

MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO  
**Dipartimento per l'Energia**

DIREZIONE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

- Divisioni I - VI - VII e VIII - Via Molise, 2 - 00187 Roma - tel. 06 47052859 - fax 06 47887802
- Divisione V - Via Bosio, 15 - 00161 Roma - tel. 06 4880167 - fax. 06 4824723

Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse

- Divisione II - Via Zamboni, 1 - 40125 Bologna - tel. 051 234326 - fax 051 228927
- Divisione III - Viale Boston, 25 - 00144 Roma - tel. 06 59932750 - fax 06 59932761
- Divisione IV - Piazza Giovanni Bovio, 22 - 80133 Napoli - tel. 081 5510049 - fax 081 5519460

DIREZIONE GENERALE PER LA SICUREZZA DELL'APPROVVIGIONAMENTO E LE INFRASTRUTTURE ENERGETICHE  
Via Molise, 2 - 00187 Roma - tel. 06 47052796 - fax 06 47052036

## ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA

### PERMESSI DI RICERCA

#### ISTANZE DI RIPERIMETRAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 197.

**Istanza di ripermimetrazione dell'area del permesso di ricerca «SETTECERRI» presentata dalla Società Adricatica Idrocarburi S.p.a. (r.u.).**  
(estratto).

Richiedente: Adriatica Idrocarburi S.p.a. con sede in San Giovanni Teatino (CH), Via Aterno, 157 (c.a.p. 66020).

Data di presentazione dell'istanza: 5 novembre 2012.

Denominazione convenzionale del permesso di ricerca: «SETTECERRI».

Ubicazione ed estensione attuale:

- Regioni: Abruzzo - Marche - Lazio.

- Province: Teramo - Ascoli Piceno - Rieti.

- Superficie originaria pubblicata nel BUIG Anno XLI-10: km<sup>2</sup> 882,17.

Nuova delimitazione del permesso di ricerca per effetto della ripermimetrazione:

- Regioni: Abruzzo - Marche.

- Province: Teramo - Ascoli Piceno.

- Comuni: Ascoli Piceno, Castel di Lama, Maltignano, Folignano, Sant'Egidio alla Vibrata, Civitella del Tronto, Campi, Bellante, Teramo, Castell'Alto, Canzano, Torricella Sicura, Cortino, Montorio al Vomano, Tossicia, Colledara, Basciano, Penna Sant'Andrea, Cermignano, Cellino Attanasio.

- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 419,20.

- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.G.M.): 133/134 - 140.

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Monte Mario	Latitudine N
a	1°08',	42°52',
b	1°15',	42°52',
c	1°15',	42°49',
d	1°14',	42°49',
e	1°14',	42°48',
f	1°13',	42°48',
g	1°13',	42°46',
h	1°20',	42°46',
i	1°20',	42°44',
l	1°19',	42°44',
m	1°19',	42°43',
n	1°21',	42°43',
o	1°21',	42°39',
p	1°22',	42°39',
q	1°22',	42°36',
r	1°23',	42°36',
s	1°23',	42°35',
t	1°15',	42°35',
u	1°15',	42°34',
v	1°10',	42°34',
z	1°10',	42°35',

a'	1°07',	42°35',
b'	1°07',	42°40',
c'	1°08',	42°40',
d'	1°08',	42°41',
e'	1°10',	42°41',
f'	1°10',	42°42',
g'	1°12',	42°42',
h'	1°12',	42°46',
i'	1°11',	42°46',
l'	1°11',	42°47',
m'	1°10',	42°47',
n'	1°10',	42°48',
o'	1°09',	42°48',
p'	1°09',	42°50',
q'	1°08',	42°50',

- Riproduzione del piano topografico del permesso di ricerca: tavola fuori testo n. 1

### ISTANZE RELATIVE ALLA TITOLARITÀ

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 198.

#### **Istanza di cessione quote del permesso di ricerca «LONGASTRINO» presentata dalla Società Northern Petroleum (UK) Limited.**

(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 24 ottobre 2011, la Società Northern Petroleum (UK) Limited, titolare del permesso di ricerca convenzionalmente denominato «LONGASTRINO», (v. elenco dei permessi di ricerca, n. 540 di riferimento), ha chiesto l'autorizzazione alla cessione di quote di titolarità alla società Orca Exploration Longastrino S.r.l.

A seguito di tale cessione le quote di titolarità del permesso di ricerca saranno le seguenti:

- Società Northern Petroleum (UK) Limited: 30%;
- Società Orca Exploration Longastrino S.r.l.: 70%.

La società Northern Petroleum (UK) Limited ha chiesto CONTENSTUALMENTE di rimanere rappresentante unica delle contitolari nei rapporti con l'Amministrazione.

### ISTANZE DI PROROGA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 199.

#### **Istanza di proroga del permesso di ricerca «MONTEMARCIANO» presentata dalla Società Apennine Energy S.r.l. (r.u.).**

(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 28 dicembre 2011, la Società Apennine Energy S.r.l., rappresentante unica del permesso di ricerca ubicato nella provincia di Ancona, convenzionalmente denominato «MONTEMARCIANO» (v. elenco dei permessi di ricerca, n. 541 di riferimento), ha chiesto la prima proroga del permesso stesso.

## ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 200.

### **Istanza di sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca «BARDONE» presentata dalla Società Gas Plus Italiana S.r.l. (r.u.).**

(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 15 novembre 2012, la Società Gas Plus Italiana S.r.l., rappresentante unica del permesso di ricerca ubicato nella provincia di Parma, convenzionalmente denominato «BARDONE» (v. elenco dei permessi di ricerca, n. 546 di riferimento), ha chiesto la sospensione del decorso temporale del permesso stesso.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 201 .

### **Istanza di sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca «CARISIO» presentata dalla Società ENI S.p.a. (r.u.).**

(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 19 novembre 2012, la Società ENI S.p.a., rappresentante unica del permesso di ricerca ubicato nelle province di Vercelli, Biella e Novara, convenzionalmente denominato «CARISIO» (v. elenco dei permessi di ricerca, n. 543 di riferimento), ha chiesto la sospensione del decorso temporale del permesso stesso.

## DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 202.

DECRETO MINISTERIALE 8 novembre 2012.

### **Ripresa del decorso del temporale del permesso di ricerca «CIVITA» della Società Medoigas Civita Ltd.**

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

VISTA la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

VISTA la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e modificazioni alla legge 11 gennaio 1957, n. 6 sulla ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

VISTA la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Norme per l'attuazione del nuovo Piano energetico nazionale: aspetti istituzionali, centrali idroelettriche ed elettrodotti, idrocarburi e geotermia, autoproduzione e disposizioni fiscali";

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

VISTA la legge 20 agosto 2004, n. 239 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Riordino del settore energetico, nonché delega al governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia";

VISTO il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "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 del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico";

VISTO il decreto ministeriale 4 marzo 2011 recante "Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare e nel piattaforma continentale";

VISTO il decreto direttoriale 22 marzo 2011 recante "Procedure operative di attuazione del decreto ministeriale 3 marzo 2011 e modalità di svolgimento delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi e dei relativi controlli ai sensi dell'articolo 15, comma 5, del decreto ministeriale 4 marzo 2011";

VISTO il D.M. 22 aprile 1999, con il quale alla Società ENI S.p.A. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «CIVITA», in territorio delle province di Chieti e Campobasso;

VISTO il D.M. 21 marzo 2002, con il quale il permesso in questione è stato intestato alle Società ENI S.p.A. e JXK Italia Ltd, con quote rispettivamente del 70% e del 30%, rappresentate dalla prima;

VISTO il D.M. 20 novembre 2007, con il quale è stata accordata la prima proroga di vigenza triennale e contestualmente l'intera titolarità del permesso è stata intestata alla Società JKX Italia Ltd;

VISTO il D.M. 19 giugno 2008, con il quale la titolarità del permesso «CIVITA» è stata intestata dalla JKX Italia Ltd alla Società Medoilgas Civita Ltd, a seguito dell'avvenuta modifica della denominazione sociale;

VISTO il D.M. 9 luglio 2008, con il quale il decorso temporale del permesso è stato sospeso dal 12 febbraio 2006 sino al pronunciamento della verifica di compatibilità ambientale per il pozzo esplorativo "Civita Nord 1";

VISTA la nota prot. 10216/VIA 69087 del 13 dicembre 2011 con la quale la Regione Abruzzo comunicava alla Società titolare del permesso che con il Giudizio n. 1900 del 1° dicembre 2011 si esprimeva parere di Archiviazione della Verifica di Assoggettabilità Ambientale per il pozzo esplorativo "Civita Nord 1";

CONSIDERATO che nel frattempo, l'ubicazione di superficie del pozzo esplorativo è stata modificata rispetto al pozzo denominato "Civita Nord 1" e con essa la sua denominazione, che è diventata "Santa Liberata 1 Dir", rimanendo invariato l'obiettivo minerario a gas individuato nel sottosuolo;

CONSIDERATO che la Società Medoilgas Civita Ltd ha attivato la procedura di Valutazione di Impatto Ambientale presso la Regione Abruzzo per la perforazione del pozzo esplorativo "Santa Liberata 1 Dir" in data 10 luglio 2012;

CONSIDERATO che la Società ha presentato istanza di perforazione presso la Div. III Sezione UNMIG di Roma in data 10 agosto 2012;

VISTA la nota ministeriale 10 settembre 2012 prot. n. 0017562 la Div. III - Sezione UNMIG di Roma ha comunicato il non accoglimento dell'istanza di perforazione in considerazione del fatto che il decorso temporale del titolo è sospeso;

VISTA l'istanza in data 25 settembre 2012, pervenuta a questo Ufficio in data 3 ottobre 2012 prot. n. 0019202 della Società Medoilgas Civita Ltd con la quale è stata chiesta la riapertura del decorso temporale del permesso "CIVITA";

RITENUTO di dover procedere al ripristino del decorso temporale;

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

##### Art. 1. (Ripristino decorso temporale)

1.- Ai sensi del combinato disposto dell'art. 6, comma 10, della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e s.m.i. e dell'art. 17, comma 9 del D.D. 22 marzo 2011, la sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «CIVITA» in territorio delle provincie di Chieti e Campobasso di cui è titolare la Società MEDOILGAS CIVITA LTD (c.f. n. 08344911006), con sede in Londra Southampton Buildings WC2A 1AP e Sede secondaria in Roma, Via Cornelia, 498 (c.a.p. 00166), accordata con il D.M. 9 luglio 2008, con decorrenza 12 febbraio 2006, nelle premesse citate, ha termine alla data del 13 dicembre 2011. Di conseguenza la vigenza del permesso stesso verrà a scadere il 21 febbraio 2014.

##### Art. 2 (Pagamento Canone)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 6, comma 10, della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e s.m.i. e dell'art. 17, comma 9 del D.D. 22 marzo 2011 riprende l'obbligo della corresponsione del canone annuo anticipato, salvo quanto eventualmente corrisposto.

##### Art. 3 (Ricorso)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società Medoilgas Civita Ltd tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Abruzzo.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero il ricorso straordinario al Presidente della Repubblica, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24 novembre 1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 8 novembre 2012

*Il Direttore generale:* TERLIZZESE

## CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

### DECRETI DI REVOCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 203.

DECRETO MINISTERIALE 28 novembre 2012.

#### **Revoca della concessione di coltivazione «RAPAGNANO» della Società ENI S.p.a.**

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

VISTA la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

VISTA la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e modificazioni alla legge 11 gennaio 1957, n. 6 sulla Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

VISTA la legge 8 agosto 1985, n. 431 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Disposizioni urgenti per la tutela delle zone di particolare interesse ambientale";

VISTA la legge 8 luglio 1986, n. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Istituzione del Ministero dell'ambiente e norme in materia di danno ambientale";

VISTA la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Norme per l'attuazione del nuovo Piano energetico nazionale: aspetti istituzionali, centrali idroelettriche ed elettrodotti, idrocarburi e geotermia, autoproduzione e disposizioni fiscali";

VISTA la legge 6 dicembre 1991, n. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Legge quadro sulle aree protette";

VISTO il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "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. 624 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Attuazione della direttiva 92/91/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive per trivellazione e della direttiva 92/104/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive a cielo aperto e sotterranee";

VISTO il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Attuazione della direttiva 94/22/CEE, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi";

VISTO il decreto legislativo 31 marzo 1998, n. 112 "Conferimento di funzioni e compiti amministrativi dello Stato alle regioni ed agli enti locali, in attuazione del capo I della legge 15 marzo 1997, n. 59" e s.m.i.;

VISTO l'Accordo procedimentale (rep. n. 1247), sancito dalla Conferenza Stato-Regioni in data 24 aprile 2001 per l'acquisizione dell'intesa prevista dall'art. 29, comma 2, lettera l) del D. Lgs. n. 112 del 1998;

VISTO il decreto legislativo 23 maggio 2000 n. 164, di "Attuazione della direttiva 98/30/CE recante norme comuni per il mercato interno del gas naturale, a norma dell'articolo 41 della L. 17 maggio 1999, n. 144" e, in particolare, l'art. 5, comma 1, che definisce i giacimenti marginali, per i quali, sulla base delle tecnologie disponibili e con riferimento al contesto economico, lo sviluppo per la messa in produzione, ovvero la coltivazione delle code di produzione risultino di economicità critica e fortemente dipendente dalle variabili tecnico-economiche e dal rischio minerario;

VISTA la legge 20 agosto 2004, n. 239 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Riordino del settore energetico, nonché delega al governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia";

VISTO il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152 come modificato dal decreto legislativo 8 novembre 2006, n. 284 e dal decreto legislativo 16 gennaio 2008, n. 4 recante "Ulteriori disposizioni correttive ed integrative del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia ambientale";

VISTO il Decreto Legge del 25 giugno 2008 n. 112, convertito in legge, con modificazioni, dalla Legge 6 agosto 2008, n. 133 e, in particolare, l'articolo 8 del D.L. citato, come modificato dalla legge di conversione, recante "legge obiettivo per lo sfruttamento di giacimenti di idrocarburi";

VISTO il decreto del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante il "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico";

VISTO il D.M. 30 giugno 2009 recante le modalità relative all'attribuzione di giacimenti di idrocarburi marginali ai sensi del disposto di cui all'art. 8, comma 3, del D.L. del 25 giugno 2008 n. 112, convertito in legge, con modificazioni, dalla Legge 6 agosto 2008, n. 133;

VISTO il D.M. 4 marzo 2011 recante "Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare e nella piattaforma continentale";

VISTO il D.D. 22 marzo 2011 recante "Procedure operative di attuazione del Decreto Ministeriale 4 marzo 2011 e modalità di svolgimento delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi e dei relativi controlli ai sensi dell'articolo 15, comma 5 del Decreto Ministeriale 4 marzo 2011";

VISTO il Comunicato Ministeriale in data 31 luglio 2009 recante l'elenco dei giacimenti marginali da attribuire ai sensi dell'articolo 9 del D.M. 30 giugno 2009;

VISTO il D.M. 17 aprile 1960 con il quale alla Società Agip S.p.A. è stata conferita la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata "RAPAGNANO", dell'estensione di kmq 8,49, in territorio della provincia di Ascoli Piceno;

VISTI i DD.MM. 5 febbraio 1968, 6 agosto 1993, 7 maggio 2005 e 6 giugno 2006 con i quali la concessione "RAPAGNANO" è stata prorogata fino al 17 aprile 2010;

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

VISTA l'istanza di riattribuzione in concessione del giacimento marginale denominato "RAPAGNANO", ricadente nella provincia di Ascoli Piceno, presentata in data 12 novembre 2010 dalla Società APENNINE ENERGY S.r.l., coincidente con l'area della concessione denominata "RAPAGNANO", in titolo alla Società ENI S.p.A.;

VISTO il parere espresso dalla Commissione per gli Idrocarburi e le Risorse Minerarie sez a) e b) in seduta congiunta, di cui all'art. 1 del D.P.R. 14 maggio 2007 n. 7, che si è tenuta il 5 luglio 2011;

VISTO la Disposizione Direttoriale del 12 agosto 2011 di pubblicazione della graduatoria finale delle istanze per la riattribuzione ad altro titolare di concessioni di coltivazione di giacimenti marginali ai sensi dell'art. 9 del Decreto Ministeriale 30 giugno 2009;

VISTO il decreto dirigenziale n. 102/EFR del 18 ottobre 2012 della Regione Marche con il quale è stata espressa l'intesa all'attribuzione in concessione del giacimento marginale "RAPAGNANO" dettando alcune prescrizioni e condizioni relativamente alle attività di sviluppo e di ricerca;

CONSIDERATO che a seguito della riattribuzione in concessione del giacimento marginale denominato "Rapagnano", coincidente con l'area della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata "RAPAGNANO", in titolo alla Società ENI S.p.A., si ritiene di dover procedere alla revoca della concessione stessa, ai sensi dell'art. 12 del Decreto Ministeriale 30 giugno 2009;

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

Art. 1.  
(Revoca della concessione)

Ai sensi dell'art. 12 del Decreto Ministeriale 30 giugno 2009 la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata "RAPAGNANO" sita in territorio della provincia di Ascoli Piceno in titolo alla Società ENI, S.p.A. (c.f. 00484960588) con sede in Roma, Piazzale Enrico Mattei, 1, e sede secondaria in San Donato Milanese, Via Emilia, n. 1 è revocata a decorrere dalla data del presente decreto.

Art. 2  
(Pubblicazione e consegna)

Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società ENI S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Marche.

Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero Ricorso Straordinario al Presidente della Repubblica, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 28 novembre 2012

*Il Direttore generale:* TERLIZZESE

## DECRETI DI CONFERIMENTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 204 .

DECRETO MINISTERIALE 28 novembre 2012.

### **Conferimento della concessione di giacimento marginale «RAPAGNANO» alla Società Apennine Energy S.r.l.**

(Tavola fuori testo n. 2)

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

VISTA la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

VISTA la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale e modificazioni alla legge 11 gennaio 1957, n. 6 sulla Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

VISTA la legge 8 agosto 1985, n. 431 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Disposizioni urgenti per la tutela delle zone di particolare interesse ambientale";

VISTA la legge 8 luglio 1986, n. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Istituzione del Ministero dell'ambiente e norme in materia di danno ambientale";

VISTA la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Norme per l'attuazione del nuovo Piano energetico nazionale: aspetti istituzionali, centrali idroelettriche ed elettrodotti, idrocarburi e geotermia, autoproduzione e disposizioni fiscali";

VISTA la legge 6 dicembre 1991, n. 349 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Legge quadro sulle aree protette";

VISTO il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "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. 624 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Attuazione della direttiva 92/91/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive per trivellazione e della direttiva 92/104/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive a cielo aperto e sotterranee";

VISTO il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Attuazione della direttiva 94/22/CEE, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi";

VISTO il decreto legislativo 31 marzo 1998, n. 112 "Conferimento di funzioni e compiti amministrativi dello Stato alle regioni ed agli enti locali, in attuazione del capo I della legge 15 marzo 1997, n. 59" e s.m.i.;

VISTO l'Accordo procedimentale (rep. n. 1247), sancito dalla Conferenza Stato-Regioni in data 24 aprile 2001 per l'acquisizione dell'intesa prevista dall'art. 29, comma 2, lettera l) del D. Lgs. n. 112 del 1998;

VISTO il decreto legislativo 23 maggio 2000 n. 164, di "Attuazione della direttiva 98/30/CE recante norme comuni per il mercato interno del gas naturale, a norma dell'articolo 41 della L. 17 maggio 1999, n. 144" e in particolare, l'art. 5, comma 1, che definisce i giacimenti marginali, per i quali, sulla base delle tecnologie disponibili e con riferimento al contesto economico, lo sviluppo per la messa in produzione, ovvero la coltivazione delle code di produzione risultino di economicità critica e fortemente dipendente dalle variabili tecnico-economiche e dal rischio minerario;

VISTA la legge 20 agosto 2004, n. 239 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Riordino del settore energetico, nonché delega al governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia";

VISTO il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152 come modificato dal decreto legislativo 8 novembre 2006, n. 284 e dal decreto legislativo 16 gennaio 2008, n. 4 recante "Ulteriori disposizioni correttive ed integrative del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia ambientale";

VISTO il decreto del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante il "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico";

VISTO il Decreto Legge del 25 giugno 2008 n. 112, convertito in legge, con modificazioni, dalla Legge 6 agosto 2008, n. 133, e, in particolare, l'articolo 8 del D.L. citato, come modificato dalla legge di conversione, recante "legge obiettivo per lo sfruttamento di giacimenti di idrocarburi";

VISTO il D.M. 30 giugno 2009, recante le modalità relative all'attribuzione di giacimenti di idrocarburi marginali ai sensi del disposto di cui all'art. 8, comma 3, del D.L. del 25 giugno 2008 n. 112, convertito in legge, con modificazioni, dalla Legge 6 agosto 2008, n. 133;

VISTO il D.M. 4 marzo 2011 recante "Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare e nella piattaforma continentale";

VISTO il D.D. 22 marzo 2011 recante "Procedure operative di attuazione del Decreto Ministeriale 4 marzo 2011 e modalità di svolgimento delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi e dei relativi controlli ai sensi dell'articolo 15, comma 5 del Decreto Ministeriale 4 marzo 2011";

VISTO il Comunicato Ministeriale in data 31 luglio 2009, recante l'elenco dei giacimenti marginali da attribuire ai sensi dell'articolo 9 del D.M. 30 giugno 2009, contenente, tra l'altro, **specifico allegato tecnico di riferimento per il giacimento marginale di "Rapagnano"** ;

VISTO il D.M. 17 aprile 1960 con il quale alla Società Agip S.p.A. è stata conferita la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata "RAPAGNANO", dell'estensione di kmq 8,49, in territorio della provincia di Ascoli Piceno;

VISTI i DD.MM. 5 febbraio 1968, 6 agosto 1993, 7 maggio 2005 e 6 giugno 2006 con i quali la concessione "RAPAGNANO" è stata prorogata fino al 17 aprile 2010;

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

VISTO il parere espresso dalla Commissione per gli Idrocarburi e le Risorse Minerarie sez a) e b) in seduta congiunta, di cui all'art. 1 del D.P.R. 14 maggio 2007 n. 7, che si è tenuta il 5 luglio 2011;

VISTA la Disposizione Direttoriale del 12 agosto 2011 di pubblicazione della graduatoria finale delle istanze per la riattribuzione ad altro titolare di concessioni di coltivazione di **giacimenti marginali ai sensi dell'art. 9 del Decreto Ministeriale 30 giugno 2009**;

VISTA l'istanza pervenuta in data 12 novembre 2010 con la quale la Società Apennine Energy S.r.l. ha chiesto la riattribuzione in concessione del giacimento marginale denominato "Rapagnano" ricadente nel territorio della provincia di Ascoli Piceno coincidente con l'area della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata "RAPAGNANO", in titolo alla Società ENI;

VISTA la nota del 12 agosto 2011 con la quale è stata comunicata alla Società Apennine Energy S.r.l. la prosecuzione dell'istruttoria dell'istanza di riattribuzione in concessione del giacimento marginale Rapagnano ed è stata richiesta contestualmente l'Intesa alla Regione Marche;

VISTA l'istanza pervenuta in data 30 maggio 2012 di variazione del programma lavori relativo all'istanza di attribuzione della concessione Rapagnano;

VISTA la nota del 20 giugno 2012 prot. 0012337 con la quale è stata autorizzata la modifica non sostanziale al programma di sviluppo previsto nell'istanza di attribuzione ed è stata reiterata la richiesta di intesa alla Regione Marche ;

VISTO il programma lavori della richiesta concessione marginale che prevede l'attività di sviluppo consistente nella messa in produzione del pozzo esistente "Rapagnano 1" tramite realizzazione di una condotta interrata per l'allacciamento ad una rete locale a bassa pressione;

VISTA la delibera della Giunta n. 99/VAA del 28 settembre 2012 della Regione Marche, facente parte integrante del presente decreto, con la quale il previsto progetto di sviluppo è stato escluso dalla procedura di verifica di compatibilità ambientale dettando alcune prescrizioni e condizioni;

VISTO il decreto dirigenziale n. 102/EFR del 18 ottobre 2012 della Regione Marche, facente parte integrante del presente decreto, con il quale è stata espressa l'intesa all'attribuzione in concessione del giacimento marginale "RAPAGNANO" dettando alcune prescrizioni e condizioni relativamente alle attività di sviluppo e di ricerca;

Vista la nota prot. n. 0022854 datata 22 novembre 2012 dell'Ufficio Territoriale di Roma con la quale è stato trasmesso il verbale di sopralluogo, prot. N. 0022869 del 21 novembre 2012, di constatazione delle pertinenze presso l'area del pozzo "Rapagnano" dell'UNMIG di Roma facenti parte integrante del presente decreto ;

VISTO il Decreto Ministeriale, in pari data, con il quale la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata "RAPAGNANO" in titolo alla Società ENI S.p.A. è stata revocata;

RITENUTO che la concessione di coltivazione del giacimento marginale possa essere attribuita al fine di valorizzare le risorse nazionali di idrocarburi imponendo alla Società concessionaria il rispetto delle condizioni e prescrizioni espresse dalla Regione Marche;

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

##### Art. 1.

(Conferimento della concessione marginale)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 9, comma 1, legge n. 9/1991, dell'art. 13, comma 1, del D.Lgs 625/96 e dell'art. 1, comma 82-ter, della legge n. 239/2004 e s.m.i e art. 9 del Decreto Ministeriale 30 giugno 2009 alla Società APENNINE ENERGY S.r.l. (c.f. n.01348720358) con sede legale in Via Alberico II, n. 31 Roma, è attribuita, a decorrere dalla data del presente decreto la concessione marginale denominata "RAPAGNANO" sita in territorio della provincia di Ascoli Piceno.

2. La Società APENNINE ENERGY S.r.l. elegge domicilio speciale presso la propria sede legale Via Alberico II, 31 Roma.

3. Ai sensi dell'art. 10, comma 2, del D.M. 30 giugno 2009 la durata della concessione marginale, in funzione delle riserve accertate e della produzione prevista, è stabilita in anni 10 (dieci).

4. La concessione è accordata senza pregiudizio degli eventuali diritti dei terzi.

Art. 2

(Area della concessione e programma lavori)

1. Ai sensi dell'art. 11 del D.M. 30 giugno 2009 l'area della concessione relativa al giacimento marginale di "RAPAGNANO" corrisponde all'area della concessione "RAPAGNANO", in titolo alla Società ENI, conferita con D.M. 17 aprile 1960 prorogata fino al 17 aprile 2010.

2. L'area della concessione marginale "RAPAGNANO" estesa per kmq (8,49) è delimitata con linea nera continua riportata sul foglio IGM 125 della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 passante per gli quattro vertici e le relative coordinate geografiche riportate sul foglio facente parte integrante del presente decreto.

3. E' approvato il programma lavori citato in premessa.

Art. 4

(Elenco pertinenze )

1. Ai sensi dell'art. 9 del D.M. 30 giugno 2009 è approvato l'elenco delle pertinenze relative alla precedente concessione di coltivazione funzionali all'attività di coltivazione del giacimento marginale riportato nel verbale dell'Ufficio Territoriale dell'UMIG di Roma DIV III prot.0022869 datato 22 novembre 2012 facente parte integrante del presente decreto.

2. La società Apennine Energy S.r.l. dovrà, entro 30 giorni dalla notifica del presente decreto o dalla piena conoscenza dello stesso, prendere in consegna gli impianti e i pozzi della concessione "Rapagnano" dalla Soc. ENI, mediante formale verbalizzazione redatta da un funzionario dal competente Ufficio territoriale UNMIG di Roma, comprendente le liberatorie per la Società ENI S.p.A., l'elenco degli impianti e attrezzature consegnati, la fidejussione bancaria, a garanzia dei costi di chiusura mineraria e ripristino ambientale attivata nella misura fissata dalla stessa UNMIG competente, copia della nuova denuncia di esercizio e della nota di trasmissione del documento di sicurezza e salute redatti dalla Società Apennine Energy S.r.l. conformemente al disposto del D.Lgs 624/ 96.

Art. 5

(Prescrizioni per l'esecuzione dei lavori)

La Società concessionaria è tenuta :

a) ad osservare tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel D.D. 22 marzo 2011 nelle premesse citato, 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 nel D.lgs. 25 novembre 1996, n. 624,

b) ad osservare le eventuali prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche e dal suo competente ufficio territoriale UNMIG di Roma nonché dalle altre Amministrazioni interessate a tutela di pubblici interessi,

c) ad osservare, nel corso dello svolgimento delle attività di sviluppo e coltivazione, tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni indicate in premessa e in particolare nella delibera della Giunta n. 99/VAA del 28 settembre 2012 della Regione Marche e nel Decreto Dirigenziale n. 102/EFR del 18 ottobre 2012 della Regione Marche che fanno parte integrante del presente decreto,

d) a non apportare nessuna variazione al programma di lavoro, approvato con il presente decreto, senza la preventiva autorizzazione di questa Amministrazione di intesa con la Regione Marche, previa eventuale valutazione di compatibilità ambientale,

e) a provvedere all'adeguata programmazione delle chiusure minerarie dei pozzi a fine vita produttiva dei pozzi stessi ed alla sistemazione delle aree ad attività lavorativa cessata.

f) a provvedere agli obblighi di cui all'art. 4, comma 8, del decreto Direttoriale 22 marzo 2011 relativi all'apertura di una fidejussione bancaria a garanzia dei costi per i lavori di cui al precedente punto e), dandone comunicazione all'Ufficio Territoriale U.N.M.I.G. di Roma.

Art. 6

(Canoni)

1. La Società concessionaria è tenuta a corrispondere alla competente Agenzia del Demanio, a decorrere dalla data del presente decreto , il canone annuo anticipato, ai sensi dell'art. 18 del D.lgs 625/1996 nelle premesse citato, aggiornato annualmente con l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

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

Art. 7  
(Obblighi e sanzioni)

1. La Società concessionaria è tenuta a:

a) eseguire il programma di lavoro nelle premesse citato;

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

c) far pervenire all'Amministrazione, entro tre mesi dalla data di consegna del presente decreto da parte dell'**Agenzia del Demanio filiale Marche, copia autentica della nota di avvenuta trascrizione alla competente Agenzia del Territorio Servizio di Pubblicità Immobiliare;**

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

2. A prescindere da quanto disposto dall'art. 39 della legge 11 gennaio 1957 n. 6 e s.m.i., la mancata osservanza degli artt. 3, 4 e 5 del presente decreto costituisce motivo di decadenza della concessione.

Art. 8  
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società APENNINE ENERGY S.r.l. **tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Marche.**

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero Ricorso Straordinario al Presidente della Repubblica, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 28 novembre 2012

*Il Direttore generale:* TERLIZZESE

Allegato al D.M. 28 novembre 2012 relativo alla concessione marginale «RAPAGNANO».

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Monte Mario	Latitudine N
a	1°08',92	43°09',98
b	1°11',05	43°08',29
c	1°09',97	43°07',56
d	1°07',84	43°09',25

Superficie: km<sup>2</sup> 8,49

## ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

### ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA

#### ISTANZE DI RIAPERTURA DEL PROCEDIMENTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 205.

#### **Istanza di riapertura del procedimento relativo all'istanza di permesso di ricerca «d 148 D.R.-CS» presentata dalla Società Apennine Energy S.r.l.**

(estratto).

Istanza di riapertura del procedimento, presentata ai sensi dell'art. 35, co. 1 del decreto-legge 83/2012 convertito con modificazioni dalla legge n. 134/2012, a seguito di determinazione di rigetto in data 19 luglio 2011, n. 15282 (pubblicata nel BUIG Anno LV-7).

Richiedente: Società Apennine Energy S.r.l. con sede legale in Roma, Via Alberico II, 31 (c.a.p. 00193).

Data di presentazione dell'istanza: 23 agosto 2012.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d 148 D.R.-CS».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Sottofondo marino: Mare Ionio, Golfo di Taranto (Zona D).
- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 162,28.
- Foglio della Carta **nautica delle coste d'Italia** alla scala 1: 250.000 (I.I.M.): 919.
- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	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.

Riproduzione del piano topografico dell'istanza: tavola fuori testo n. 3.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 206.

#### **Istanza di riapertura del procedimento relativo all'istanza di permesso di ricerca «d 150 D.R.-CS» presentata dalla Società Apennine Energy S.r.l.**

(estratto).

Istanza di riapertura del procedimento, presentata ai sensi dell'art. 35, co. 1 del decreto-legge 83/2012 convertito con modificazioni dalla legge n. 134/2012, a seguito di determinazione di rigetto in data 19 luglio 2011, n. 15283 (pubblicata nel BUIG Anno LV-7).

Richiedente: Società Apennine Energy S.r.l. con sede legale in Roma, Via Alberico II, 31 (c.a.p. 00193).

Data di presentazione dell'istanza: 23 agosto 2012.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d 150 D.R.-CS».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Sottofondo marino: Mare Ionio, Golfo di Taranto (Zona D e F).
- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 63,13.
- Foglio della Carta **nautica delle coste d'Italia** alla scala 1: 250.000 (I.I.M.): 919.

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	Intersezione tra la linea di costa a bassa marea ed il parallelo 40°20'	
b	Intersezione tra il parallelo 39°46' e la linea di delimitazione della zona marina "D"	
c	Intersezione tra la linea di delimitazione della zona marina "D" ed il parallelo 39°45'	
d	16°35'	39°45'
e	16°35'	39°42'
f	Intersezione tra il parallelo 39°42' e la linea di delimitazione della zona marina "D"	
g	16°35'	39°45'
h	16°33'	39°40'
i	Intersezione tra il parallelo 39°40' e la linea di costa a bassa marea	

Dal vertice "b" al vertice "c" e dal vertice "f" al vertice "g" il limite del permesso è rappresentato dalla linea di delimitazione della zona marina "D". Dal vertice "i" al vertice "a" il limite del permesso è rappresentato dalla linea di costa a bassa marea

Riproduzione del piano topografico dell'istanza: tavola fuori testo n. 4.

### ISTANZE DI RIPERIMETRAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 207.

#### **Istanza di ripermetrazione dell'area dell'istanza di permesso di ricerca «d 25 G.R.-NP» presentata dalla Società Northern Petroleum (UK) Limited.**

(estratto).

Istanza di ripermetrazione, presentata ai sensi dell'art. 35, co. 1 del decreto-legge 83/2012 convertito con modificazioni dalla legge n. 134/2012.

Richiedente Società Northern Petroleum (UK) Limited, con sede in Roma, Viale Trastevere, 249, (c.a.p. 00153).

Data di presentazione dell'istanza: 16 ottobre 2012.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d 25 G.R.-NP».

- Superficie originaria (pubblicata nel BUIG LII-9): km<sup>2</sup> 746,60
- Superficie ripermetrata per adeguamento al D.Lgs. 128/10 (pubblicata nel BUIG LV-2): km<sup>2</sup> 237,80.
- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 746,60.
- Sottofondo marino: Canale di Sicilia – Zona G.
- Fogli della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.): 948.

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	11°38',	38°12',
b	11°47',	38°12',
c	11°47',	38°11',
d	11°49',	38°11',
e	11°49',	38°10',
f	11°55',	38°10',
g	11°55',	38°09',
h	11°56',	38°09',
i	11°56',	38°08',
l	11°57',	38°08',
m	11°57',	38°03',
n	11°58',	38°03',

o	11°58',	37°56',
p	11°59',	37°56',
q	11°59',	37°54',
r	12°00',	37°54',
s	12°00',	37°48',
t	11°54',	37°48',
u	11°54',	37°56',
v	11°51',	37°56',
z	11°51',	38°00',
a'	11°40',	38°00',
b'	11°40',	38°04',
c'	11°38',	38°04',

Riproduzione del piano topografico dell'istanza: tavola fuori testo n. 5.

## CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

### ISTANZE DI PROROGA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 208.

#### **Istanza di proroga della concessione di coltivazione «A.C 7.AS» della Società E.N.I. S.p.A.** (estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 19 novembre 2012, la Società ENI S.p.A., unica titolare della concessione di coltivazione ubicata nel Mare Adriatico, Zona A, convenzionalmente denominata «A.C 7.AS» (v. elenco delle concessioni di coltivazione, n. 965), ha chiesto la proroga quinquennale della concessione stessa.

## GEOTERMIA

Istanze e titoli conferiti ai sensi del Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22.  
I dati riportati sono forniti dal competente ufficio regionale e pubblicati su richiesta dello stesso.

### Regione Toscana

DIREZIONE GENERALE DELLE POLITICHE TERRITORIALI, AMBIENTALI E PER LA MOBILITA'

#### ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 209.

**Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato «LA GUARDIOLA» in territorio delle province di Pisa e Firenze presentato dalla Ravano Green Power S.r.l.**

(estratto).

La Direzione Generale Politiche Territoriali e per la Mobilità della Regione Toscana informa che, in applicazione dell'art. 7 del DPR 27 maggio 1991 n. 395 e dell'art. 3 del D.Lgs. 11 febbraio 2010 n.22, in data 19 giugno 2012 è stato avviato il procedimento relativo all'istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato «LA GUARDIOLA» presentato da Ravano Green Power S.r.l., con sede legale in Genova, Largo XII Ottobre n. 62.

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 64,79.

Province: Pisa, Firenze.

Comuni: Lajatico, Chianni, Terricciola, Peccioli, Volterra, Montaione.

Fogli della carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.): 112.

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Monte Mario	Latitudine N
a	1°44'	43°33'
b	1°41'	43°33'
c	1°41'	43°30'
d	1°36'	43°30'
e	1°36'	43°29'
f	1°37'	43°29'
g	1°37'	43°27'
h	1°42'	43°27'
i	1°42'	43°28'
l	1°44'	43°33'
m	1°41'	43°33'
n	1°41'	43°30'
o	1°36'	43°30'
p	1°36'	43°29''

Riproduzione del piano topografico dell'istanza: tavola fuori testo n. 6.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 210.

**Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato «TORRINIERI» in territorio della provincia di Siena presentato dalla Società Iterna S.r.l.**

(estratto).

La Direzione Generale Politiche Territoriali, Ambientali e per la Mobilità della Regione Toscana informa che, in applicazione dell'art. 7 del DPR 27 maggio 1991 n. 395 e dell'art. 3 del D.Lgs. 11 febbraio 2010 n. 22, in data 21 settembre 2012 è stato avviato il procedimento relativo all'istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato «TORRINIERI» presentato da Iterna S.r.l., con sede legale in Frosinone, Via Lago di Como 44.

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 46,00.

Province: Siena.

Comuni: Buonconvento, Montalcino, San Giovanni D'Asso, San Quirico D'Orcia, Pienza.

Fogli della carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.): 121.

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Monte Mario	Latitudine N
a	1°00'	43°09'
b	0°57'	43°09''
c	0°57'	43°07'
d	0°52'	43°07'
e	0°52'	43°05'
f	0°56'	43°05'
g	0°57'	43°06'
h	0°59'	43°06'
i	0°59'	43°07'
l	1°00'	43°07'

Riproduzione del piano topografico dell'istanza: tavola fuori testo n. 7.

#### DECRETI DI CONFERIMENTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 211.

#### **Conferimento del permesso di ricerca per risorse geotermiche «LE CASCINELLE» alla Società Sorgenia Geothermal S.r.l.**

Decreto N° 1440 del 7 marzo 2012

#### IL DIRIGENTE

- Vista la Legge Regionale 08 gennaio 2009, n. 1 "Testo unico in materia di organizzazione e ordinamento del personale";

- Visto il decreto del Direttore Generale della DG Politiche Territoriali, Ambientali e per la Mobilità n. 4119 del 04/10/2011 con il quale è stata attribuita al sottoscritto la responsabilità del Settore "Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico";

- Visto il DD. n.1376 del 18/04/2011 di assegnazione dei settori alle aree di coordinamento Ambiente Energia e cambiamenti climatici - mobilità e infrastrutture - trasporto pubblico locale, ed il DD. n.283 del 01/02/2012 con il quale è stata confermata la responsabilità dell'Area di Coordinamento "Ambiente, Energia e Cambiamenti Climatici";

- Visto il R.D. 29 luglio 1927, n. 1443 "Norme di carattere legislativo per disciplinare la ricerca e la coltivazione delle miniere" e successive modificazioni ed integrazioni;

- Visto il Decreto legislativo 11 febbraio 2010, n. 22 "Riassetto della normativa in materia di ricerca e coltivazione delle risorse geotermiche, a norma dell'articolo 27, comma 28, della legge 23 luglio 2009, n. 99";

- Visto il D.P.R. 27 maggio 1991, n. 395 - "Approvazione del Regolamento di attuazione della legge 9 dicembre 1986, n. 896 recante la disciplina della ricerca e della coltivazione delle risorse geotermiche";

- Visto il D.P.R. 18 aprile 1994, n. 485 - "Regolamento recante la disciplina dei procedimenti di rilascio di permesso di ricerca e concessione di coltivazione delle risorse geotermiche di interesse nazionale";

- Visto l'art. 34 del D.Lgs. 31 marzo 1998 n. 112 con il quale "Le funzioni degli uffici centrali e periferici dello Stato relative ai permessi di ricerca ed alle concessioni di coltivazione di minerali solidi e gas non combustibili sono delegate alle regioni";

- Visto il D.P.R. 09 aprile 1959, n. 128 - "Norme di polizia delle miniere e cave";

- Visti i DD.Lgs 09/04/2008, n. 81 e 25/11/1996, n. 624 contenenti norme sulla sicurezza e salute dei lavoratori;

- Vista la L.R. 03 novembre 1998, n. 78 - "Testo Unico in materia di cave, torbiere, miniere, recupero di aree escavate e riutilizzo di residui recuperabili";

- Vista la delibera della Giunta Regionale n. 727 del 15 luglio 2002 – "Disciplina dei canoni dei permessi di ricerca e concessioni di coltivazione per minerali solidi e gas non combustibili";

- Visto il Decreto n. 1278 del 29 marzo 2012 "Rivalutazione canoni minerari per l'anno 2012", nel quale viene fissato in Euro 339,12 il canone annuo per permesso di ricerca per risorse geotermiche per unità di superficie;

- Premesso che con nota del 26/07/2010, prot. 198151/L.60.30.10, la Soc. Sorgenia Geothermal Srl, ha richiesto alla Regione Toscana il rilascio di Permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "Le Cascinelle" che interessa il territorio provinciale di Siena nei Comuni di Abbadia San Salvatore, Castiglione d'Orcia e Radicofani e preso atto del programma dei lavori allegato all'istanza medesima;

- Dato atto che la comunicazione dell'avvio del procedimento è stata pubblicata sul BURT n. 37 del 15/09/2010.

- Visto il Decreto n. 5671 del 25 novembre 2010, con il quale è stato stabilito di escludere il progetto del permesso di ricerca "Le Cascinelle" dalla procedura di valutazione di impatto ambientale, con prescrizioni e raccomandazioni, per la parte relativa alle attività di rilievo geologico strutturale, rilievo gravimetrico, rilievo VLF e rilievo idrogeochimico;

- Viste inoltre le prescrizioni e le raccomandazioni per l'esecuzione delle attività previste, riportate nel sopra citato decreto del Settore VIA n. 5671 del 25 novembre 2010, che qui si intendono integralmente trascritte;

- Dato atto che con comunicazione prot. N. 461/L.30.20 del 3 gennaio 2011 la Regione Toscana ha comunicato alla Società proponente che l'area sottesa dall'istanza in oggetto risultava inglobare completamente il Permesso di Ricerca "Abbadia San Salvatore" che ha avuto come esito il reperimento della risorsa geotermica riconosciuta di carattere nazionale con DM 03/09/2006 e per la quale risulta presentata istanza di concessione di coltivazione denominata "Abbadia San Salvatore" da parte di Enel Green Power srl e che per l'eventuale accoglimento dell'istanza si riteneva che non dovessero essere ricompresi nel perimetro i territori interessati dalla richiesta di concessione alla coltivazione, poiché gli stessi sono stati già oggetto di ricerca.

- Preso atto che, con comunicazione del 06/07/2010 Prot. 172.681/L.60.30.10, la Soc. Sorgenia ha proceduto alla ripermimetrazione dell'area relativa all'istanza di permesso di ricerca "Le Cascinelle" in modo da escludere il territorio oggetto dell'istanza di coltivazione denominata "Abbadia San Salvatore", confermando altresì la validità della documentazione tecnica e ambientale a corredo dell'istanza iniziale, nonché del piano di spesa, parte integrante del programma dei lavori.

- Dato atto che in data 15 settembre 2011 e 13 gennaio 2012 si sono tenute le sedute della Conferenza dei servizi, i cui verbali sono agli atti del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico, al termine delle quali è stato stabilito che fosse rilasciato alla Sorgenia Geothermal Srl il permesso di ricerca "Le Cascinelle", con estensione e vertici come da ripermimetrazione presentata con nota del 06/07/2010, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

- Preso atto del parere della Soprintendenza per i Beni Archeologici di Firenze, espresso con nota del 12/09/2011 nel quale si "esprime parere favorevole all'indagine, previa comunicazione, con congruo anticipo (almeno 10 giorni), dell'inizio dei lavori al fine di poter programmare eventuale attività di controllo.

- Vista la legge regionale 27 dicembre 2011 n. 67, "Bilancio di previsione per l'anno finanziario 2012 e Bilancio pluriennale 2012/2014";

- Vista la deliberazione della Giunta regionale 9 gennaio 2012 n. 2, con la quale è stato approvato il Bilancio gestionale 2012 e pluriennale 2012/2014;

- Ritenuto pertanto che sia rilasciato alla Sorgenia Geothermal Srl il permesso di ricerca "Le Cascinelle", con estensione e vertici come da perimetrizzazione presentata con nota del 06/07/2010, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

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

1. Alla Sorgenia Geothermal Srl, come individuata nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto, è accordato il permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato "Le Cascinelle" su un'area di 50,44 Km<sup>2</sup> in territorio di Siena nei Comuni di Abbadia San Salvatore, Castiglione d'Orcia e Radicofani, per la durata di anni QUATTRO a decorrere dalla data del presente decreto;

2. L'area entro la quale il titolare del permesso di ricerca potrà eseguire ricerche è delimitata nell'allegata planimetria dalla poligonale con i vertici identificati dalle lettere A, B, C, D, E, F, G, H, I, L, M, N, planimetria che costituisce parte integrante e sostanziale del presente provvedimento (Allegato1);

3. Le attività del programma di lavori presentato in allegato all'istanza, autorizzate con il presente atto, sono quelle escluse dalla necessità di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del citato decreto n. 5671 del 25 novembre 2010, che si intende interamente richiamato, anche relativamente alle prescrizioni ivi contenute, che si stabilisce che vengano scrupolosamente rispettate, unitamente alla prescrizione introdotta dal presente atto e che si riporta di seguito:

a) La Società proponente è tenuta a dare comunicazione dell'inizio dei lavori, alla Soprintendenza per i Beni Archeologici di Firenze, con congruo anticipo (almeno 10 giorni), al fine di poter programmare eventuale attività di controllo

4. La Società titolare del permesso di ricerca, pena la decadenza del titolo ai sensi dell'art.14 del D.Lgs. 22/2010, è inoltre tenuta a:

a) **Prima dell'inizio** delle attività, dovrà presentare apposita fidejussione bancaria a favore della Regione Toscana a garanzia delle opere di recupero ambientale (ex art. 3 comma 11 del D.lgs 11.02.2010 n.22 e ai commi 3 e 4 dell'art. 33 della L.R. 78/98) di un importo pari al 10% del costo stimato per le opere di recupero ambientale previste a seguito delle attività indicate dal programma dei lavori. Per la determinazione di tale importo, la società dovrà fornire specifica analisi dei costi, validata dal Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie

b) dare inizio alle attività di ricerca entro 4 (quattro) mesi dalla data del presente decreto: ai fini della **sicurezza, le operazioni dovranno essere espressamente autorizzate, prima del loro inizio, dall'Autorità di Vigilanza** sulle Attività Minerarie;

c) attenersi al programma dei lavori presentato, per la parte autorizzata dal presente atto, di cui al precedente punto 3: successivamente, per il completamento del programma lavori, la società dovrà espletare la necessaria procedura di verifica di assoggettabilità e/o di VIA. Dovrà inoltre essere aggiornata la garanzia fidejussoria di cui al precedente punto a). Il completamento del programma dei lavori sarà autorizzato con specifico atto da emanarsi a cura del Settore **Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico**;

d) attenersi a tutte le disposizioni di legge nonché alle prescrizioni e limitazioni che venissero comunque **impartite dall'Autorità Mineraria, ai fini della regolare** esecuzione delle attività di ricerca;

e) **fornire ai funzionari dell'Autorità Mineraria i mezzi necessari per visitare i luoghi di svolgimento delle** operazioni di ricerca e a comunicare i dati statistici e le indicazioni che venissero richieste;

f) **corrispondere alla Regione Toscana il canone annuo anticipato, che per l'anno 2012 è stato determinato - con decreto n.1278 del 29 marzo 2012 - in Euro 339,12 per ogni Km<sup>2</sup> o frazione di Km<sup>2</sup> compreso nell'area del** permesso di ricerca (salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994), pari a complessivi Euro 17.295,12 da versare **secondo le modalità riportate nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto. I termini di pagamento** sono stabiliti entro sessanta giorni a decorrere dalla data di ricevimento del presente decreto.

5. **Di accertare sul capitolo 45005 del bilancio di previsione per l'esercizio finanziario 2012 la somma di Euro 17.295,12** corrispondente al diritto proporzionale dovuto complessivamente dal titolare del permesso di ricerca, relativamente alla annualità 2012 - 2013 salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994;

6. **Di notificare il presente decreto, a cura del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento** elettromagnetico e acustico, alla Sorgenia Geothermal Srl, a mezzo raccomandata con avviso di ricevimento

7. Di partecipare copia della lettera di cui al punto precedente al Settore Contabilità - PO Registrazione e **Recupero delle Entrate Regionali, con allegato copia dell'avviso di ricevimento sottoscritto** dal titolare del permesso di ricerca.

8. Di dare mandato al Settore Contabilità, trascorsa inutilmente la scadenza di pagamento, di provvedere ai **sensi dell'art. 24 del regolamento di contabilità regionale al recupero del credito.**

9. Di partecipare il presente decreto al Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie, al Settore **Valutazione di Impatto Ambientale, alla Provincia di Siena ed ai Comuni di Abbadia San Salvatore, Castiglione d'Orcia e** Radicofani.

10. Il permesso di ricerca è conferito senza pregiudizio dei diritti di terzi.

**Il presente atto, soggetto a pubblicazione ai sensi dell'articolo 18, comma 2, lett. a) della L.R. 23/2007, in** quanto conclusivo del procedimento amministrativo regionale, è pubblicato integralmente sulla banca dati degli atti amministrativi della Giunta Regionale.

**E' escluso dalla pubblicazione integrale l'Allegato 2 ai sensi dell'art.6 comma 2 della L.R. 23/2007 e della** Direttiva approvata con DGR 25/2012.

7 marzo 2012

*Il Direttore generale: IANNIELLO*

Allegato al Decreto di conferimento del permesso di ricerca di risorse geotermiche «LE CASCINELLE».

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-0°48',	42°55',
b	-0°41',	42°55',
c	-0°41',	42°51',
d	-0°43',	42°51',
e	-0°43',	42°52',
f	-0°44',	42°52',
g	-0°44',	42°53',

h	-0°46',	42°53',
i	-0°46',	42°52',
l	-0°48',	42°52',

Tavola fuori testo n. 8

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 212.

**Conferimento del permesso di ricerca per risorse geotermiche «BAGNOLO» alla Società Tosco Geo S.r.l.**  
Decreto N° 1712 del 7 marzo 2012.

IL DIRIGENTE

Vista la Legge Regionale 08 gennaio 2009, n. 1 "Testo unico in materia di organizzazione e ordinamento del personale";

Visto il decreto del Direttore Generale della DG Politiche Territoriali, Ambientali e per la Mobilità n. 4119 del 04/10/2011 con il quale è stata attribuita al sottoscritto la responsabilità del Settore "Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico";

Visto il DD. n.1376 del 18/04/2011 di assegnazione dei settori alle aree di coordinamento Ambiente Energia e cambiamenti climatici - mobilità e infrastrutture - trasporto pubblico locale, ed il DD. n.283 del 01/02/2012 con il quale è stata confermata la responsabilità dell'Area di Coordinamento "Ambiente, Energia e Cambiamenti Climatici";

Visto il R.D. 29 luglio 1927, n. 1443 "Norme di carattere legislativo per disciplinare la ricerca e la coltivazione delle miniere" e successive modificazioni ed integrazioni;

Visto il Decreto legislativo 11 febbraio 2010, n. 22 "Riassetto della normativa in materia di ricerca e coltivazione delle risorse geotermiche, a norma dell'articolo 27, comma 28, della legge 23 luglio 2009, n. 99";

Visto il D.P.R. 27 maggio 1991, n. 395 - "Approvazione del Regolamento di attuazione della legge 9 dicembre 1986, n. 896 recante la disciplina della ricerca e della coltivazione delle risorse geotermiche";

Visto il D.P.R. 18 aprile 1994, n. 485 - "Regolamento recante la disciplina dei procedimenti di rilascio di permesso di ricerca e concessione di coltivazione delle risorse geotermiche di interesse nazionale";

Visto l'art. 34 del D.Lgs. 31 marzo 1998 n. 112 con il quale "Le funzioni degli uffici centrali e periferici dello Stato relative ai permessi di ricerca ed alle concessioni di coltivazione di minerali solidi e gas non combustibili sono delegate alle regioni";

Visto il D.P.R. 09 aprile 1959, n. 128 - "Norme di polizia delle miniere e cave";

Visti i DD.Lgs 09/04/2008, n. 81 e 25/11/1996, n. 624 contenenti norme sulla sicurezza e salute dei lavoratori;

Vista la L.R. 03 novembre 1998, n. 78 - "Testo Unico in materia di cave, torbiere, miniere, recupero di aree escavate e riutilizzo di residui recuperabili";

Vista la delibera della Giunta Regionale n. 727 del 15 luglio 2002 - "Disciplina dei canoni dei permessi di ricerca e concessioni di coltivazione per minerali solidi e gas non combustibili";

Visto il Decreto n. 1278 del 29 marzo 2012 "Rivalutazione canoni minerari per l'anno 2012", nel quale viene fissato in Euro 339,12 il canone annuo per permesso di ricerca per risorse geotermiche per unità di superficie;

Premesso che con nota del 15/03/2011, prot. 66776/L.60.30.10, la Tosco Geo S.r.l. ha richiesto alla Regione Toscana il rilascio di Permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "Bagnolo" che interessa i territori provinciali di Siena e Grosseto e i Comuni di Santa Fiora, Piancastagnaio e Abbadia San Salvatore e preso atto del programma dei lavori allegato all'istanza medesima;

Dato atto che la comunicazione dell'avvio del procedimento è stata pubblicata sul BURT n. 18 del 04/05/2011.

Visto il Decreto n. 3786 del 12 settembre 2011, con il quale è stato stabilito di escludere il progetto del permesso di ricerca "Bagnolo" dalla procedura di valutazione di impatto ambientale, con prescrizioni e raccomandazioni, per la parte relativa all'attività propedeutica ed alle prospezioni e indagini propedeutiche (prospezioni geologico-strutturali, prospezioni sismiche a riflessione, con massa battente e/o vibrante, prospezioni magnetiche, prospezioni VLF, prospezioni gravimetriche, prospezioni geoelettriche, prospezioni termografiche di superficie, prospezioni idrogeochimiche, analisi chimico-ambientali sulle matrici aria, suolo ed acqua, sintesi dei risultati e l'ubicazione dei pozzi esplorativi);

Viste inoltre le prescrizioni e le raccomandazioni per l'esecuzione delle attività previste, riportate nel sopra citato decreto del Settore VIA n. 3786 del 12 settembre 2011, che qui si intendono integralmente trascritte;

Dato atto che in data 23 novembre 2011 e 13 gennaio 2012 si sono tenute le sedute della Conferenza dei Servizi, i cui verbali sono agli atti del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico, al termine delle quali è stato stabilito che fosse rilasciato alla Tosco geo Srl il permesso di ricerca

"Bagnolo", con estensione e vertici come da istanza presentata, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

Visto che in sede di Conferenza dei servizi si è preso atto che nell'ambito del programma di riassetto dell'area geotermica di Piancastagnaio è stato approvato un piano di monitoraggio dell'assetto idrogeologico che prevede la realizzazione di piezometri, uno dei quali ricadrà nell'area del richiesto permesso di ricerca "Bagnolo" e viene evidenziata, dunque, la necessità che sia preservata dalle operazioni di ricerca un'opportuna area di rispetto nell'intorno dell'ubicazione del piezometro stesso, di coordinate geografiche 0°51' 4,92" longitudine W - 42° 50' 35,81" latitudine N;

Vista la legge regionale 27 dicembre 2011 n. 67, "Bilancio di previsione per l'anno finanziario 2012 e Bilancio pluriennale 2012/2014";

Vista la deliberazione della Giunta regionale 9 gennaio 2012 n. 2, con la quale è stato approvato il Bilancio gestionale 2012 e pluriennale 2012/2014;

Ritenuto pertanto che sia rilasciato alla Tosco Geo Srl il permesso di ricerca "Bagnolo", con estensione e vertici come da istanza presentata, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

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

Alla Tosco Geo Srl, come individuata nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto, è accordato il permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato "Bagnolo" su un'area di 20 Km<sup>2</sup> in territorio di Siena e Grosseto nei Comuni di Santa Fiora, Piancastagnaio e Abbadia San Salvatore per la durata di anni QUATTRO a decorrere dalla data del presente decreto;

L'area entro la quale il titolare del permesso di ricerca potrà eseguire ricerche è delimitata nell'allegata planimetria dalla poligonale con i vertici identificati dalle lettere A, B, C, D planimetria che costituisce parte integrante e sostanziale del presente provvedimento (Allegato1);

Le attività del programma di lavori presentato in allegato all'istanza, autorizzate con il presente atto, sono quelle escluse dalla necessità di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del citato decreto n. 3786 del 12 settembre 2011, che si intende interamente richiamato, anche relativamente alle prescrizioni ivi contenute, che si stabilisce che vengano scrupolosamente rispettate, unitamente alle prescrizioni introdotte dal presente atto e che si riportano di seguito:

è necessario che sia preservata dalle operazioni di ricerca un'opportuna area di rispetto nell'intorno dell'ubicazione del piezometro che è in fase di realizzazione. Come disposto dalla regione Toscana nell'ambito dell'intervento di riassetto dell'area geotermica di Piancastagnaio, di coordinate geografiche 0°51' 4,92" longitudine W - 42° 50' 35,81" latitudine N;

in relazione alla necessità di effettuare una perforazione per scopi esplorativi, la Società Tosco geo Srl dovrà fornire, al momento della richiesta della necessaria autorizzazione, adeguate garanzie tecnico/economiche per condurre la perforazione nel rispetto delle condizioni di sicurezza e dell'arte mineraria.

La Società titolare del permesso di ricerca, pena la decadenza del titolo ai sensi dell'art.14 del D.Lgs. 22/2010, è inoltre tenuta a:

Prima dell'inizio delle attività, dovrà presentare apposita fidejussione bancaria a favore della Regione Toscana a garanzia delle opere di recupero ambientale (ex art. 3 comma 11 del D.lgs 11.02.2010 n.22 e ai commi 3 e 4 dell'art. 33 della L.R. 78/98) di un importo pari al 10% del costo stimato per le opere di recupero ambientale previste a seguito delle attività indicate dal programma dei lavori. Per la determinazione di tale importo, la società dovrà fornire specifica analisi dei costi, validata dal Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie

dare inizio alle attività di ricerca entro 4 (quattro) mesi dalla data del presente decreto: ai fini della sicurezza, le operazioni dovranno essere espressamente autorizzate, prima del loro inizio, dall'Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie;

attenersi al programma dei lavori presentato, per la parte autorizzata dal presente atto, di cui al precedente punto 3: successivamente, per il completamento del programma lavori, la società dovrà espletare la necessaria procedura di verifica di assoggettabilità e/o di VIA. Dovrà inoltre essere aggiornata la garanzia fidejussoria di cui al precedente punto a). Il completamento del programma dei lavori sarà autorizzato con specifico atto da emanarsi a cura del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico;

attenersi a tutte le disposizioni di legge nonché alle prescrizioni e limitazioni che venissero comunque impartite dall'Autorità Mineraria, ai fini della regolare esecuzione delle attività di ricerca;

fornire ai funzionari dell'Autorità Mineraria i mezzi necessari per visitare i luoghi di svolgimento delle operazioni di ricerca e a comunicare i dati statistici e le indicazioni che venissero richieste;

corrispondere alla Regione Toscana il canone annuo anticipato, che per l'anno 2012 è stato determinato - con decreto n. 1278 del 29 marzo 2012 - in Euro 339,12 per ogni Km<sup>2</sup> o frazione di Km<sup>2</sup> compreso nell'area del permesso di ricerca (salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994), pari a complessivi Euro 6.782,40 da versare secondo le modalità riportate nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto. I termini di pagamento sono stabiliti entro sessanta giorni a decorrere dalla data di ricevimento del presente decreto.

Di accertare sul capitolo 45005 del bilancio di previsione per l'esercizio finanziario 2012 la somma di Euro 6.782,40 corrispondente al diritto proporzionale dovuto complessivamente dal titolare del permesso di ricerca, relativamente alla annualità 2012 – 2013 salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994;

Di notificare il presente decreto, a cura del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico, alla Società Tosco Geo Srl, a mezzo raccomandata con avviso di ricevimento

Di partecipare copia della lettera di cui al punto precedente al Settore Contabilità – PO Registrazione e Recupero delle Entrate Regionali, con allegato copia dell'avviso di ricevimento sottoscritto dal titolare del permesso di ricerca.

Di dare mandato al Settore Contabilità, trascorsa inutilmente la scadenza di pagamento, di provvedere ai sensi dell'art. 24 del regolamento di contabilità regionale al recupero del credito.

Di partecipare il presente decreto al Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie, al Settore Valutazione di Impatto Ambientale, alle Province di Siena e Grosseto ed ai Comuni di Santa Fiora, Piancastagnaio e Abbadia San Salvatore.

Il permesso di ricerca è conferito senza pregiudizio dei diritti di terzi.

Il presente atto, soggetto a pubblicazione ai sensi dell'articolo 18, comma 2, lett. a) della L.R. 23/2007, in quanto conclusivo del procedimento amministrativo regionale, è pubblicato integralmente sulla banca dati degli atti amministrativi della Giunta Regionale.

E' escluso dalla pubblicazione integrale l'Allegato 2 ai sensi dell'art.6 comma 2 della L.R. 23/2007 e della Direttiva approvata con DGR 25/2012.

7 marzo 2012

*Il Dirigente:* IANNIELLO

Allegato al Decreto di conferimento del permesso di ricerca di risorse geotermiche «BAGNOLO».

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-0°52',	42°52',
b	-0°48',	42°52',
c	-0°48',	42°50',
d	-0°52',	42°50',

Tavola fuori testo n. 9

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 213.

**Conferimento del permesso di ricerca per risorse geotermiche «CELLE SUL RIGO» alla Società Sorgenia Geothermal S.r.l.**

Decreto N° 1462 del 6 aprile 2012.

IL DIRIGENTE

Vista la Legge Regionale 08 gennaio 2009, n. 1 "Testo unico in materia di organizzazione e ordinamento del personale";

Visto il decreto del Direttore Generale della DG Politiche Territoriali, Ambientali e per la Mobilità n. 4119 del 04/10/2011 con il quale è stata attribuita al sottoscritto la responsabilità del Settore "Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico";

Visto il DD. n.1376 del 18/04/2011 di assegnazione dei settori alle aree di coordinamento Ambiente Energia e cambiamenti climatici - mobilità e infrastrutture - trasporto pubblico locale, ed il DD. n.283 del 01/02/2012 con il quale è stata confermata la responsabilità dell'Area di Coordinamento "Ambiente, Energia e Cambiamenti Climatici";

Visto il R.D. 29 luglio 1927, n. 1443 "Norme di carattere legislativo per disciplinare la ricerca e la coltivazione delle miniere" e successive modificazioni ed integrazioni;

Visto il Decreto legislativo 11 febbraio 2010, n. 22 "Riassetto della normativa in materia di ricerca e coltivazione delle risorse geotermiche, a norma dell'articolo 27, comma 28, della legge 23 luglio 2009, n. 99";

Visto il D.P.R. 27 maggio 1991, n. 395 - "Approvazione del Regolamento di attuazione della legge 9 dicembre 1986, n. 896 recante la disciplina della ricerca e della coltivazione delle risorse geotermiche";

Visto il D.P.R. 18 aprile 1994, n. 485 - "Regolamento recante la disciplina dei procedimenti di rilascio di permesso di ricerca e concessione di coltivazione delle risorse geotermiche di interesse nazionale";

Visto l'art. 34 del D.Lgs. 31 marzo 1998 n. 112 con il quale "Le funzioni degli uffici centrali e periferici dello Stato relative ai permessi di ricerca ed alle concessioni di coltivazione di minerali solidi e gas non combustibili sono delegate alle regioni";

Visto il D.P.R. 09 aprile 1959, n. 128 - "Norme di polizia delle miniere e cave";

Visti i DD.Lgs 09/04/2008, n. 81 e 25/11/1996, n. 624 contenenti norme sulla sicurezza e salute dei lavoratori;

Vista la L.R. 03 novembre 1998, n. 78 - "Testo Unico in materia di cave, torbiere, miniere, recupero di aree escavate e riutilizzo di residui recuperabili";

Vista la delibera della Giunta Regionale n. 727 del 15 luglio 2002 - "Disciplina dei canoni dei permessi di ricerca e concessioni di coltivazione per minerali solidi e gas non combustibili";

Visto il Decreto n. 1278 del 29 marzo 2012 "Rivalutazione canoni minerari per l'anno 2012", nel quale viene fissato in Euro 339,12 il canone annuo per permesso di ricerca per risorse geotermiche per unità di superficie;

Premesso che con nota del 29/07/2011, prot. 172695/L.60.30.10, la Sorgenia Geothermal S.r.l. ha richiesto alla Regione Toscana il rilascio di Permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "Celle sul Rigo" che interessa il territorio provinciale di Siena e i Comuni di Radicofani e San Casciano dei Bagni e preso atto del programma dei lavori allegato all'istanza medesima;

Dato atto che la comunicazione dell'avvio del procedimento è stata pubblicata sul BURT n. 30 del 27/07/2011.

Visto il Decreto n. 5050 del 14 novembre 2011, con il quale è stato stabilito di escludere il progetto del permesso di ricerca "Celle sul Rigo" dalla procedura di valutazione di impatto ambientale, con prescrizioni e raccomandazioni, per la parte relativa alle attività di rilievo geologico-strutturale, rilievo sismico a riflessione, con energizzazione del terreno mediante massa battente e/o vibrante, rilievo magnetotellurico, rilievo gravimetrico, rilievo geoelettrico, prospezioni microsismiche, rilievo idrogeochimico, analisi chimico-ambientali sulle matrici suolo ed acqua;

Viste inoltre le prescrizioni e le raccomandazioni per l'esecuzione delle attività previste, riportate nel sopra citato decreto del Settore VIA n. 5050 del 14 novembre 2011, che qui si intendono integralmente trascritte;

Dato atto che in data 1 marzo 2012 si è tenuta la Conferenza dei servizi, il cui verbale è agli atti del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico, al termine della quale è stato stabilito che fosse rilasciato, alla Sorgenia Geothermal Srl, il permesso di ricerca "Celle sul Rigo", con estensione e vertici come da planimetria allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

Vista la legge regionale 27 dicembre 2011 n. 67, "Bilancio di previsione per l'anno finanziario 2012 e Bilancio pluriennale 2012/2014";

Vista la deliberazione della Giunta regionale 9 gennaio 2012 n. 2, con la quale è stato approvato il Bilancio gestionale 2012 e pluriennale 2012/2014;

Ritenuto pertanto che sia rilasciato alla Sorgenia Geothermal Srl il permesso di ricerca "Celle sul Rigo", con estensione e vertici come da planimetria allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

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

Alla Sorgenia Geothermal Srl, come individuata nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto, è accordato il permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato "Celle sul Rigo" su un'area di 50,45 Km<sup>2</sup> in territorio di Siena nei Comuni di Radicofani e San Casciano dei Bagni, per la durata di anni QUATTRO a decorrere dalla data del presente decreto

L'area entro la quale il titolare del permesso di ricerca potrà eseguire ricerche è delimitata nell'allegata planimetria dalla poligonale con i vertici identificati dalle lettere A, B, C, D, planimetria che costituisce parte integrante e sostanziale del presente provvedimento (Allegato 1)

Le attività del programma di lavori presentato in allegato all'istanza, autorizzate con il presente atto, sono quelle escluse dalla necessità di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del citato decreto n. 5050 del 14 novembre 2011, che si intende interamente richiamato, anche relativamente alle prescrizioni ivi contenute, che si stabilisce che vengano scrupolosamente rispettate

La Società titolare del permesso di ricerca, pena la decadenza del titolo ai sensi dell'art.14 del D.Lgs. 22/2010, è inoltre tenuta a:

Prima dell'inizio delle attività, dovrà presentare apposita fidejussione bancaria a favore della Regione Toscana a garanzia delle opere di recupero ambientale (ex art. 3 comma 11 del D.Lgs 11.02.2010 n.22 e ai commi 3 e 4 dell'art. 33 della L.R. 78/98) di un importo pari al 10% del costo stimato per le opere di recupero ambientale previste a seguito delle attività indicate dal programma dei lavori. Per la determinazione di tale importo, la società dovrà fornire specifica analisi dei costi, validata dal Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie

dare inizio alle attività di ricerca entro 4 (quattro) mesi dalla data del presente decreto: ai fini della sicurezza, le operazioni dovranno essere espressamente autorizzate, prima del loro inizio, dall'Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie;

attenersi al programma dei lavori presentato, per la parte autorizzata dal presente atto, di cui al precedente punto 3: successivamente, per il completamento del programma lavori, la società dovrà espletare la necessaria procedura di verifica di assoggettabilità e/o di VIA. Dovrà inoltre essere aggiornata la garanzia fidejussoria di cui al precedente punto a). Il completamento del programma dei lavori sarà autorizzato con specifico atto da emanarsi a cura del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico;

attenersi a tutte le disposizioni di legge nonché alle prescrizioni e limitazioni che venissero comunque impartite dall'Autorità Mineraria, ai fini della regolare esecuzione delle attività di ricerca;

fornire ai funzionari dell'Autorità Mineraria i mezzi necessari per visitare i luoghi di svolgimento delle operazioni di ricerca e a comunicare i dati statistici e le indicazioni che venissero richieste;

corrispondere alla Regione Toscana il canone annuo anticipato, che per l'anno 2012 è stato determinato - con decreto n. 1278 del 29 marzo 2012 - in Euro 339,12 per ogni Km<sup>2</sup> o frazione di Km<sup>2</sup> compreso nell'area del permesso di ricerca (salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994), pari a complessivi Euro 17.295,12 da versare secondo le modalità riportate nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto. I termini di pagamento sono stabiliti entro sessanta giorni a decorrere dalla data di ricevimento del presente decreto.

Di accertare sul capitolo 45005 del bilancio di previsione per l'esercizio finanziario 2012 la somma di Euro 17.295,12 corrispondente al diritto proporzionale dovuto complessivamente dal titolare del permesso di ricerca, relativamente alla annualità 2012 - 2013 salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994;

Di notificare il presente decreto, a cura del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico, alla Sorgenia Geothermal Srl, a mezzo raccomandata con avviso di ricevimento

Di partecipare copia della lettera di cui al punto precedente al Settore Contabilità - PO Registrazione e Recupero delle Entrate Regionali, con allegato copia dell'avviso di ricevimento sottoscritto dal titolare del permesso di ricerca.

Di dare mandato al Settore Contabilità, trascorsa inutilmente la scadenza di pagamento, di provvedere ai sensi dell'art. 24 del regolamento di contabilità regionale al recupero del credito.

Di partecipare il presente decreto al Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie, al Settore Valutazione di Impatto Ambientale, alla Provincia di Siena ed ai Comuni di Radicofani. e San Casciano dei Bagni

Il permesso di ricerca è conferito senza pregiudizio dei diritti di terzi.

Il presente atto, soggetto a pubblicazione ai sensi dell'articolo 18, comma 2, lett. a) della L.R. 23/2007, in quanto conclusivo del procedimento amministrativo regionale, è pubblicato integralmente sulla banca dati degli atti amministrativi della Giunta Regionale.

E' escluso dalla pubblicazione integrale l'Allegato 2 ai sensi dell'art.6 comma 2 della L.R. 23/2007 e della Direttiva approvata con DGR 25/2012.

6 aprile 2012

*Il Dirigente:* IANNIELLO

Allegato al Decreto di conferimento del permesso di ricerca di risorse geotermiche «CELLE SUL RIGO».

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-0°41',	42°55',
b	-0°37',	42°55',
c	-0°37',	42°50',
d	-0°41',	42°50',

Tavola fuori testo n. 10

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 214.

**Conferimento del permesso di ricerca per risorse geotermiche «CASTIGLIONE D'ORCIA» alla Società Tosco Geo S.r.l.**

Decreto N° 1713 del 6 aprile 2012.

IL DIRIGENTE

- Vista la Legge Regionale 08 gennaio 2009, n. 1 "Testo unico in materia di organizzazione e ordinamento del personale";

- Visto il decreto del Direttore Generale della DG Politiche Territoriali, Ambientali e per la Mobilità n. 4119 del 04/10/2011 con il quale è stata attribuita al sottoscritto la responsabilità del Settore "Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico";

- Visto il DD. n.1376 del 18/04/2011 di assegnazione dei settori alle aree di coordinamento Ambiente Energia e cambiamenti climatici - mobilità e infrastrutture - trasporto pubblico locale, ed il DD. n.283 del 01/02/2012 con il quale è stata confermata la responsabilità dell'Area di Coordinamento "Ambiente, Energia e Cambiamenti Climatici";

- Visto il R.D. 29 luglio 1927, n. 1443 "Norme di carattere legislativo per disciplinare la ricerca e la coltivazione delle miniere" e successive modificazioni ed integrazioni;

- Visto il Decreto legislativo 11 febbraio 2010, n. 22 "Riassetto della normativa in materia di ricerca e coltivazione delle risorse geotermiche, a norma dell'articolo 27, comma 28, della legge 23 luglio 2009, n. 99";

- Visto il D.P.R. 27 maggio 1991, n. 395 - "Approvazione del Regolamento di attuazione della legge 9 dicembre 1986, n. 896 recante la disciplina della ricerca e della coltivazione delle risorse geotermiche";

- Visto il D.P.R. 18 aprile 1994, n. 485 - "Regolamento recante la disciplina dei procedimenti di rilascio di permesso di ricerca e concessione di coltivazione delle risorse geotermiche di interesse nazionale";

- Visto l'art. 34 del D.Lgs. 31 marzo 1998 n. 112 con il quale "Le funzioni degli uffici centrali e periferici dello Stato relative ai permessi di ricerca ed alle concessioni di coltivazione di minerali solidi e gas non combustibili sono delegate alle regioni";

- Visto il D.P.R. 09 aprile 1959, n. 128 - "Norme di polizia delle miniere e cave";

- Visti i DD.Lgs. 09/04/2008, n. 81 e 25/11/1996, n. 624 contenenti norme sulla sicurezza e salute dei lavoratori;

- Vista la L.R. 03 novembre 1998, n. 78 - "Testo Unico in materia di cave, torbiere, miniere, recupero di aree escavate e riutilizzo di residui recuperabili";

- Vista la delibera della Giunta Regionale n. 727 del 15 luglio 2002 - "Disciplina dei canoni dei permessi di ricerca e concessioni di coltivazione per minerali solidi e gas non combustibili";

- Visto il Decreto n. 1278 del 29 marzo 2012 "Rivalutazione canoni minerari per l'anno 2012", nel quale viene fissato in Euro 339,12 il canone annuo per permesso di ricerca per risorse geotermiche per unità di superficie;

- Premesso che con nota del 27/06/2011, prot. 163375/L.60.30.10, la Tosco Geo S.r.l. ha richiesto alla Regione Toscana il rilascio di Permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "Castiglione d'Orcia" che interessa i territori provinciali di Siena e Grosseto e i Comuni di Castiglione d'Orcia, San Quirico D'Orcia e Seggiano e preso atto del programma dei lavori allegato all'istanza medesima;

- Dato atto che la comunicazione dell'avvio del procedimento è stata pubblicata sul BURT n. 30 del 27/07/2011.

- Visto il Decreto n. 5047 del 14 novembre 2011, con il quale è stato stabilito di escludere il progetto del permesso di ricerca "Castiglione d'Orcia" dalla procedura di valutazione di impatto ambientale, con prescrizioni e raccomandazioni, per la parte relativa alle attività di prospezioni geologicostrutturali, prospezioni sismiche a riflessione, con massa battente e/o vibrante, prospezioni magnetiche, prospezioni VLF, prospezioni gravimetriche, prospezioni geoelettriche, prospezioni topografiche, prospezioni termografiche di superficie, prospezioni geochimiche, analisi chimico-ambientali sulle matrici aria, suolo ed acqua;

- Viste inoltre le prescrizioni e le raccomandazioni per l'esecuzione delle attività previste, riportate nel sopra citato decreto del Settore VIA n. 5047 del 14 novembre 2011, che qui si intendono integralmente trascritte;

- Dato atto che in data 1 marzo 2012 si è tenuta la Conferenza dei servizi, il cui verbale è agli atti del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico, al termine della quale è stato stabilito che fosse rilasciato alla Tosco Geo Srl il permesso di ricerca "Castiglione d'Orcia", con estensione e vertici come da istanza presentata, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

- Vista la legge regionale 27 dicembre 2011 n. 67, "Bilancio di previsione per l'anno finanziario 2012 e Bilancio pluriennale 2012/2014";

- Vista la deliberazione della Giunta regionale 9 gennaio 2012 n. 2, con la quale è stato approvato il Bilancio gestionale 2012 e pluriennale 2012/2014;

- Ritenuto pertanto che sia rilasciato alla Tosco Geo Srl il permesso di ricerca "Castiglione d'Orcia", con estensione e vertici come da istanza presentata, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

D E C R E T A:

1. Alla Tosco Geo Srl, come individuata nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto, è accordato il permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato "Castiglione d'Orcia" su un'area di 60,5 Km<sup>2</sup> in territorio di Siena e Grosseto nei Comuni di Castiglione d'Orcia, San Quirico D'Orcia e Seggiano per la durata di anni QUATTRO a decorrere dalla data del presente decreto;

2. L'area entro la quale il titolare del permesso di ricerca potrà eseguire ricerche è delimitata nell'allegata planimetria dalla poligonale con i vertici identificati dalle lettere A, B, C, D planimetria che costituisce parte integrante e sostanziale del presente provvedimento (Allegato1);

3. Le attività del programma di lavori presentato in allegato all'istanza, autorizzate con il presente atto, sono quelle escluse dalla necessità di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del citato decreto n. 5047 del 14 novembre 2011, che si intende interamente richiamato, anche relativamente alle prescrizioni ivi contenute, che si stabilisce che vengano scrupolosamente rispettate, unitamente alla prescrizione introdotta dal presente atto e che si riporta di seguito:

a) in relazione alla necessità di effettuare una perforazione per scopi esplorativi, la società Tosco Geo s.r.l. dovrà fornire, al momento della richiesta della necessaria autorizzazione, adeguate garanzie tecnico economiche per condurre la perforazione nel rispetto delle condizioni di sicurezza e dell'arte mineraria.

4. La Società titolare del permesso di ricerca, pena la decadenza del titolo ai sensi dell'art.14 del D.Lgs. 22/2010, è inoltre tenuta a:

a) Prima dell'inizio delle attività, dovrà presentare apposita fidejussione bancaria a favore della Regione Toscana a garanzia delle opere di recupero ambientale (ex art. 3 comma 11 del D.lgs 11.02.2010 n.22 e ai commi 3 e 4 dell'art. 33 della L.R. 78/98) di un importo pari al 10% del costo stimato per le opere di recupero ambientale previste a seguito delle attività indicate dal programma dei lavori. Per la determinazione di tale importo, la società dovrà fornire specifica analisi dei costi, validata dal Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie

b) dare inizio alle attività di ricerca entro 4 (quattro) mesi dalla data del presente decreto: ai fini della sicurezza, le operazioni dovranno essere espressamente autorizzate, prima del loro inizio, dall'Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie;

c) attenersi al programma dei lavori presentato, per la parte autorizzata dal presente atto, di cui al precedente punto 3: successivamente, per il completamento del programma lavori, la società dovrà espletare la necessaria procedura di verifica di assoggettabilità e/o di VIA. Dovrà inoltre essere aggiornata la garanzia fidejussoria di cui al precedente punto a). Il completamento del programma dei lavori sarà autorizzato con specifico atto da emanarsi a cura del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico;

d) attenersi a tutte le disposizioni di legge nonché alle prescrizioni e limitazioni che venissero comunque impartite dall'Autorità Mineraria, ai fini della regolare esecuzione delle attività di ricerca;

e) fornire ai funzionari dell'Autorità Mineraria i mezzi necessari per visitare i luoghi di svolgimento delle operazioni di ricerca e a comunicare i dati statistici e le indicazioni che venissero richieste;

f) corrispondere alla Regione Toscana il canone annuo anticipato, che per l'anno 2012 è stato determinato - con decreto n. 1278 del 29 marzo 2012 - in Euro 339,12 per ogni Km<sup>2</sup> o frazione di Km<sup>2</sup> compreso nell'area del permesso di ricerca (salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994), pari a complessivi Euro 20.686,32 da versare secondo le modalità riportate nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto. I termini di pagamento sono stabiliti entro sessanta giorni a decorrere dalla data di ricevimento del presente decreto.

5. Di accertare sul capitolo 45005 del bilancio di previsione per l'esercizio finanziario 2012 la somma di Euro 20.686,32 corrispondente al diritto proporzionale dovuto complessivamente dal titolare del permesso di ricerca, relativamente alla annualità 2012 - 2013 salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994;

6. Di notificare il presente decreto, a cura del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico, alla Società Tosco Geo Srl, a mezzo raccomandata con avviso di ricevimento

7. Di partecipare copia della lettera di cui al punto precedente al Settore Contabilità - PO Registrazione e Recupero delle Entrate Regionali, con allegato copia dell'avviso di ricevimento sottoscritto dal titolare del permesso di ricerca.

8. Di dare mandato al Settore Contabilità, trascorsa inutilmente la scadenza di pagamento, di provvedere ai sensi dell'art. 24 del regolamento di contabilità regionale al recupero del credito.

9. Di partecipare il presente decreto al Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie, al Settore Valutazione di Impatto Ambientale, alle Province di Siena e Grosseto ed ai Comuni di Castiglione d'Orcia, San Quirico D'Orcia e Seggiano.

10. Il permesso di ricerca è conferito senza pregiudizio dei diritti di terzi.

Il presente atto, soggetto a pubblicazione ai sensi dell'articolo 18, comma 2, lett. a) della L.R. 23/2007, in quanto conclusivo del procedimento amministrativo regionale, è pubblicato integralmente sulla banca dati degli atti amministrativi della Giunta Regionale.

E' escluso dalla pubblicazione integrale l'Allegato 2 ai sensi dell'art.6 comma 2 della L.R. 23/2007 e della Direttiva approvata con DGR 25/2012.

6 aprile 2012

Il Dirigente: IANNIELLO

Allegato al Decreto di conferimento del permesso di ricerca di risorse geotermiche «CASTIGLIONE D'ORCIA».

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-0°52',	43°03',
b	-0°49',	43°03',
c	-0°49',	42°55',
d	-0°52',	42°55',

Tavola fuori testo n. 11

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 215.

**Conferimento del permesso di ricerca per risorse geotermiche «GERFALCO» alla Società Geenergy S.r.l.**  
Decreto N° 2246 del 15 maggio 2012.

#### IL DIRIGENTE

- Vista la Legge Regionale 08 gennaio 2009, n. 1 "Testo unico in materia di organizzazione e ordinamento del personale";
- Visto il decreto del Direttore Generale della DG Politiche Territoriali, Ambientali e per la Mobilità n. 4119 del 04/10/2011 con il quale è stata attribuita al sottoscritto la responsabilità del Settore "Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico";
- Visto il DD. n.1376 del 18/04/2011 di assegnazione dei settori alle aree di coordinamento Ambiente Energia e cambiamenti climatici - mobilità e infrastrutture - trasporto pubblico locale, ed il DD. n.283 del 01/02/2012 con il quale è stata confermata la responsabilità dell'Area di Coordinamento "Ambiente, Energia e Cambiamenti Climatici";
- Visto il R.D. 29 luglio 1927, n. 1443 "Norme di carattere legislativo per disciplinare la ricerca e la coltivazione delle miniere" e successive modificazioni ed integrazioni;
- Visto il Decreto legislativo 11 febbraio 2010, n. 22 "Riassetto della normativa in materia di ricerca e coltivazione delle risorse geotermiche, a norma dell'articolo 27, comma 28, della legge 23 luglio 2009, n. 99";
- Visto il D.P.R. 27 maggio 1991, n. 395 - "Approvazione del Regolamento di attuazione della legge 9 dicembre 1986, n. 896 recante la disciplina della ricerca e della coltivazione delle risorse geotermiche";
- Visto il D.P.R. 18 aprile 1994, n. 485 - "Regolamento recante la disciplina dei procedimenti di rilascio di permesso di ricerca e concessione di coltivazione delle risorse geotermiche di interesse nazionale";
- Visto l'art. 34 del D.Lgs. 31 marzo 1998 n. 112 con il quale "Le funzioni degli uffici centrali e periferici dello Stato relative ai permessi di ricerca ed alle concessioni di coltivazione di minerali solidi e gas non combustibili sono delegate alle regioni";
- Visto il D.P.R. 09 aprile 1959, n. 128 - "Norme di polizia delle miniere e cave";
- Visti i DD.Lgs 09/04/2008, n. 81 e 25/11/1996, n. 624 contenenti norme sulla sicurezza e salute dei lavoratori;
- Vista la L.R. 03 novembre 1998, n. 78 - "Testo Unico in materia di cave, torbiere, miniere, recupero di aree escavate e riutilizzo di residui recuperabili";
- Vista la delibera della Giunta Regionale n. 727 del 15 luglio 2002 - "Disciplina dei canoni dei permessi di ricerca e concessioni di coltivazione per minerali solidi e gas non combustibili";
- Visto il Decreto n. 1278 del 29 marzo 2012 "Rivalutazione canoni minerari per l'anno 2012", nel quale viene fissato in Euro 339,12 il canone annuo per permesso di ricerca per risorse geotermiche per unità di superficie;
- Premesso che con nota del 20/06/2011, prot. 157762/L.60.30.10, la Geenergy S.r.l ha richiesto alla Regione Toscana il rilascio di Permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "Gerfalco" che interessa i territori provinciali di Siena e Grosseto e i Comuni di Radicondoli, Montieri e Massa Marittima. e preso atto del programma dei lavori allegato all'istanza medesima;

- Dato atto che la comunicazione dell'avvio del procedimento è stata pubblicata sul BURT n. 30 del 27/07/2011.

- Visto il Decreto n. 5614 del 12 dicembre 2011, con il quale è stato stabilito di escludere il progetto del **permesso di ricerca "Gerfalco" dalla procedura di valutazione di impatto ambientale, con prescrizioni e raccomandazioni**, per la parte relativa alle attività propedeutiche, alle prospezioni geologico-strutturali, rilievo sismico passivo, prospezioni sismiche (tramite rilievi sismici a riflessione, con energizzazione del terreno mediante massa vibrante), prospezioni elettromagnetiche VLF, prospezioni gravimetriche, prospezioni geoelettriche, prospezioni idrogeochimiche (prelevando campioni di acque sorgive e di manifestazioni liquide e/o gassose da tutte le emergenze naturali), analisi chimico-ambientali sulle matrici aria, suolo ed acqua;

- **Viste inoltre le prescrizioni e le raccomandazioni per l'esecuzione delle attività previste, riportate nel sopra citato decreto del Settore VIA n. 5614 del 12 dicembre 2011, che qui si intendono integralmente trascritte;**

- Dato atto che in data 9 febbraio 2012 si è tenuta la Conferenza dei servizi, il cui verbale è agli atti del **Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico, al termine della quale è stato stabilito che fosse rilasciato alla Soc. Geenergy Srl il permesso di ricerca "Gerfalco", con estensione e vertici come da istanza presentata, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);**

- Vista la legge regionale 27 dicembre 2011 n. 67, **"Bilancio di previsione per l'anno finanziario 2012 e Bilancio pluriennale 2012/2014";**

- Vista la deliberazione della Giunta regionale 9 gennaio 2012 n. 2, con la quale è stato approvato il Bilancio gestionale 2012 e pluriennale 2012/2014;

- **Ritenuto pertanto che sia rilasciato alla Geenergy Srl il permesso di ricerca "Gerfalco", con estensione e vertici come da istanza presentata, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);**

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

1. Alla Geenergy Srl, con sede legale in Via Norvegia 68, 56021 Cascina (PI), P. IVA /CF 01970350508, è **accordato il permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato "Gerfalco" su un'area di 32.63 Km<sup>2</sup> in territorio di Siena e Grosseto nei Comuni di Radicondoli, Montieri e Massa Marittima per la durata di anni QUATTRO a decorrere dalla data del presente decreto;**

2. **L'area entro la quale il titolare del permesso di ricerca potrà eseguire ricerche è delimitata nell'allegata planimetria dalla poligonale con i vertici identificati dalle lettere A, B, C, D, E, F, planimetria che costituisce parte integrante e sostanziale del presente provvedimento (Allegato1);**

3. **Le attività del programma di lavori presentato in allegato all'istanza, autorizzate con il presente atto, sono quelle escluse dalla necessità di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del citato decreto n. 5614 del 12 dicembre 2011, che si intende interamente richiamato, anche relativamente alle prescrizioni ivi contenute, che si stabilisce che vengano scrupolosamente rispettate**

4. La Società titolare del permesso di ricerca, pena la **decadenza del titolo ai sensi dell'art.14 del D.Lgs. 22/2010**, è inoltre tenuta a:

a) **Prima dell'inizio delle attività, dovrà presentare apposita fidejussione bancaria a favore della Regione Toscana a garanzia delle opere di recupero ambientale (ex art. 3 comma 11 del D.lgs 11.02.2010 n.22 e ai commi 3 e 4 dell'art. 33 della L.R. 78/98) di un importo pari al 10% del costo stimato per le opere di recupero ambientale previste a seguito delle attività indicate dal programma dei lavori. Per la determinazione di tale importo, la società dovrà fornire specifica analisi dei costi, validata dal Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie**

b) **dare inizio alle attività di ricerca entro 4 (quattro) mesi dalla data del presente decreto: ai fini della sicurezza, le operazioni dovranno essere espressamente autorizzate, prima del loro inizio, dall'Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie;**

c) **attenersi al programma dei lavori presentato, per la parte autorizzata dal presente atto, di cui al precedente punto 3: successivamente, per il completamento del programma lavori, la società dovrà espletare la necessaria procedura di verifica di assoggettabilità e/o di VIA. Dovrà inoltre essere aggiornata la garanzia fidejussoria di cui al precedente punto a). Il completamento del programma dei lavori sarà autorizzato con specifico atto da emanarsi a cura del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico;**

d) **attenersi a tutte le disposizioni di legge nonché alle prescrizioni e limitazioni che venissero comunque impartite dall'Autorità Mineraria, ai fini della regolare esecuzione delle attività di ricerca;**

e) **fornire ai funzionari dell'Autorità Mineraria i mezzi necessari per visitare i luoghi di svolgimento delle operazioni di ricerca e a comunicare i dati statistici e le indicazioni che venissero richieste;**

f) **corrispondere alla Regione Toscana il canone annuo anticipato, che per l'anno 2012 è stato determinato - con decreto n. 1278 del 29 marzo 2012 - in Euro 339,12 per ogni Km<sup>2</sup> o frazione di Km<sup>2</sup> compreso nell'area del permesso di ricerca (salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994), pari a complessivi Euro 11.190,96 da versare secondo le modalità riportate nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto. I termini di pagamento sono stabiliti entro sessanta giorni a decorrere dalla data di ricevimento del presente decreto.**

5. **Di accertare sul capitolo 45005 del bilancio di previsione per l'esercizio finanziario 2012 la somma di Euro 11.190,96 corrispondente al diritto proporzionale dovuto complessivamente dal titolare del permesso di ricerca, relativamente alla annualità 2012 - 2013 salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994;**

6. Di notificare il presente decreto, a cura del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico, alla Società Geoenergy Srl, a mezzo raccomandata con avviso di ricevimento

7. Di partecipare copia della lettera di cui al punto precedente al Settore Contabilità – PO Registrazione e **Recupero delle Entrate Regionali, con allegato copia dell'avviso di ricevimento sottoscritto dal titolare del permesso di ricerca.**

8. Di dare mandato al Settore Contabilità, trascorsa inutilmente la scadenza di pagamento, di provvedere ai **sensi dell'art. 24** del regolamento di contabilità regionale al recupero del credito.

9. Di partecipare il presente decreto al Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie, al Settore Valutazione di Impatto Ambientale, alle Province di Siena e Grosseto ed ai Comuni di Radicondoli, Montieri e Massa Marittima.

10. Il permesso di ricerca è conferito senza pregiudizio dei diritti di terzi.

**Il presente atto, soggetto a pubblicazione ai sensi dell'articolo 18, comma 2, lett. a) della L.R. 23/2007, in quanto conclusivo del procedimento amministrativo regionale, è pubblicato integralmente sulla banca dati degli atti amministrativi della Giunta Regionale.**

15 maggio 2012

*Il Dirigente:* IANNIELLO

Allegato al Decreto di conferimento del permesso di ricerca di risorse geotermiche «GERFALCO».

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-1°30',	43°11',
b	-1°26',	43°11',
c	-1°26',	43°10',
d	-1°27',	43°10',
e	-1°27',	43°07',
f	-1°30',	43°07',

Tavola fuori testo n. 12

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 216.

**Conferimento del permesso di ricerca per risorse geotermiche «GUARDISTALLO» alla Società Geothermics Italy S.r.l.**

DECRETO N° 2714 del 15 giugno 2012.

IL DIRIGENTE

- Vista la Legge Regionale 08 gennaio 2009, n. 1 "Testo unico in materia di organizzazione e ordinamento del personale";

- Visto il DD. n.1376 del 18/04/2011 di assegnazione dei settori alle aree di coordinamento Ambiente Energia e cambiamenti climatici - mobilità e infrastrutture - trasporto pubblico locale, ed il DD. n.283 del 01/02/2012 con il quale è stata confermata la responsabilità dell'Area di Coordinamento "Ambiente, Energia e Cambiamenti Climatici";

- Visto il decreto del Direttore Generale della DG Politiche Territoriali, Ambientali e per la Mobilità n. 4119 del 04/10/2011 con il quale è stata attribuita al sottoscritto la responsabilità del Settore "Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico";

- Visto il R.D. 29 luglio 1927, n. 1443 "Norme di carattere legislativo per disciplinare la ricerca e la coltivazione delle miniere" e successive modificazioni ed integrazioni;

- Visto il D.P.R. 27 maggio 1991, n. 395 - "Approvazione del Regolamento di attuazione della legge 9 dicembre 1986, n. 896 recante la disciplina della ricerca e della coltivazione delle risorse geotermiche";

- Visto il D.P.R. 18 aprile 1994, n. 485 - "Regolamento recante la disciplina dei procedimenti di rilascio di permesso di ricerca e concessione di coltivazione delle risorse geotermiche di interesse nazionale";

- Visto l'art. 34 del D.Lgs. 31 marzo 1998 n. 112 con il quale "Le funzioni degli uffici centrali e periferici dello Stato relative ai permessi di ricerca ed alle concessioni di coltivazione di minerali solidi e gas non combustibili sono delegate alle regioni";

- Visto il Decreto legislativo 11 febbraio 2010, n. 22 "Riassetto della normativa in materia di ricerca e coltivazione delle risorse geotermiche, a norma dell'articolo 27, comma 28, della legge 23 luglio 2009, n. 99";

- Visto il D.Lgs. 3 marzo 2011, n. 28 "Attuazione della direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, recante modifica e successiva abrogazione delle direttive 2001/77/CE e 2003/30/CE";
- Visto il D.P.R. 09 aprile 1959, n. 128 - "Norme di polizia delle miniere e cave";
- Visti i DD.Lgs 09/04/2008, n. 81 e 25/11/1996, n. 624 contenenti norme sulla sicurezza e salute dei lavoratori;
- Vista la L.R. 03 novembre 1998, n. 78 - "Testo Unico in materia di cave, torbiere, miniere, recupero di aree escavate e riutilizzo di residui recuperabili";
- Vista la delibera della Giunta Regionale n. 727 del 15 luglio 2002 - "Disciplina dei canoni dei permessi di ricerca e concessioni di coltivazione per minerali solidi e gas non combustibili";
- Visto il Decreto n. 1278 del 29 marzo 2012 "Rivalutazione canoni minerari per l'anno 2012", nel quale viene fissato in Euro 339,12 il canone annuo per permesso di ricerca per risorse geotermiche per unità di superficie;
- Premesso che con nota del 29/06/2011, prot. 165600/L.60.30.10, Geothermics Italy S.r.l. ha richiesto alla **Regione Toscana il rilascio di Permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "Guardistallo" che interessa il territorio provinciale di Pisa per i Comuni di Riparbella, Montescudaio, Montecatini Val di Cecina, Guardistallo e Casale Marittimo ed il territorio provinciale di Livorno per i Comuni di Cecina e Bibbona e preso atto del programma dei lavori allegato all'istanza medesima;**
- Dato atto che la comunicazione dell'avvio del procedimento è stata pubblicata sul BURT n. 30 del 27/07/2011.
- Visto il Decreto n. 4395 del 14 ottobre 2011 con il quale il progetto del permesso di ricerca "Guardistallo" è stato escluso dalla procedura di valutazione di impatto ambientale, con prescrizioni e raccomandazioni, per la parte relativa alle attività della fase preliminare, consistente nella raccolta delle informazioni disponibili finalizzata alla redazione di uno studio di sintesi geostrutturale e termica, con particolare riguardo alla geologia e la gravimetria, e per la parte relativa alla fase di prospezione, consistente in una prospezione magnetotellurica a cinque componenti con 56 sondaggi MT e in una prospezione sismica con esecuzione, tramite veicolo vibrosesione ogni 60 metri, di un profilo sismico di circa 15 km;
- Viste inoltre le prescrizioni e le raccomandazioni per l'esecuzione delle attività previste, riportate nel sopra citato decreto del Settore VIA n. 4395/2011, che qui si intendono integralmente trascritte;
- Dato atto che in data 01 marzo 2012 e 15 maggio 2012 si sono tenute le sedute della Conferenza dei Servizi, i cui verbali sono agli atti del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico, al termine delle quali è stato stabilito che fosse rilasciato alla Geothermics Italy S.r.l. il permesso di ricerca "Guardistallo", con estensione e vertici come da istanza presentata, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);
- Preso atto che in data 11/6/2012 è pervenuta, da parte della Soc. Geothermics Italy S.r.l., nota relativa all'ottemperanza della prescrizione B7 del citato decreto VIA n. 4395/2011, nella quale vengono specificate le modalità operative e del rilievo sismico a riflessione;
- Vista la legge regionale 27 dicembre 2011 n. 67, "Bilancio di previsione per l'anno finanziario 2012 e Bilancio pluriennale 2012/2014";
- Vista la deliberazione della Giunta regionale 9 gennaio 2012 n. 2, con la quale è stato approvato il Bilancio gestionale 2012 e pluriennale 2012/2014;
- Ritenuto pertanto che sia rilasciato alla Geothermics Italy S.r.l. il permesso di ricerca "Guardistallo", con estensione e vertici come da istanza presentata, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

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

1. Alla Geothermics Italy S.r.l. con sede legale Bolzano, Via Avogadro 4, P. IVA /CF 02682950213, è accordato il permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato "Guardistallo" su un'area di 87.5 Km<sup>2</sup> in territorio di Pisa e Livorno nei Comuni di Riparbella, Montescudaio, Montecatini Val di Cecina, Guardistallo, Casale Marittimo, Cecina e Bibbona per la durata di anni QUATTRO a decorrere dalla data del presente decreto;
2. L'area entro la quale il titolare del permesso di ricerca potrà eseguire ricerche è delimitata dalla poligonale con i vertici identificati dalle lettere A, B, C, D, E, F G, H, I, L, nell'allegata planimetria che costituisce parte integrante e sostanziale del presente provvedimento (Allegato1);
3. Le attività del programma di lavori presentato in allegato all'istanza, autorizzate con il presente atto, sono quelle escluse dalla necessità di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del citato decreto n. 4395 del 14 ottobre 2011, che si intende interamente richiamato, anche relativamente alle prescrizioni ivi contenute, che si stabilisce che vengano scrupolosamente rispettate, unitamente alla prescrizione introdotta dal presente atto e che si riporta di seguito:
  - a) qualora il territorio del Comune di Cecina risultasse interessato dall'ubicazione definitiva del profilo
    1. oggetto di prospezione sismica, il proponente dovrà preventivamente comunicarne il tracciato al Comune di Cecina, per permettere la verifica dello stesso al fine di evitare il danneggiamento di eventuali colture in essere.

4. La Società titolare del permesso di ricerca, pena la decadenza del titolo ai sensi dell'art.14 del D.Lgs. 22/2010, è inoltre tenuta a:

a) Presentare, prima dell'inizio delle attività, apposita fidejussione bancaria a favore della Regione Toscana a garanzia delle opere di recupero ambientale (ex art. 3 comma 11 del D.lgs 11.02.2010 n.22 e ai commi 3 e 4 dell'art. 33 della L.R. 78/98) di un importo pari al costo stimato per le opere di recupero ambientale previste a seguito delle attività indicate dal programma dei lavori. Per la determinazione di tale importo, la società dovrà fornire specifica analisi dei costi, validata dal Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie

b) dare inizio alle attività di ricerca entro 4 (quattro) mesi dalla data del presente decreto: ai fini della sicurezza, le operazioni dovranno essere espressamente autorizzate, prima del loro inizio, dall'Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie;

c) attenersi a tutte le disposizioni di legge nonché alle prescrizioni e limitazioni che venissero comunque impartite dall'Autorità Mineraria, ai fini della regolare esecuzione delle attività di ricerca;

d) fornire ai funzionari dell'Autorità Mineraria i mezzi necessari per visitare i luoghi di svolgimento delle operazioni di ricerca e a comunicare i dati statistici e le indicazioni che venissero richieste;

e) corrispondere alla Regione Toscana il canone annuo anticipato, che per l'anno 2012 è stato determinato - con decreto n. 1278 del 29 marzo 2012 - in Euro 339,12 per ogni Km<sup>2</sup> o frazione di Km<sup>2</sup> compreso nell'area del permesso di ricerca (salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994), pari a complessivi Euro 29.842,56 da versare secondo le modalità riportate nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto. I termini di pagamento sono stabiliti entro sessanta giorni a decorrere dalla data di ricevimento del presente decreto.

5. Di accertare sul capitolo 45005 del bilancio di previsione per l'esercizio finanziario 2012 la somma di Euro 29.842,56 corrispondente al diritto proporzionale dovuto complessivamente dal titolare del permesso di ricerca, relativamente alla annualità 2012 - 2013 salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994;

6. Di notificare il presente decreto, a cura del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico, alla Geothermics Italy S.r.l., a mezzo raccomandata con avviso di ricevimento

7. Di partecipare copia della lettera di cui al punto precedente al Settore Contabilità, con allegato copia dell'avviso di ricevimento sottoscritto dal titolare del permesso di ricerca.

8. Di autorizzare il Settore Contabilità, trascorsa inutilmente la scadenza di pagamento, a provvedere ai sensi dell'art. 24 del Regolamento di Contabilità Regionale approvato con D.P.G.R. n.61/R del 19.12.2001 e ss.mm.ii.

9. Di partecipare il presente decreto al Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie, al Settore Valutazione di Impatto Ambientale, alle Province di Pisa e Livorno ed ai Comuni di Riparbella, Montescudaio, Montecatini Val di Cecina, Guardistallo, Casale Marittimo, Cecina e Bibbona.

10. Il permesso di ricerca è conferito senza pregiudizio dei diritti di terzi.

Il presente atto, soggetto a pubblicazione ai sensi dell'articolo 18, comma 2, lett. a) della L.R. 23/2007, in quanto conclusivo del procedimento amministrativo regionale, è pubblicato integralmente sulla banca dati degli atti amministrativi della Giunta Regionale.

15 giugno 2012

Il Dirigente: IANNIELLO

Allegato al Decreto di conferimento del permesso di ricerca di risorse geotermiche «GUARDISTALLO».

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-1°54',	43°21',
b	-1°45',	43°21',
c	-1°45',	43°19',
d	-1°48',	43°19',
e	-1°48',	43°18',
f	-1°47',	43°18',
g	-1°47',	43°17',
h	-1°50',	43°17',
i	-1°50',	43°16',
l	-1°54',	43°16',

Tavola fuori testo n. 13

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 217.

**Conferimento del permesso di ricerca per risorse geotermiche «PECCIOLI» alla Società Iterna S.r.l.**

Decreto N° 2713 del 15 giugno 2012.

IL DIRIGENTE

- Vista la Legge Regionale 08 gennaio 2009, n. 1 "Testo unico in materia di organizzazione e ordinamento del personale";

- Visto il DD. n.1376 del 18/04/2011 di assegnazione dei settori alle aree di coordinamento Ambiente Energia e cambiamenti climatici - mobilità e infrastrutture - trasporto pubblico locale, ed il DD. n.283 del 01/02/2012 con il quale è stata confermata la responsabilità dell'Area di Coordinamento "Ambiente, Energia e Cambiamenti Climatici";

- Visto il decreto del Direttore Generale della DG Politiche Territoriali, Ambientali e per la Mobilità n. 4119 del 04/10/2011 con il quale è stata attribuita al sottoscritto la responsabilità del Settore "Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico";

- Visto il R.D. 29 luglio 1927, n. 1443 "Norme di carattere legislativo per disciplinare la ricerca e la coltivazione delle miniere" e successive modificazioni ed integrazioni;

- Visto il D.P.R. 27 maggio 1991, n. 395 - "Approvazione del Regolamento di attuazione della legge 9 dicembre 1986, n. 896 recante la disciplina della ricerca e della coltivazione delle risorse geotermiche";

- Visto il D.P.R. 18 aprile 1994, n. 485 - "Regolamento recante la disciplina dei procedimenti di rilascio di permesso di ricerca e concessione di coltivazione delle risorse geotermiche di interesse nazionale";

- Visto l'art. 34 del D.Lgs. 31 marzo 1998 n. 112 con il quale "Le funzioni degli uffici centrali e periferici dello Stato relative ai permessi di ricerca ed alle concessioni di coltivazione di minerali solidi e gas non combustibili sono delegate alle regioni";

- Visto il Decreto legislativo 11 febbraio 2010, n. 22 "Riassetto della normativa in materia di ricerca e coltivazione delle risorse geotermiche, a norma dell'articolo 27, comma 28, della legge 23 luglio 2009, n. 99";

- Visto il D.Lgs. 3 marzo 2011, n. 28 "Attuazione della direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, recante modifica e successiva abrogazione delle direttive 2001/77/CE e 2003/30/CE";

- Visto il D.P.R. 09 aprile 1959, n. 128 - "Norme di polizia delle miniere e cave";

- Visti i DD.Lgs 09/04/2008, n. 81 e 25/11/1996, n. 624 contenenti norme sulla sicurezza e salute dei lavoratori;

- Vista la L.R. 03 novembre 1998, n. 78 - "Testo Unico in materia di cave, torbiere, miniere, recupero di aree escavate e riutilizzo di residui recuperabili";

- Vista la delibera della Giunta Regionale n. 727 del 15 luglio 2002 - "Disciplina dei canoni dei permessi di ricerca e concessioni di coltivazione per minerali solidi e gas non combustibili";

- Visto il Decreto n. 1278 del 29 marzo 2012 "Rivalutazione canoni minerari per l'anno 2012", nel quale viene fissato in Euro 339,12 il canone annuo per permesso di ricerca per risorse geotermiche per unità di superficie;

- Premesso che con nota del 20/09/2011, prot. 231613/L.60.30.10, Soc. Iterna S.r.l. ha richiesto alla Regione Toscana il rilascio di Permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "Peccioli" che interessa il territorio provinciale di Pisa per i Comuni di Ponsacco, Pontedera, Peccioli, Capannoli, Terricciola, Palaia, Lajatico, Chianni e preso atto del programma dei lavori allegato all'istanza medesima;

- Dato atto che la comunicazione dell'avvio del procedimento è stata pubblicata sul BURT n. 43 del 26 ottobre 2011

- Visto il Decreto n. 5889/2011 con il quale il progetto del permesso di ricerca "Peccioli" è stato escluso dalla procedura di valutazione di impatto ambientale, con prescrizioni e raccomandazioni, relativamente alle seguenti fasi: fase I: Recupero dati esistenti e costruzione del modello geologico e idrogeologico (acquisizione dati esistenti, rilevamento geologico e misure in pozzi esistenti); fase II: Indagini geognostiche e prospezioni geofisiche tramite rilievo sismico a riflessione mediante massa vibrante; fase III: Elaborazione dati geofisici e ubicazione del pozzo esplorativo;

- Viste inoltre le prescrizioni e le raccomandazioni per l'esecuzione delle attività previste, riportate nel sopra citato decreto del Settore VIA n. 5889 del 21 Dicembre 2011, che qui si intendono integralmente trascritte;

- Dato atto che in data 15 maggio 2012 si è tenuta la Conferenza dei servizi, il cui verbale è agli atti del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico, al termine della quale è stato stabilito che fosse rilasciato alla Soc. Iterna S.r.l. il permesso di ricerca "Peccioli", con estensione e vertici come da istanza presentata, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

- Visto il parere del Comune di Ponsacco pervenuto in data 21 maggio 2012 che esprimeva parere favorevole al rilascio del Permesso di Ricerca "Peccioli";

- Vista la legge regionale 27 dicembre 2011 n. 67, "Bilancio di previsione per l'anno finanziario 2012 e Bilancio pluriennale 2012/2014";

- Vista la deliberazione della Giunta regionale 9 gennaio 2012 n. 2, con la quale è stato approvato il Bilancio gestionale 2012 e pluriennale 2012/2014;

- **Ritenuto pertanto che sia rilasciato alla Soc. Iterna S.r.l. il permesso di ricerca "Peccioli", con estensione e vertici come da istanza presentata, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);**

D E C R E T A:

1. Alla Soc. Iterna S.r.l. con sede legale in Frosinone, Via Lago di Como 44, P. IVA /CF 02486200609, è accordato il permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato **"Peccioli" su un'area di 70 Km<sup>2</sup> in territorio di Pisa nei Comuni di Ponsacco, Pontedera, Peccioli, Capannoli, Terricciola, Palaia, Lajatico, Chianni per la durata di anni QUATTRO a decorrere dalla data del presente decreto;**

2. **L'area entro la quale** il titolare del permesso di ricerca potrà eseguire ricerche è delimitata dalla poligonale **con i vertici identificati dalle lettere A, B, C, D, E, F, G, H, I, L, M, N, O, P, Q, R nell'allegata planimetria che costituisce parte integrante e sostanziale del presente provvedimento (Allegato1);**

3. **Le attività del programma di lavori presentato in allegato all'istanza, autorizzate con il presente atto, sono quelle escluse dalla necessità di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del citato decreto n. 5889 del 21 dicembre 2011, che si intende interamente richiamato, anche relativamente alle prescrizioni ivi contenute, che si stabilisce che vengano scrupolosamente rispettate, unitamente alla prescrizione introdotta dal presente atto e che si riporta di seguito:**

a) La società è tenuta a premunirsi delle necessarie autorizzazioni dei proprietari dei terreni interessati dalle operazioni di ricerca.

4. **La Società titolare del permesso di ricerca, pena la decadenza del titolo ai sensi dell'art.14 del D.Lgs. 22/2010, è inoltre tenuta a:**

a) **Presentare, prima dell'inizio delle attività, apposita fidejussione bancaria a favore della Regione Toscana a garanzia delle opere di recupero ambientale (ex art. 3 comma 11 del D.lgs 11.02.2010 n.22 e ai commi 3 e 4 dell'art. 33 della L.R. 78/98) di un importo pari al costo stimato per le opere di recupero ambientale previste a seguito delle attività indicate dal programma dei lavori. Per la determinazione di tale importo, la società dovrà fornire specifica analisi dei costi, validata dal Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie**

b) **dare inizio alle attività di ricerca entro 4 (quattro) mesi dalla data del presente decreto: ai fini della sicurezza, le operazioni dovranno essere espressamente autorizzate, prima del loro inizio, dall'Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie;**

c) **attenersi a tutte le disposizioni di legge nonché alle prescrizioni e limitazioni che venissero comunque impartite dall'Autorità Mineraria, ai fini della regolare esecuzione delle attività di ricerca;**

d) **fornire ai funzionari dell'Autorità Mineraria i mezzi necessari per visitare i luoghi di svolgimento delle operazioni di ricerca e a comunicare i dati statistici e le indicazioni che venissero richieste;**

e) **corrispondere alla Regione Toscana il canone annuo anticipato, che per l'anno 2012 è stato determinato - con decreto n. 1278 del 29 marzo 2012 - in Euro 339,12 per ogni Km<sup>2</sup> o frazione di Km<sup>2</sup> compreso nell'area del permesso di ricerca (salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994), pari a complessivi Euro 23.738,4 da versare secondo le modalità riportate nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto. I termini di pagamento sono stabiliti entro sessanta giorni a decorrere dalla data di ricevimento del presente decreto.**

5. Di accertare sul capitolo 45005 del bilancio di previsione per **l'esercizio finanziario 2012 la somma di Euro 23.738,4 corrispondente al diritto proporzionale dovuto complessivamente dal titolare del permesso di ricerca, relativamente alla annualità 2012 - 2013 salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994;**

6. Di **notificare il presente decreto, a cura del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico, alla Soc. Iterna S.r.l., a mezzo raccomandata con avviso di ricevimento**

7. Di partecipare copia della lettera di cui al punto precedente al Settore Contabilità, con allegato copia **dell'avviso di ricevimento sottoscritto dal titolare del permesso di ricerca.**

8. Di autorizzare il Settore Contabilità, trascorsa inutilmente la scadenza di pagamento, a provvedere ai sensi **dell'art. 24 del Regolamento di Contabilità Regionale approvato con D.P.G.R. n.61/R del 19.12.2001 e ss.mm.ii.**

9. Di partecipare il presente decreto al Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie, al Settore Valutazione di Impatto Ambientale, alla Provincia di Pisa ed ai Comuni di Ponsacco, Pontedera, Peccioli, Capannoli, Terricciola, Palaia, Lajatico, Chianni.

10. Il permesso di ricerca è conferito senza pregiudizio dei diritti di terzi.

**Il presente atto, soggetto a pubblicazione ai sensi dell'articolo 18, comma 2, lett. a) della L.R. 23/2007, in quanto conclusivo del procedimento amministrativo regionale, è pubblicato integralmente sulla banca dati degli atti amministrativi della Giunta Regionale.**

15 giugno 2012

*Il Dirigente: IANNIELLO*

Allegato al Decreto di conferimento del permesso di ricerca di risorse geotermiche «PECCIOLI».

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-1°49',	43°34',
b	-1°49',	43°37',
c	-1°47',	43°37',
d	-1°47',	43°36',
e	-1°45',	43°36',
f	-1°45',	43°35',
g	-1°42',	43°35',
h	-1°42',	43°33',
i	-1°44',	43°33',
l	-1°44',	43°31',
m	-1°42',	43°31',
n	-1°42',	43°29',
o	-1°45',	43°29',
p	-1°45',	43°31',
q	-1°47',	43°31',
r	-1°47',	43°34',

Tavola fuori testo n. 14

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 218.

**Conferimento del permesso di ricerca per risorse geotermiche «ROSIGNANO» alla Società Iterna S.r.l.**

Decreto N° 2957 del 15 giugno 2012.

IL DIRIGENTE

- Vista la Legge Regionale 08 gennaio 2009, n. 1 "Testo unico in materia di organizzazione e ordinamento del personale";
- Visto il DD. n.1376 del 18/04/2011 di assegnazione dei settori alle aree di coordinamento Ambiente Energia e cambiamenti climatici - mobilità e infrastrutture - trasporto pubblico locale, ed il DD. n.283 del 01/02/2012 con il quale è stata confermata la responsabilità dell'Area di Coordinamento "Ambiente, Energia e Cambiamenti Climatici";
- Visto il decreto del Direttore Generale della DG Politiche Territoriali, Ambientali e per la Mobilità n. 4119 del 04/10/2011 con il quale è stata attribuita al sottoscritto la responsabilità del Settore "Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico";
- Visto il R.D. 29 luglio 1927, n. 1443 "Norme di carattere legislativo per disciplinare la ricerca e la coltivazione delle miniere" e successive modificazioni ed integrazioni;
- Visto il D.P.R. 27 maggio 1991, n. 395 - "Approvazione del Regolamento di attuazione della legge 9 dicembre 1986, n. 896 recante la disciplina della ricerca e della coltivazione delle risorse geotermiche";
- Visto il D.P.R. 18 aprile 1994, n. 485 - "Regolamento recante la disciplina dei procedimenti di rilascio di permesso di ricerca e concessione di coltivazione delle risorse geotermiche di interesse nazionale";
- Visto l'art. 34 del D.Lgs. 31 marzo 1998 n. 112 con il quale "Le funzioni degli uffici centrali e periferici dello Stato relative ai permessi di ricerca ed alle concessioni di coltivazione di minerali solidi e gas non combustibili sono delegate alle regioni";
- Visto il Decreto legislativo 11 febbraio 2010, n. 22 "Riassetto della normativa in materia di ricerca e coltivazione delle risorse geotermiche, a norma dell'articolo 27, comma 28, della legge 23 luglio 2009, n. 99";
- Visto il D.Lgs. 3 marzo 2011, n. 28 "Attuazione della direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, recante modifica e successiva abrogazione delle direttive 2001/77/CE e 2003/30/CE";
- Visto il D.P.R. 09 aprile 1959, n. 128 - "Norme di polizia delle miniere e cave";
- Visti i DD.Lgs 09/04/2008, n. 81 e 25/11/1996, n. 624 contenenti norme sulla sicurezza e salute dei lavoratori;

- Vista la L.R. 03 novembre 1998, n. 78 – “Testo Unico in materia di cave, torbiere, miniere, recupero di aree escavate e riutilizzo di residui recuperabili”;

- Vista la delibera della Giunta Regionale n. 727 del 15 luglio 2002 – “Disciplina dei canoni dei permessi di ricerca e concessioni di coltivazione per minerali solidi e gas non combustibili”;

- Visto il Decreto n. 1278 del 29 marzo 2012 “Rivalutazione canoni minerari per l'anno 2012”, nel quale viene fissato in Euro 339,12 il canone annuo per permesso di ricerca per risorse geotermiche per unità di superficie;

- Premesso che con nota del 20/09/2011, prot. 231598/L.60.30.10, Soc. Iterna S.r.l. ha richiesto alla Regione Toscana il rilascio di Permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato “Rosignano” che interessa il territorio provinciale di Pisa e Livorno e i Comuni di Orciano Pisano, Santa Luce, Casellina Marittima e Rosignano Marittimo e preso atto del programma dei lavori allegato all’istanza medesima;

- Dato atto che la comunicazione dell’avvio del procedimento è stata pubblicata sul BURT n. 43 del 26 ottobre 2011

- Visto il Decreto n. 5887/2011 con il quale il progetto del permesso di ricerca “Rosignano” è stato escluso dalla procedura di valutazione di impatto ambientale, con prescrizioni e raccomandazioni, relativamente alle seguenti fasi: fase I: Recupero dati esistenti e costruzione del modello geologico e idrogeologico (acquisizione dati esistenti, rilevamento geologico e misure in pozzi esistenti); fase II: Indagini geognostiche e prospezioni geofisiche tramite rilievo sismico a riflessione mediante massa vibrante; fase III: Elaborazione dati geofisici e ubicazione del pozzo esplorativo;

- Viste inoltre le prescrizioni e le raccomandazioni per l’esecuzione delle attività previste, riportate nel sopra citato decreto del Settore VIA n. 5887 del 21 Dicembre 2011, che qui si intendono integralmente trascritte;

- Dato atto che in data 15 maggio 2012 si è tenuta la Conferenza dei servizi, il cui verbale è agli atti del Settore Energia, tutela della qualità dell’aria e dall’inquinamento elettromagnetico e acustico, al termine della quale è stato stabilito che fosse rilasciato alla Soc. Iterna S.r.l. il permesso di ricerca “Rosignano”, con estensione e vertici come da istanza presentata, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

- Vista la legge regionale 27 dicembre 2011 n. 67, “Bilancio di previsione per l'anno finanziario 2012 e Bilancio pluriennale 2012/2014”;

- Vista la deliberazione della Giunta regionale 9 gennaio 2012 n. 2, con la quale è stato approvato il Bilancio gestionale 2012 e pluriennale 2012/2014;

- Ritenuto pertanto che sia rilasciato alla Soc. Iterna S.r.l. il permesso di ricerca “Rosignano”, con estensione e vertici come da istanza presentata, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

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

1. Alla Soc. Iterna S.r.l. con sede legale in Frosinone, Via Lago di Como 44, P. IVA /CF 02486200609, è accordato il permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato “Rosignano” su un’area di 49 Km<sup>2</sup> in territorio di Pisa nei Comuni di Orciano Pisano, Santa Luce e Casellina Marittima e in territorio di Livorno nel Comune di Rosignano Marittimo per la durata di anni QUATTRO a decorrere dalla data del presente decreto;

2. L’area entro la quale il titolare del permesso di ricerca potrà eseguire ricerche è delimitata dalla poligonale con i vertici identificati dalle lettere A, B, C, D, nell’allegata planimetria che costituisce parte integrante e sostanziale del presente provvedimento (Allegato1);

3. Le attività del programma di lavori presentato in allegato all’istanza, autorizzate con il presente atto, sono quelle escluse dalla necessità di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del citato decreto n. 5887 del 21 dicembre 2011, che si intende interamente richiamato, anche relativamente alle prescrizioni ivi contenute, che si stabilisce che vengano scrupolosamente rispettate, unitamente alle prescrizioni introdotte dal presente atto e che si riportano di seguito:

a) Le opere di movimento terra dovranno essere condotte in costante presenza di figura professionale idonea (‘operatore archeologico’ e/o ‘archeologo addetto al cantiere’) che, nel caso di affioramento di cose di interesse archeologico, acquisite tempestivamente le opportune direttive dalla Soprintendenza per i Beni Archeologici della Toscana, provvederà al primo intervento; l’eventuale successivo scavo di dette cose dovrà avvenire con il metodo dello scavo stratigrafico, sotto la direzione scientifica della Soprintendenza per i beni archeologici della Toscana o con regime di concessione di scavo;

b) Ove dallo scavo suddetto emergessero cose di interesse archeologico, alla cui conservazione i lavori di cui al progetto trasmesso fossero pregiudizievoli, il presente nulla-osta si intende automaticamente revocato;

c) La data di inizio lavori dovrà essere concordata con la Soprintendenza, allo scopo di definire i sopralluoghi del personale tecnico-scientifico della Stessa.

d) Il trasposto nei depositi della Soprintendenza dei beni archeologici mobili eventualmente rinvenuti sarà a carico della società.

4. La Società titolare del permesso di ricerca, pena la decadenza del titolo ai sensi dell’art.14 del D.Lgs. 22/2010, è inoltre tenuta a:

a) Presentare, prima dell’inizio delle attività, apposita fidejussione bancaria a favore della Regione Toscana a garanzia delle opere di recupero ambientale (ex art. 3 comma 11 del D.lgs 11.02.2010 n.22 e ai commi 3 e 4 dell’art.

33 della L.R. 78/98) di un importo pari al costo stimato per le opere di recupero ambientale previste a seguito delle attività indicate dal programma dei lavori. Per la determinazione di tale importo, la società dovrà fornire specifica analisi dei costi, validata dal Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie

b) dare inizio alle attività di ricerca entro 4 (quattro) mesi dalla data del presente decreto: ai fini della sicurezza, le operazioni dovranno essere espressamente autorizzate, prima del loro inizio, dall'Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie;

c) attenersi a tutte le disposizioni di legge nonché alle prescrizioni e limitazioni che venissero comunque impartite dall'Autorità Mineraria, ai fini della regolare esecuzione delle attività di ricerca;

d) fornire ai funzionari dell'Autorità Mineraria i mezzi necessari per visitare i luoghi di svolgimento delle operazioni di ricerca e a comunicare i dati statistici e le indicazioni che venissero richieste;

e) corrispondere alla Regione Toscana il canone annuo anticipato, che per l'anno 2012 è stato determinato - con decreto n. 1278 del 29 marzo 2012 - in Euro 339,12 per ogni Km<sup>2</sup> o frazione di Km<sup>2</sup> compreso nell'area del permesso di ricerca (salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994), pari a complessivi Euro 16.616,88 da versare secondo le modalità riportate nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto. I termini di pagamento sono stabiliti entro sessanta giorni a decorrere dalla data di ricevimento del presente decreto.

5. Di accertare sul capitolo 45005 del bilancio di previsione per l'esercizio finanziario 2012 la somma di Euro 16.616,88 corrispondente al diritto proporzionale dovuto complessivamente dal titolare del permesso di ricerca, relativamente alla annualità 2012 - 2013 salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994;

6. Di notificare il presente decreto, a cura del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico, alla Soc. Iterna S.r.l., a mezzo raccomandata con avviso di ricevimento

7. Di partecipare copia della lettera di cui al punto precedente al Settore Contabilità, con allegato copia dell'avviso di ricevimento sottoscritto dal titolare del permesso di ricerca.

8. Di autorizzare il Settore Contabilità, trascorsa inutilmente la scadenza di pagamento, a provvedere ai sensi dell'art. 24 del Regolamento di Contabilità Regionale approvato con D.P.G.R. n.61/R del 19.12.2001 e ss.mm.ii.

9. Di partecipare il presente decreto al Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie, al Settore Valutazione di Impatto Ambientale, alle Province di Pisa e Livorno ed ai Comuni di Orciano Pisano, Santa Luce, Casellina Marittima e Rosignano Marittimo.

10. Il permesso di ricerca è conferito senza pregiudizio dei diritti di terzi.

Il presente atto, soggetto a pubblicazione ai sensi dell'articolo 18, comma 2, lett. a) della L.R. 23/2007, in quanto conclusivo del procedimento amministrativo regionale, è pubblicato integralmente sulla banca dati degli atti amministrativi della Giunta Regionale.

15 giugno 2012

Il Dirigente: IANNIELLO

Allegato al Decreto di conferimento del permesso di ricerca di risorse geotermiche «ROSIGNANO».

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-2°00'	43°29'
b	-1°56'	43°29'
c	-1°56'	43°24'
d	-2°00'	43°24'

Tavola fuori testo n. 15

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 219.

**Conferimento del permesso di ricerca per risorse geotermiche «PERETA» alla Società Futuro Energia S.r.l.**  
Decreto N° 3566 del 15 giugno 2012.

IL DIRIGENTE

- Vista la Legge Regionale 08 gennaio 2009, n. 1 "Testo unico in materia di organizzazione e ordinamento del personale";

- Visto il DD. n.1376 del 18/04/2011 di assegnazione dei settori alle aree di coordinamento Ambiente Energia e cambiamenti climatici - mobilità e infrastrutture - trasporto pubblico locale, ed il DD. n.283 del 01/02/2012 con il quale è stata confermata la responsabilità dell'Area di Coordinamento "Ambiente, Energia e Cambiamenti Climatici";

- Visto il decreto del Direttore Generale della DG Politiche Territoriali, Ambientali e per la Mobilità n. 4119 del 04/10/2011 con il quale è stata attribuita al sottoscritto la **responsabilità del Settore "Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico"**;

- Visto il R.D. 29 luglio 1927, n. 1443 "Norme di carattere legislativo per disciplinare la ricerca e la coltivazione delle miniere" e successive modificazioni ed integrazioni;

- Visto il D.P.R. 27 maggio 1991, n. 395 - "Approvazione del Regolamento di attuazione della legge 9 dicembre 1986, n. 896 recante la disciplina della ricerca e della coltivazione delle risorse geotermiche";

- Visto il D.P.R. 18 aprile 1994, n. 485 - "Regolamento recante la disciplina dei procedimenti di rilascio di **permesso di ricerca e concessione di coltivazione delle risorse geotermiche di interesse nazionale**";

- Visto l'art. 34 del D.Lgs. 31 marzo 1998 n. 112 con il quale "Le funzioni degli uffici centrali e periferici dello Stato relative ai permessi di ricerca ed alle concessioni di coltivazione di minerali solidi e gas non combustibili sono **delegate alle regioni**";

- Visto il Decreto legislativo 11 febbraio 2010, n. 22 "Riassetto della normativa in materia di ricerca e coltivazione delle risorse geotermiche, a norma dell'articolo 27, comma 28, della legge 23 luglio 2009, n. 99";

- Visto il D.Lgs. 3 marzo 2011, n. 28 "Attuazione della direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, recante modifica e successiva abrogazione delle direttive 2001/77/CE e 2003/30/CE";

- Visto il D.P.R. 09 aprile 1959, n. 128 - "Norme di polizia delle miniere e cave";

- Visti i DD.Lgs 09/04/2008, n. 81 e 25/11/1996, n. 624 contenenti norme sulla sicurezza e salute dei lavoratori;

- Vista la L.R. 03 novembre 1998, n. 78 - "Testo Unico in materia di cave, torbiere, miniere, recupero di aree escavate e riutilizzo di residui recuperabili";

- Vista la delibera della Giunta Regionale n. 727 del 15 luglio 2002 - "Disciplina dei canoni dei permessi di ricerca e concessioni di coltivazione per minerali solidi e gas non combustibili";

- Visto il Decreto n. 1278 del 29 marzo 2012 "Rivalutazione canoni minerari per l'anno 2012", nel quale viene fissato in Euro 339,12 il canone annuo per permesso di ricerca per risorse geotermiche per unità di superficie;

- Premesso che con nota del 03/08/2011, prot. 199.374/L.60.30.10, Soc. Futuro Energia S.r.l. ha richiesto alla Regione Toscana il rilascio di **Permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "Pereta"** che interessa il territorio provinciale di Grosseto per i Comuni di Scansano, Magliano in Toscana, Orbetello e preso atto del programma dei lavori **allegato all'istanza medesima**;

- Dato atto che la comunicazione dell'avvio del procedimento è stata pubblicata sul BURT n. 39 del 28/09/2011.

- Visto il Decreto n. 5270/2011 con il quale il progetto del permesso di ricerca "Pereta" è stato escluso dalla procedura di valutazione di impatto ambientale, con prescrizioni e raccomandazioni, per quanto riguarda le seguenti attività: -prospezione magnetotelluriche; -rilievi sismici 2D a riflessione mediante massa vibrante;

- Viste inoltre le prescrizioni e le raccomandazioni per l'esecuzione delle attività previste, riportate nel sopra citato decreto del Settore VIA n. 5270 del 25 Novembre 2011, che qui si intendono integralmente trascritte;

- Dato atto che in data 4 maggio 2012 si è tenuta la Conferenza dei servizi, il cui verbale è agli atti del **Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico**, al termine della quale è stato stabilito che fosse rilasciato alla Soc. Futuro Energia S.r.l. il permesso di ricerca "Pereta", con estensione e vertici come da istanza presentata, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

- Preso atto che con nota del 02/08/2012 la Società Futuro Energia Srl ho comunicato il trasferimento di sede legale in Via Alto Adige 40/VII 39100 Bolzano.

- Vista la legge regionale 27 dicembre 2011 n. 67, "Bilancio di previsione per l'anno finanziario 2012 e Bilancio pluriennale 2012/2014";

- Vista la deliberazione della Giunta regionale 9 gennaio 2012 n. 2, con la quale è stato approvato il Bilancio gestionale 2012 e pluriennale 2012/2014;

- Ritenuto pertanto che sia rilasciato alla Soc. Futuro Energia S.r.l. il permesso di ricerca "Pereta", con estensione e vertici come da istanza presentata, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

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

1. Alla Soc. Futuro Energia S.r.l., con sede legale in Bolzano, Via Alto Adige 40/VII, P. IVA /CF 02723340218, è accordato il permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato "Pereta" su un'area di 88,6 Km<sup>2</sup> in territorio di Grosseto nei Comuni di Scansano, Magliano in Toscana, Orbetello per la durata di anni QUATTRO a decorrere dalla data del presente decreto;

2. L'area entro la quale il titolare del permesso di ricerca potrà eseguire ricerche è delimitata dalla poligonale con i vertici identificati dalle lettere A, B, C, D, nell'allegata planimetria che costituisce parte integrante e sostanziale del presente provvedimento (Allegato1);

3. Le attività del programma di lavori presentato in allegato all'istanza, autorizzate con il presente atto, sono quelle escluse dalla necessità di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del citato decreto n. 5270 del 25 novembre 2011, che si intende interamente richiamato, anche relativamente alle prescrizioni ivi contenute, che si stabilisce che vengano scrupolosamente rispettate, unitamente alla prescrizione introdotta dal presente atto e che si riporta di seguito:

a) Devono essere assolti gli obblighi e gli adempimenti previsti dal D.Lgs. n. 81/2008 in materia di tutela della salute e sicurezza nei luoghi di lavoro;

4. La Società titolare del permesso di ricerca, pena la decadenza del titolo ai sensi dell'art.14 del D.Lgs. 22/2010, è inoltre tenuta a:

a) Presentare, prima dell'inizio delle attività, apposita fidejussione bancaria a favore della Regione Toscana a garanzia delle opere di recupero ambientale (ex art. 3 comma 11 del D.lgs. 11.02.2010 n.22 e ai commi 3 e 4 dell'art. 33 della L.R. 78/98) di un importo pari al costo stimato per le opere di recupero ambientale previste a seguito delle attività indicate dal programma dei lavori. Per la determinazione di tale importo, la società dovrà fornire specifica analisi dei costi, validata dal Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie

b) dare inizio alle attività di ricerca entro 4 (quattro) mesi dalla data del presente decreto: ai fini della sicurezza, le operazioni dovranno essere espressamente autorizzate, prima del loro inizio, dall'Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie;

c) attenersi a tutte le disposizioni di legge nonché alle prescrizioni e limitazioni che venissero comunque impartite dall'Autorità Mineraria, ai fini della regolare esecuzione delle attività di ricerca;

d) fornire ai funzionari dell'Autorità Mineraria i mezzi necessari per visitare i luoghi di svolgimento delle operazioni di ricerca e a comunicare i dati statistici e le indicazioni che venissero richieste;

e) corrispondere alla Regione Toscana il canone annuo anticipato, che per l'anno 2012 è stato determinato - con decreto n. 1278 del 29 marzo 2012 - in Euro 339,12 per ogni Km<sup>2</sup> o frazione di Km<sup>2</sup> compreso nell'area del permesso di ricerca (salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994), pari a complessivi Euro 30.181,68 da versare secondo le modalità riportate nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto. I termini di pagamento sono stabiliti entro sessanta giorni a decorrere dalla data di ricevimento del presente decreto.

5. Di accertare sul capitolo 45005 del bilancio di previsione per l'esercizio finanziario 2012 la somma di Euro 30.181,68 corrispondente al diritto proporzionale dovuto complessivamente dal titolare del permesso di ricerca, relativamente alla annualità 2012 - 2013 salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994;

6. Di notificare il presente decreto, a cura del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico, alla Soc. Futuro Energia S.r.l., a mezzo raccomandata con avviso di ricevimento

7. Di partecipare copia della lettera di cui al punto precedente al Settore Contabilità, con allegato copia dell'avviso di ricevimento sottoscritto dal titolare del permesso di ricerca.

8. Di autorizzare il Settore Contabilità, trascorsa inutilmente la scadenza di pagamento, a provvedere ai sensi dell'art. 24 del Regolamento di Contabilità Regionale approvato con D.P.G.R. n.61/R del 19.12.2001 e ss.mm.ii.

9. Di partecipare il presente decreto al Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie, al Settore Valutazione di Impatto Ambientale, alla Provincia di Grosseto ed ai Comuni di Scansano, Magliano in Toscana, Orbetello.

10. Il permesso di ricerca è conferito senza pregiudizio dei diritti di terzi.

Il presente atto, soggetto a pubblicazione ai sensi dell'articolo 18, comma 2, lett. a) della L.R. 23/2007, in quanto conclusivo del procedimento amministrativo regionale, è pubblicato integralmente sulla banca dati degli atti amministrativi della Giunta Regionale.

15 giugno 2012

*Il Dirigente:* IANNIELLO

Allegato al Decreto di conferimento del permesso di ricerca di risorse geotermiche «PERETA».

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-1°13'	42°41'
b	-1°06'	42°41'
c	-1°06'	42°36'
d	-1°13'	42°36'

Tavola fuori testo n. 16.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 220.

**Conferimento del permesso di ricerca per risorse geotermiche «MONTALCINO» alla Società GeSto Italia S.r.l.**

Decreto N° 3826 del 10 agosto 2012.

IL DIRIGENTE

- Vista la Legge Regionale 08 gennaio 2009, n. 1 "Testo unico in materia di organizzazione e ordinamento del personale";
- Visto il decreto del Direttore Generale della DG Politiche Territoriali, Ambientali e per la Mobilità n. 4119 del 04/10/2011 con il quale è stata attribuita al sottoscritto la responsabilità del Settore "Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico";
- Visto il DD. n.1376 del 18/04/2011 di assegnazione dei settori alle aree di coordinamento Ambiente Energia e cambiamenti climatici - mobilità e infrastrutture - trasporto pubblico locale, ed il DD. n.283 del 01/02/2012 con il quale è stata confermata la responsabilità dell'Area di Coordinamento "Ambiente, Energia e Cambiamenti Climatici";
- Vista la nota del 19/07/2012 prot. AOO.GRT. 205982/C.90.30 con la quale l'Ing. Aldo Ianniello delega il Dott. Edo Bernini dal giorno 30/07/2012 al giorno 10/08/2012 a sostituirlo in attuazione l'art. 9, comma 2 della L..R. 1/2009;
- Visto il R.D. 29 luglio 1927, n. 1443 "Norme di carattere legislativo per disciplinare la ricerca e la coltivazione delle miniere" e successive modificazioni ed integrazioni;
- Visto il Decreto legislativo 11 febbraio 2010, n. 22 "Riassetto della normativa in materia di ricerca e coltivazione delle risorse geotermiche, a norma dell'articolo 27, comma 28, della legge 23 luglio 2009, n. 99";
- Visto il D.P.R. 27 maggio 1991, n. 395 - "Approvazione del Regolamento di attuazione della legge 9 dicembre 1986, n. 896 recante la disciplina della ricerca e della coltivazione delle risorse geotermiche";
- Visto il D.P.R. 18 aprile 1994, n. 485 - "Regolamento recante la disciplina dei procedimenti di rilascio di permesso di ricerca e concessione di coltivazione delle risorse geotermiche di interesse nazionale";
- Visto l'art. 34 del D.Lgs. 31 marzo 1998 n. 112 con il quale "Le funzioni degli uffici centrali e periferici dello Stato relative ai permessi di ricerca ed alle concessioni di coltivazione di minerali solidi e gas non combustibili sono delegate alle regioni";
- Visto il D.P.R. 09 aprile 1959, n. 128 - "Norme di polizia delle miniere e cave";
- Visti i DD.Lgs 09/04/2008, n. 81 e 25/11/1996, n. 624 contenenti norme sulla sicurezza e salute dei lavoratori;
- Vista la L.R. 03 novembre 1998, n. 78 - "Testo Unico in materia di cave, torbiere, miniere, recupero di aree escavate e riutilizzo di residui recuperabili";
- Vista la delibera della Giunta Regionale n. 727 del 15 luglio 2002 - "Disciplina dei canoni dei permessi di ricerca e concessioni di coltivazione per minerali solidi e gas non combustibili";
- Visto il Decreto n. 1278 del 29 marzo 2012 "Rivalutazione canoni minerari per l'anno 2012", nel quale viene fissato in Euro 339,12 il canone annuo per permesso di ricerca per risorse geotermiche per unità di superficie;
- Premesso con nota del 27/10/2010, prot. 275344/L.60.30.10, la GeSto Italia S.r.l, con sede in Viale delle Milizie 12, 00192 Roma, P. IVA /CF 10619261000, ha richiesto alla Regione Toscana il rilascio di Permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "Montalcino" che interessa i territori provinciali di Grosseto e Siena nei Comuni di Montalcino, Castel del Piano, Cinigiano e preso atto del programma dei lavori allegato all'istanza medesima;
- Dato atto che la comunicazione dell'avvio del procedimento è stata pubblicata sul BURT n. 48 del 01/12/2010.
- Dato atto che con nota prot. n. 219379 del 6/09/2011 la GeSto Italia S.r.l ha richiesto una riduzione dell'estensione del permesso di ricerca.
- Vista la Delibera GR n. 17 del 16 gennaio 2012, con la quale il progetto del permesso di ricerca "Montalcino" ha ottenuto pronuncia favorevole di compatibilità ambientale, con prescrizioni e raccomandazioni.
- Viste inoltre le prescrizioni e le raccomandazioni per l'esecuzione delle attività previste, riportate nell'Allegato 1 della sopra citata Delibera GR n. 17 del 16 gennaio 2012, che qui si intendono integralmente trascritte;
- Dato atto che in data 3 aprile 2012 si è tenuta la Conferenza dei servizi, il cui verbale è agli atti del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico, al termine della quale è stato stabilito che fosse rilasciato alla Soc. GeSto Italia Srl il permesso di ricerca "Montalcino", con estensione e vertici come ridefiniti con nota del 6/09/2011;
- Dato atto che in data 10 maggio 2012 la Soc. Gesto Italia Srl ha formalmente chiesto una nuova riduzione dell'area del Permesso di Ricerca "Montalcino" da 95,7 kmq a 65,47 kmq, allegando una nuova planimetria ed elencando i nuovi vertici del Permesso di Ricerca;

- Preso atto che, con nota del 13 luglio 2012, il Settore Valutazione di Impatto Ambientale ha dichiarato che la **riduzione dell'area del permesso di ricerca non rappresenta modifica sostanziale rispetto a quanto è stato oggetto del procedimento di VIA conclusosi con D.G.R. 17/2012**

- Vista la legge regionale 27 dicembre 2011 n. 67, **"Bilancio di previsione per l'anno finanziario 2012 e Bilancio pluriennale 2012/2014"**;

- Vista la deliberazione della Giunta regionale 9 gennaio 2012 n. 2, con la quale è stato approvato il Bilancio gestionale 2012 e pluriennale 2012/2014;

- **Ritenuto pertanto che sia rilasciato alla GeSto Italia Srl il permesso di ricerca "Montalcino", la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);**

D E C R E T A:

1. Alla GeSto Italia Srl, con sede legale in Viale delle Milizie 12, 00192 Roma, P.IVA/CF 10619261000, è **accordato il permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato "Montalcino" su un'area di 65,47 Km<sup>2</sup> in territorio di Siena e Grosseto nei Comuni di Montalcino, Castel del Piano, Cinigiano per la durata di anni QUATTRO a decorrere dalla data del presente decreto;**

2. **L'area entro la quale il titolare del permesso di ricerca potrà eseguire ricerche è delimitata dalla poligonale con i vertici identificati dalle lettere A, B, C, D, E, F, G, H, I, L, nell'allegata planimetria che costituisce parte integrante e sostanziale del presente provvedimento (Allegato1);**

3. **Le attività del programma di lavori presentato in allegato all'istanza, autorizzate con il presente atto, sono quelle che hanno ottenuto la pronuncia favorevole di compatibilità ambientale, con la Delibera GR n.17/2012, che si intende interamente richiamata, anche relativamente alle prescrizioni ivi contenute, che si stabilisce che vengano scrupolosamente rispettate.**

4. La Società titolare del permesso di ricerca, **pena la decadenza del titolo ai sensi dell'art.14 del D.Lgs. 22/2010, è inoltre tenuta a:**

a) **Prima dell'inizio delle attività, dovrà presentare apposita fidejussione bancaria a favore della Regione Toscana a garanzia delle opere di recupero ambientale (ex art. 3 comma 11 del D.lgs 11.02.2010 n.22 e ai commi 3 e 4 dell'art. 33 della L.R. 78/98) di un importo pari al costo stimato per le opere di recupero ambientale previste a seguito delle attività indicate dal programma dei lavori. Per la determinazione di tale importo, la società dovrà fornire specifica analisi dei costi, validata dal Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie**

b) **dare inizio alle attività di ricerca entro 4 (quattro) mesi dalla data del presente decreto: ai fini della sicurezza, le operazioni dovranno essere espressamente autorizzate, prima del loro inizio, dall'Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie;**

c) **attenersi al programma dei lavori presentato;**

d) **attenersi a tutte le disposizioni di legge nonché alle prescrizioni e limitazioni che venissero comunque impartite dall'Autorità Mineraria, ai fini della regolare esecuzione delle attività di ricerca;**

e) **fornire ai funzionari dell'Autorità Mineraria i mezzi necessari per visitare i luoghi di svolgimento delle operazioni di ricerca e a comunicare i dati statistici e le indicazioni che venissero richieste;**

f) **corrispondere alla Regione Toscana il canone annuo anticipato, che per l'anno 2012 è stato determinato - con decreto n. 1278 del 29 marzo 2012 - in Euro 339,12 per ogni Km<sup>2</sup> o frazione di Km<sup>2</sup> compreso nell'area del permesso di ricerca (salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994), pari a complessivi Euro 22.381,92 da versare secondo le modalità riportate nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto. I termini di pagamento sono stabiliti entro sessanta giorni a decorrere dalla data di ricevimento del presente decreto.**

5. **Di accertare sul capitolo 45005 del bilancio di previsione per l'esercizio finanziario 2012 la somma di Euro 22.381.92 corrispondente al diritto proporzionale dovuto complessivamente dal titolare del permesso di ricerca, relativamente alla annualità 2012 - 2013 salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994;**

6. **Di notificare il presente decreto, a cura del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico, alla Società GeSto Italia Srl, a mezzo raccomandata con avviso di ricevimento**

7. **Di partecipare copia della lettera di cui al punto precedente al Settore Contabilità - PO Registrazione e Recupero delle Entrate Regionali, con allegato originale dell'avviso di ricevimento sottoscritto dal titolare del permesso di ricerca.**

8. **Di autorizzare il Settore Contabilità, trascorsa inutilmente la scadenza di pagamento, a provvedere ai sensi dell'art. 24 del Regolamento di Contabilità Regionale approvato con D.P.G.R. n.61/R del 19.12.2001 e ss.mm.ii.**

9. **Di partecipare il presente decreto al Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie, al Settore Valutazione di Impatto Ambientale, alle Province di Siena e Grosseto ed ai Comuni di Montalcino, Arcidosso, Castel del Piano, Cinigiano.**

10. **Il permesso di ricerca è conferito senza pregiudizio dei diritti di terzi.**

Il presente atto, soggetto a pubblicazione ai sensi dell'articolo 18, comma 2, lett. a) della L.R. 23/2007, in quanto conclusivo del procedimento amministrativo regionale, è pubblicato integralmente sulla banca dati degli atti amministrativi della Giunta Regionale.

10 agosto 2012

*Il Responsabile:* BERNINI

Allegato al Decreto di conferimento del permesso di ricerca di risorse geotermiche «MONTALCINO».

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-1°04',	42°59',
b	-0°56',	42°59',
c	-0°56',	42°57',
d	-1°00',	42°57',
e	-1°00',	42°54',
f	-1°03',	42°54',
g	-1°03',	42°57',
h	-1°05',	42°57',
i	-1°05',	42°58',
l	-1°04',	42°58',

Tavola fuori testo n. 17.

## RIEPILOGO TITOLI SCADUTI

**Situazioni per le quali è in corso di accertamento la disponibilità dell'area  
a seguito del ripristino ambientale.**

Aggiornamento al 30 novembre 2012

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 221.

<u>Cod. BUIG</u>	<u>Denominazione</u>	<u>Ubicazione</u>	<u>Superficie (Km<sup>2</sup>)</u>	<u>Data scadenza</u>
895	PORPORANO	Parma	68,50	01/01/2002
925	MAGLIANO	Foggia	24,53	23/09/2004
799	COLLE SANNITA	Benevento	45,21	21/07/2005
909	ROMANENGO	Bergamo, Cremona	41,09	01/01/2005
893	PIADENA	Cremona, Mantova	58,29	01/01/2005
812	S. MARCO DEI CAVOTI	Benevento	347,30	23/05/2007
659	B.R263.ET	Zona B	347,30	26/11/2008
665	F.R38.AG	Zona D e Zona F	747,67	30/04/2008
473	ZURLENGO	Brescia, Cremona, Bergamo	239,27	22/07/2009

## LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

### LEGGI E DECRETI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 222.

#### **Decreto Ministeriale 23 novembre 2012 - Contenimento di consumi di gas per l'anno termico 2012/2013.**

IL MINISTRO DELLO SVILUPPO ECONOMICO

Visto il decreto legislativo 23 maggio 2000, n.164, come modificato ed integrato dal decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93 (di seguito: decreto legislativo n. 164/00) ed in particolare l'articolo 18, che stabilisce che le imprese di vendita del gas hanno l'obbligo di fornire ai propri clienti la modulazione loro necessaria;

Visto l'articolo 28, comma 2, del decreto legislativo n. 164/00, che stabilisce che il Ministero dell'industria, del commercio e dell'artigianato (ora Ministero dello sviluppo economico, di seguito: il Ministero) provvede alla sicurezza, all'economicità e alla programmazione del sistema nazionale del gas, anche mediante specifici indirizzi con la finalità di salvaguardare la continuità e la sicurezza degli approvvigionamenti e di ridurre la vulnerabilità del sistema nazionale del gas;

Visto l'articolo 28, comma 3, del decreto legislativo n. 164/00, che stabilisce che il Ministero, in caso di crisi del mercato dell'energia o di gravi rischi per la sicurezza della collettività può adottare le necessarie misure temporanee di salvaguardia;

Visto il decreto ministeriale 11 settembre 2007 recante l'obbligo di contribuire al contenimento dei consumi di gas;

Visti gli articoli 1 e 2 del decreto ministeriale 3 dicembre 2008 che aggiorna la procedura di emergenza per fronteggiare eventi climatici sfavorevoli;

Viste le linee applicative del piano di emergenza ai sensi dell'articolo 8, comma 1, del decreto legislativo n. 93/2011, in conformità con le disposizioni dell'articolo 10 del regolamento (UE) n. 994/2010;

Visti i risultati dell'applicazione del decreto 11 settembre 2007, successivamente integrato dai decreti ministeriali 14 dicembre 2007, 30 ottobre 2008, 17 dicembre 2009, 28 dicembre 2010 e 29 dicembre 2011 recanti ulteriori disposizioni per il contenimento dei consumi di gas con modifiche al disposto del precedente decreto 11 settembre 2007;

Ritenuto opportuno limitare all'adesione volontaria ed al periodo dal 14 gennaio 2013 al 31 marzo 2013, per il solo anno termico 2012/2013 e per un quantitativo complessivo non superiore di 12 milioni di metri cubi/giorno, il ricorso al contenimento dei consumi di gas da parte dei soggetti obbligati a norma del decreto ministeriale 11 settembre 2007;

Ritenuto possibile estendere, per il periodo sopra indicato, la possibilità di partecipazione alla procedura di contenimento dei consumi di gas da parte delle imprese industriali, anche in forma aggregata, al fine di assicurare la tempestiva attuazione, secondo necessità, di un contenimento dei consumi per ristabilire il necessario equilibrio tra fabbisogno e disponibilità del sistema nazionale del gas in caso dovessero presentarsi condizioni critiche di esercizio;

Ritenuto necessario ed urgente, a parziale modifica ed integrazione di quanto disposto dal decreto ministeriale 11 settembre 2007, precisare i termini e le condizioni della partecipazione alla procedura di contenimento, da parte dei soggetti aventi diritto, per l'anno termico 2012/2013;

Sentito, nella riunione del 21 settembre 2012, il parere del Comitato di emergenza e monitoraggio del sistema del gas;

D E C R E T A:

Articolo 1.

(Termini e condizioni di partecipazione alla procedura di contenimento di consumi di gas per l'anno termico 2012/2013)

1. Le disposizioni di cui nel presente decreto si applicano per il periodo dal 14 gennaio 2013 al 31 marzo 2013 dell'anno termico 2012/2013 che decorre dal 1° ottobre 2012 ed ha termine il 30 settembre 2013.

2. La procedura di contenimento dei consumi di gas per i clienti finali è operante, per i soli clienti che dispongano di un sistema di telelettura funzionante ed utilizzato dalle imprese di trasporto per la rilevazione giornaliera dei quantitativi di gas effettivamente riconsegnati e con corredo di daily meter per il dettaglio giornaliero dei prelievi effettuati, ed in funzione della modalità di adesione volontaria al contenimento di cui all'articolo 3, comma 3, lettere a) e b) del decreto ministeriale 11 settembre 2007, fino ad un massimo di sei settimane, anche non consecutive, comprese tra il 14 gennaio ed il 31 marzo 2013, limitatamente al contenimento dei consumi di 12 milioni di metri cubi/giorno complessivi. L'offerta di contenimento da parte dei clienti finali interessati consiste nell'impegno ad una riduzione giornaliera del volume di gas indicato per ciascun giorno di richiesta di riduzione. Le imprese di trasporto

verificano che le offerte di contenimento pervenute siano coerenti con le capacità conferite, con riferimento agli stessi clienti, ai rispettivi punti di riconsegna.

L'adesione volontaria alla procedura è altresì limitata ai soli clienti finali che non abbiano stipulato contratti di fornitura di gas con clausole che prevedono l'impegno del cliente stesso a ridurre o interrompere il proprio consumo di gas su richiesta del fornitore. A tal fine i proponenti, al momento della manifestazione dell'adesione volontaria, forniscono una dichiarazione del legale rappresentante attestante tale condizione.

I clienti finali delle classi b), c), d), e), ed f) di cui all'articolo 2, comma 1, del decreto 11 settembre 2007, adempiono all'obbligo di contribuzione a titolo oneroso per essi prevista, stabilita per ciascuna classe in base alle determinazioni dell'Autorità per l'energia elettrica ed il gas (di seguito: l'Autorità) di cui all'articolo 6 del decreto 11 settembre 2007 e da emanare entro il termine di cui al comma 8.

3. Le disposizioni previste dal decreto ministeriale 11 settembre 2007 relativamente alle imprese di vendita, **quale soggetto che può procedere ad aggregare i clienti finali soggetti all'obbligo, o clienti volontari** che aderiscono al contenimento dei consumi con modalità non individuale, sono estese, per il periodo dal 14 gennaio 2013 al 31 marzo 2013, a raggruppamenti volontari e temporanei di clienti finali, e di loro consorzi, che abbiano i requisiti previsti dal medesimo decreto, al fine di totalizzare i contributi di clienti diversi sia nello stesso intervallo temporale, sia su periodi temporali differenti.

4. Un raggruppamento volontario e temporaneo, per essere riconosciuto ai fini del contenimento dei consumi di gas, è tenuto ad essere rappresentato da un soggetto, con mandato irrevocabile, che sia responsabile dei rapporti con il Ministero e con l'Autorità, nonché dell'obbligo di trasmettere, entro il 10 dicembre 2012, all'impresa maggiore di trasporto ed agli altri soggetti indicati dal decreto ministeriale 11 settembre 2007, secondo modalità e contenuti dalla stessa precisate, la lista contenente i codici dei punti di riconsegna che alimentano totalmente o parzialmente i clienti rappresentati ai fini dell'adesione volontaria al contenimento del consumo di gas ed il quantitativo globale di gas per il quale viene manifestata l'adesione, che non potrà essere inferiore a 200.000 Smc/giorno.

5. Il soggetto mandatario di cui al comma 4 assume ogni responsabilità del risultato globale del contenimento dei consumi dei clienti aggregati, anche ai fini dei relativi premi per ottemperanza e penali per inadempienza conseguenti al risultato complessivo. A tal fine lo stesso mandatario concorda, a mezzo di specifici accordi, sia le modalità di partecipazione dei singoli clienti al contenimento dei consumi, sia la conseguente distribuzione tra gli stessi clienti finali dei premi e delle penali conseguenti ad ottemperanze od inadempienze.

6. L'adesione volontaria dei clienti finali nella forma di cui alla lettera b), comma 3, dell'articolo 3 del decreto ministeriale 11 settembre 2007 è da considerare quale opportunità per detti clienti di conseguire compensi per la partecipazione volontaria al contenimento dei consumi di gas, e per le imprese di vendita e gli altri soggetti di cui al comma 4, di ottenere i previsti compensi per i risultati ottenuti dall'aggregazione dei clienti finali stessi. A tal fine, i clienti finali offrono la propria disponibilità alle imprese di vendita, o ai soggetti che possono rappresentarli di cui al comma 4, che prestano su base non obbligatoria ogni possibile assistenza ed azione per il perfezionamento dell'adesione e per i successivi adempimenti.

7. L'individuazione del comportamento ottemperante od omissivo rispetto alla richiesta di contenimento di cui all'articolo 5, comma 4, lettera a) del decreto 11 settembre 2007, a parziale modifica di quanto indicato in quella sede, è eseguita rilevando la media dei volumi giornalieri nei giorni di effettiva richiesta di contenimento rapportata alla media dei 30 volumi giornalieri di prelievo disponibili nei giorni che precedono il giorno antecedente la data della richiesta. Sono esclusi dal calcolo della media i volumi giornalieri dei sabati e delle domeniche nonché dei giorni considerati festività nazionali infrasettimanali e quelli dei giorni compresi nel periodo dal 22 dicembre 2012 al 6 gennaio 2013. Sono inoltre esclusi dai suddetti 30 giorni quelli in cui vi siano state significative riduzioni di prelievo di gas dovute ad eventi non prevedibili al momento dell'adesione volontaria al contenimento dei consumi e limitatamente a scioperi, a importanti avarie ai componenti del processo produttivo del cliente e a ricorso a cassa integrazione. In caso di durata delle riduzioni di prelievo di cui sopra pari almeno a 2 giorni in una specifica settimana, verrà considerata, su richiesta del cliente finale, l'esclusione dal calcolo dei giorni feriali dell'intera settimana e la loro sostituzione con i primi 5 giorni utili antecedenti i suddetti 30 giorni.

Tutte le riduzioni significative dei prelievi debbono essere segnalate contemporaneamente in consistenza e durata prevista, e documentate, anche con la dimostrazione della loro imprevedibilità al momento dell'adesione, dal cliente finale contemporaneamente all'impresa maggiore di trasporto, alle relative imprese di vendita ed alla Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche del Ministero dello sviluppo economico (per questa ultima utilizzando esclusivamente l'indirizzo di posta elettronica [eventiclienti.gas@mise.gov.it](mailto:eventiclienti.gas@mise.gov.it)), senza indugio al momento in cui esso ne prevede l'attuazione e comunque entro le 24 ore successive all'evento. Il Ministero dispone controlli, anche a campione, sulla documentazione pervenuta per il riconoscimento della validità delle segnalazioni. In caso di esito negativo dei controlli, che il Ministero comunica sia al cliente finale che all'impresa maggiore di trasporto ed all'impresa di vendita interessata, lo stesso cliente finale non ottiene l'esclusione dai 30 giorni di cui sopra di quelli indicati quale conseguenza di significative riduzioni dei prelievi.

8. I valori dei corrispettivi, delle penali per inadempienza, dei premi per ottemperanza e degli incentivi per le imprese di vendita e per il soggetto mandatario sono stabiliti con delibera dell'Autorità, entro il termine del 26 novembre 2012, eventualmente aggiornando ed integrando, senza prevederne aumenti, le valorizzazioni già introdotte con le delibere già emesse in materia di contenimento dei consumi di gas.

9. Entro il termine di cui al comma 4 le imprese di vendita e gli altri soggetti indicati all'articolo 7, commi 1 e 2, del decreto ministeriale 11 settembre 2007, trasmettono all'impresa maggiore di trasporto, secondo le modalità ivi indicate, gli elenchi dei clienti finali di cui all'articolo 3, comma 3, lettere a) e b) ed all'articolo 2, comma 1, lettere a) e b) e comma 5 del decreto ministeriale 11 settembre 2007.

10. L'impresa maggiore di trasporto, entro il 17 dicembre 2012, sulla base dei dati ricevuti e concernenti i quantitativi offerti per il contenimento dei consumi di gas, effettua l'eventuale riparto pro quota rispetto ai volumi offerti per ricondurre il quantitativo globale entro il previsto limite di 12 milioni di metri cubi/giorno e trasmette i risultati del riparto a ciascun offerente. Entro i successivi due giorni lavorativi ciascun offerente conferma la propria adesione; in difetto di tale conferma esso viene escluso dalla partecipazione volontaria al contenimento dei consumi di gas e la sua quota viene redistribuita dall'impresa maggiore di trasporto tra i soggetti che hanno confermato l'adesione, effettuando la definitiva attribuzione delle quote, entro il previsto limite dei 12 milioni di metri cubi/giorno, e fino a concorrenza dei quantitativi offerti.

11. I clienti finali e gli altri soggetti coinvolti nel contenimento volontario dei consumi di gas sono posti a conoscenza dello stato del sistema nazionale del gas mediante le informazioni pubblicate dall'impresa maggiore di trasporto sul suo sito internet. Nel caso di presenza su tale sito della avvenuta dichiarazione del livello di allarme di cui nel piano di emergenza ai sensi dell'articolo 8, comma 1, del decreto legislativo n. 93/2011, in conformità con le disposizioni dell'articolo 10 del regolamento (UE) n. 994/2010, predispongono quanto necessario per intervenire, su richiesta, a sostegno delle necessità del sistema.

Qualora la richiesta di contenimento dei consumi venga esercitata con preavviso inferiore alle 24 ore, ciascun aderente adempiente, fino allo scadere delle 24 ore previste, ottiene i riconoscimenti per ottemperanza senza essere sottoposto a penali per inadempienza.

12. Per quanto non specificato dal presente decreto valgono le disposizioni del decreto ministeriale 11 settembre 2007, in quanto applicabili.

#### Articolo 2

(Adempimenti per il funzionamento della procedura di contenimento dei consumi di gas)

1. Le imprese di vendita ed i soggetti mandatari di cui al comma 5 dell'articolo 1, ai fini della identificazione dei clienti finali soggetti all'obbligo di contenimento dei consumi, utilizzano il data-base di classificazione dei punti di riconsegna nella versione presente sul sito internet dell'impresa maggiore di trasporto al momento dell'entrata in vigore del presente decreto.

2. L'impresa maggiore di trasporto prevede nella sua procedura operativa, che pubblica sul suo sito internet entro il 26 novembre 2012, in aggiunta alle informazioni utili alla compilazione degli elenchi dei clienti di cui all'articolo 1, comma 5, di cui sopra ed all'articolo 3, comma 3, lettere a) e b) del decreto ministeriale 11 settembre 2007, anche la raccolta di informazioni utili alla compilazione degli elenchi dei clienti finali di cui all'articolo 2, comma 1, lettera a) dello stesso decreto ministeriale, inoltrando i relativi elenchi alla Direzione entro il 24 dicembre 2012.

#### Articolo 3

(Differimento di termini previsti dal decreto ministeriale 11 settembre 2007)

1. Sono introdotti i seguenti differimenti di termini rispetto a quelli previsti nel decreto ministeriale 11 settembre 2007:

- inoltro all'impresa maggiore di trasporto, da parte delle imprese di vendita, delle informazioni di cui all'articolo 7 comma 1, al pari di quelle previste all'articolo 1, comma 4 del presente decreto: 10 dicembre 2012;

- inoltro alla Direzione ed all'Autorità, da parte delle imprese di vendita, della relazione di cui all'articolo 7, comma 3: 10 dicembre 2012. A tal fine, per l'inoltro alla Direzione, dette imprese utilizzano l'indirizzo di posta elettronica [relazioneimprese.gas@mise.gov.it](mailto:relazioneimprese.gas@mise.gov.it);

- aggiornamento da parte delle imprese di vendita, di cui all'articolo 8, commi 1 e 2, del decreto ministeriale 11 settembre 2007, di contratti già sottoscritti alla data di entrata in vigore del presente decreto per la fornitura a clienti finali soggetti all'obbligo di contenimento dei consumi di gas di cui all'articolo 2, comma 1, lettera a, dello stesso decreto 11 settembre 2007 in esito dell'informativa delle prescrizioni sul contenimento dei consumi: 3 dicembre 2012.

- aggiornamento, da parte delle imprese di vendita, di contratti di cui all'articolo 8, comma 4 del decreto ministeriale 11 settembre 2007, ed ai fini dell'applicazione dell'articolo 3, comma 8, dello stesso decreto ministeriale 11 settembre 2007, in esito di attività di cui all'articolo 1, comma 9: 3 dicembre 2012.

#### Articolo 4

(Adempimenti in materia di verifica di ottemperanza)

1. Al fine di semplificare gli adempimenti in materia di verifica di ottemperanza di cui all'articolo 5, comma 4, del decreto ministeriale 11 settembre 2007, nel caso di clienti finali soggetti all'obbligo che aderiscono individualmente, i premi e le penali individuati a carico di ciascuno sono applicati dall'impresa di vendita fornitrice al momento della verifica.

Il presente decreto, avente natura provvedimentale, è destinato alle imprese di trasporto ed alle imprese di vendita del sistema del gas naturale.

Il presente decreto è pubblicato nella Gazzetta ufficiale della Repubblica italiana e nel sito internet del Ministero dello sviluppo economico.

23 novembre 2012

*Il Ministro:* PASSERA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 223.

**Decreto Ministeriale 23 novembre 2012 - Contributo al contenimento dei consumi di gas da parte del settore termoelettrico nelle situazioni di emergenza per l'anno termico 2012/2013.**

IL MINISTRO DELLO SVILUPPO ECONOMICO

Visto l'articolo 28, comma 2, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, che stabilisce che il Ministero dell'industria, del commercio e dell'artigianato (ora Ministero dello sviluppo economico, di seguito: il Ministero) provvede alla sicurezza, all'economicità e alla programmazione del sistema nazionale del gas, anche mediante specifici indirizzi con la finalità di salvaguardare la continuità e la sicurezza degli approvvigionamenti e di ridurre la vulnerabilità del sistema nazionale del gas;

Visto l'articolo 28, comma 3, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, che stabilisce che il Ministero, in caso di crisi del mercato dell'energia o di gravi rischi per la sicurezza della collettività può adottare le necessarie misure temporanee di salvaguardia;

Visto il decreto legislativo 1 giugno 2011, n.93, e in particolare l'articolo 1, comma 1, che stabilisce che il Ministro dello sviluppo economico emana atti di indirizzo e adotta gli opportuni provvedimenti al fine di garantire la sicurezza degli approvvigionamenti per il sistema del gas naturale e dell'energia elettrica, anche in funzione delle misure per far fronte ai picchi della domanda e alle carenze delle forniture di uno o più fornitori;

Visto l'articolo 38-bis del decreto-legge 22 giugno 2012, n. 83, convertito con legge 7 agosto 2012, n. 134, che stabilisce che con decreto del Ministro dello sviluppo economico sono stabiliti criteri per l'individuazione degli impianti di produzione di energia elettrica necessari per situazioni di emergenza gas e delle relative condizioni di esercizio e funzionamento;

Visti gli articoli 1 e 2 del decreto del Ministro dello sviluppo economico del 3 dicembre 2008 che aggiorna la Procedura di emergenza del sistema del gas naturale per fronteggiare eventi climatici sfavorevoli;

Viste le linee applicative del piano di emergenza ai sensi dell'articolo 8, comma 1, del decreto legislativo n. 93 del 2011, da emanare in conformità con le disposizioni dell'articolo 10 del regolamento (UE) n. 994/2010;

Viste le possibili misure adottabili per far fronte allo stato di emergenza del sistema del gas naturale, definite nella Procedura di emergenza, allegata al decreto ministeriale 3 dicembre 2008 sopra citato;

Tenuto conto che, nella riunione del 21 settembre 2012, il Comitato tecnico per l'emergenza ed il monitoraggio del sistema del gas ha delineato, al fine di far fronte ad una possibile emergenza, la opportunità di predisporre misure per una contemporanea adozione di più interventi atti a limitare i consumi di gas in situazioni eccezionali di punta invernale, al fine di garantire un adeguato margine di sicurezza in caso di emergenza;

Considerato che, tra gli interventi delineati, è possibile il ricorso al contenimento dei consumi nel settore industriale su base volontaria, nonché il ricorso a minori consumi di gas nel settore termoelettrico mediante l'attivazione su chiamata di gruppi di produzione di energia elettrica alimentabili con olio combustibile e altri combustibili diversi dal gas, e visti gli esiti della consultazione degli operatori interessati;

Tenuto conto delle indicazioni fornite dalla società Terna SpA, in qualità di gestore del sistema di trasmissione elettrica, in relazione all'attuale disponibilità di impianti di generazione alimentabili con combustibili diversi dal gas con potenza termica nominale superiore a 300 MW e del possibile risparmio di gas naturale che si otterrebbe utilizzando al massimo la produzione proveniente da detti impianti;

Considerata la necessità di rendere possibile l'adozione tempestiva, in caso di necessità, dell'intervento sopra indicato, con l'obiettivo di salvaguardare la continuità delle forniture ai clienti vulnerabili, e conseguentemente di modificare temporaneamente, nelle situazioni di emergenza, le condizioni di organizzazione e funzionamento del mercato elettrico, in modo da consentire il dispacciamento prioritario degli impianti di generazione elettrica alimentati non a gas, ferma restando analoga priorità attribuita in via ordinaria agli impianti alimentati da fonti rinnovabili;

Considerata la necessità di individuare le esigenze di potenza produttiva, alimentabile con olio combustibile e altri combustibili diversi dal gas, di cui garantire la disponibilità, nonché le procedure atte ad individuare gli specifici gruppi di produzione di energia elettrica con potenza superiore a 300 MW destinati a far fronte ad emergenze nel periodo invernale nell'anno termico 2012/2013, e vista la nota in data 21 novembre 2012 con cui la soc. Terna valuta in 4470 MW la potenza di centrali alimentate a combustibili diversi dal gas naturale necessaria a ottenere una equivalente riduzione dei consumi di gas nella generazione elettrica pari ad almeno 18 milioni di metri cubi/giorno;

D E C R E T A:

Articolo 1.

(Termini e condizioni di partecipazione del settore termoelettrico nelle situazioni di emergenza alla riduzione dei consumi di gas per l'anno termico 2012/2013)

1. Il contributo complessivo di contenimento dei consumi di gas da parte del settore termoelettrico nelle situazioni di emergenza, per l'anno termico 2012/2013, da realizzare mediante il ricorso a gruppi di generazione elettrica alimentabili con combustibili diversi dal gas con potenza termica nominale superiore a 300 MW, è stabilito in 18 milioni di metri cubi/giorno, corrispondenti ad una potenza elettrica netta di 4470 MW.

2. Considerato che la società Terna, sulla base degli esiti di una ricognizione effettuata presso i gestori di impianti di produzione di energia elettrica, ha individuato una consistenza di disponibilità di potenza elettrica di gruppi alimentati a combustibili diversi dal gas naturale superiore a quella complessivamente stabilita al comma 1, la stessa

soc. Terna, al fine di stabilire una lista di gruppi che possano essere utilizzati in caso di emergenza del sistema nazionale del gas, classificati secondo criteri di contenimento degli oneri, invita tutti i gestori dei gruppi di generazione alimentabili con combustibili diversi dal gas con potenza termica nominale superiore a 300 MW a fornire entro il 3 dicembre 2012 un'offerta di disponibilità ad effettuare il servizio di contenimento dei consumi di cui al comma 1.

3. Il servizio richiesto a tali gruppi è qualificato come unità essenziale per la sicurezza del sistema gas ed è determinato in un impegno non rinunciabile a garantire l'entrata in produzione degli stessi gruppi al livello di massima capacità operativa in caso di chiamata all'esercizio nell'ambito della Procedura di emergenza del sistema del gas naturale entro 48 ore dalla richiesta e per il solo periodo di tempo necessario al superamento di situazioni di emergenza, fino a un massimo di quattro settimane anche non consecutive, nel periodo 1 gennaio – 31 marzo 2013.

4. L'offerta di cui al comma 2 deve contenere i dati dei gruppi in grado di effettuare il servizio di cui al comma 3, in particolare i dati di potenza effettiva in caso di marcia a combustibili diversi dal gas naturale e la capacità di stoccaggio di combustibile diverso dal gas naturale, nonché l'impegno sottoscritto dal legale rappresentante della società proprietaria o che gestisce tali gruppi, a mantenere scorte e sistemi di approvvigionamento di combustibili diversi dal gas utili per una produzione massima nei tempi e per le durate indicati al comma 3.

5. L'offerta di cui al comma 2 indica altresì il corrispettivo richiesto per la remunerazione del costo fisso dichiarato di tali gruppi, da corrispondere per la sola disponibilità dell'impianto garantita dall'1 gennaio al 31 luglio 2013, e il costo variabile in caso di chiamata in esercizio. Il costo fisso, come definito nell'Allegato A della delibera dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas n.111/06, include i costi diretti del personale di impianto e le risorse esterne necessarie per garantire la disponibilità efficiente dell'impianto, gli oneri tributari indiretti e i canoni, nonché il costo del riscaldamento dell'olio combustibile necessario a garantire le prestazioni di cui al comma 3, a decorrere dalla data dell'1 gennaio 2013 e sino al 31 marzo 2013.

6. Non sono ammesse offerte presentate per gruppi già indicati dalla soc. Terna come essenziali per la sicurezza del sistema elettrico nazionale e per gruppi che dal 1° novembre 2011 al 31 ottobre 2012 abbiano avuto un fattore di utilizzo medio, inteso come rapporto tra energia prodotta e potenza massima moltiplicata per 8760, superiore al 15%.

7. La soc. Terna, entro la data del 11 dicembre 2012, verificati i dati tecnici dei gruppi e il risparmio potenziale equivalente di gas derivante dall'attivazione di ciascun gruppo, determina una lista dei gruppi per i quali sono state presentate le offerte, ordinata secondo i seguenti criteri, che si applicano, in caso di parità, in ordine di priorità decrescente:

a) minore corrispettivo di cui al comma 5;

b) minore costo variabile di cui al comma 5;

c) gruppi che possono essere eserciti senza limitazioni derivanti da prescrizioni stabilite in sede di Autorizzazione Integrata Ambientale;

d) gruppi che possono essere eserciti in presenza di deroghe ai limiti stabiliti in sede di Autorizzazione Integrata Ambientale, esercibili a norma dei punti 3 e 4 dell'articolo 38-bis del decreto-legge 22 giugno 2012, n. 83, convertito con legge 7 agosto 2012, n. 134.

8. La soc. Terna trasmette la lista al Ministero dello sviluppo economico ed all'Autorità per l'energia elettrica ed il gas, indicando i possibili vincoli operativi di tali gruppi in funzione delle esigenze di sicurezza della rete di trasmissione nazionale e ogni altro elemento utile per valutare la effettiva capacità di tali gruppi di fornire il servizio offerto.

9. La lista definitiva è approvata dal Ministero dello sviluppo economico, sentita l'Autorità per l'energia elettrica e il gas, ed è comunicata dalla soc. Terna ai titolari degli impianti, che presentano entro tre giorni dalla comunicazione una conferma dell'accettazione del servizio offerto secondo le modalità previste dal presente decreto, a seguito della quale la soc. Terna provvede a sottoscrivere col gestore dell'impianto un contratto relativo al servizio di cui al comma 3.

10. Le modalità per il dispacciamento dell'energia prodotta dai gruppi di cui al comma 9 nonché le modalità per il riconoscimento dei costi sostenuti per i medesimi gruppi per il periodo 1 gennaio – 31 marzo 2013 sono stabiliti dall'Autorità per l'energia elettrica ed il gas in base a quanto disposto al punto 5 dell'articolo 38-bis del decreto-legge 22 giugno 2012, n. 83, come convertito con legge 7 agosto 2012, n. 134.

11. L'Autorità per l'energia elettrica e il gas procede altresì alla verifica dei costi fissi effettivi dei gruppi inclusi nella lista di cui al comma 9. Nel caso essi siano inferiori ai corrispettivi di cui al comma 5, il riconoscimento dei costi è limitato ai soli costi fissi accertati.

#### Articolo 2

(Penali in caso di inadempienza)

1. L'Autorità per l'energia elettrica e il gas determina le penali contrattuali a carico dei gestori dei gruppi inclusi nella lista di cui all'articolo 1, comma 9, da applicare nel caso di mancata o ritardata attivazione su richiesta in caso di emergenza, in entità commisurata al valore dell'equivalente volume giornaliero di gas non risparmiato, per ogni giorno per il quale è perdurata la situazione di emergenza del sistema del gas, fatta salva l'applicazione di sanzioni o risarcimenti derivanti da danni a terzi che siano riconducibili al comportamento omissivo.

2. Le entrate derivanti dalle penali di cui al comma 1 sono destinate alla copertura dei corrispettivi di cui al presente decreto.

3. Nel caso di parziale attivazione è applicata una penale calcolata ai sensi del comma 1, in modo proporzionale ai mancati risparmi equivalenti di gas.

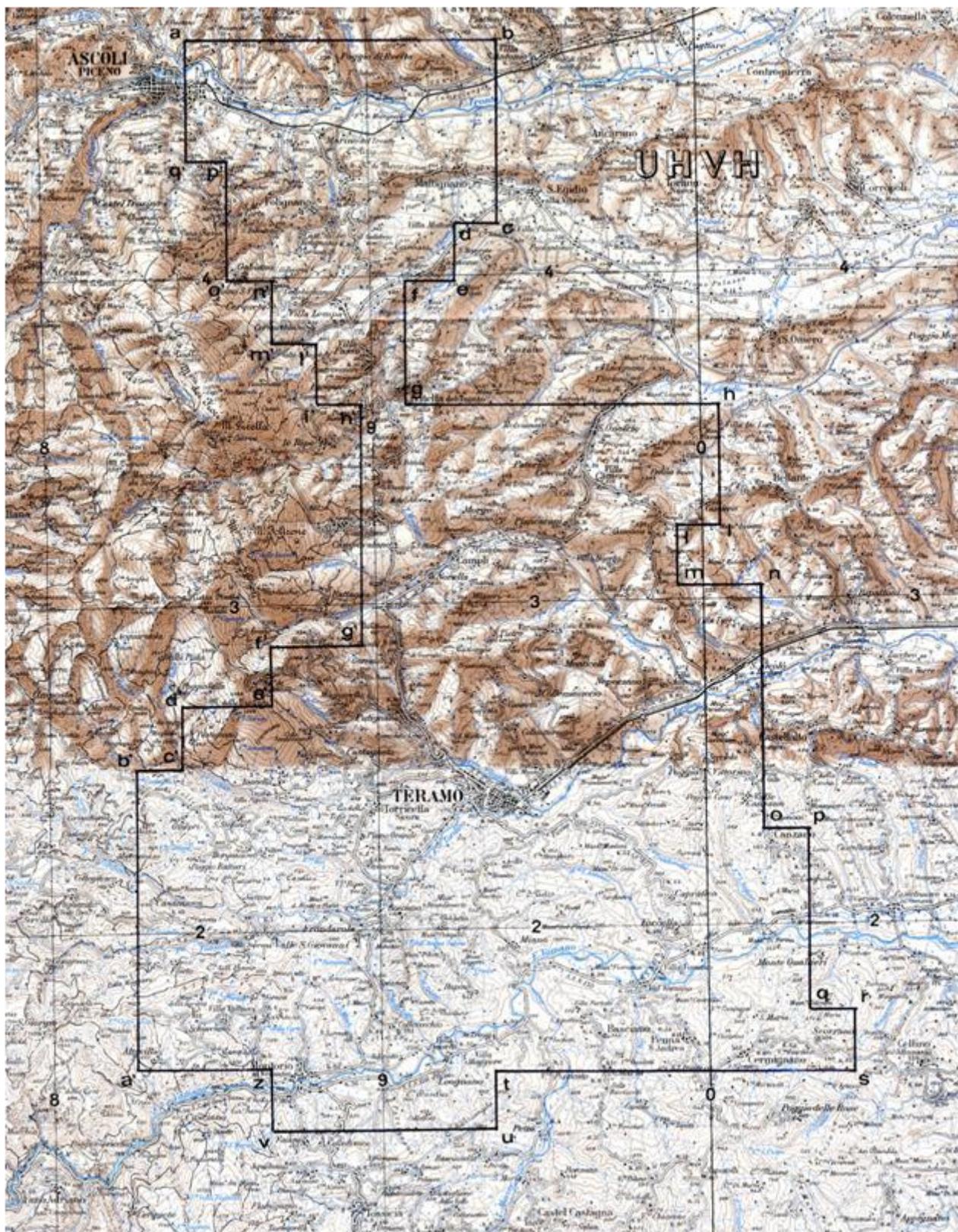
4. Cause di forza maggiore che siano dimostrate indipendenti dal comportamento del titolare o del gestore degli impianti non esimono dal versamento delle penali di cui ai commi 1 e 3, potendo essere considerate opponibili solo alle sanzioni o risarcimenti di cui al comma 1.

Il presente decreto, avente natura provvedimento, è destinato alle imprese che gestiscono impianti di produzione di energia elettrica alimentabili a combustibili diversi dal gas naturale. Il presente decreto è pubblicato nella Gazzetta ufficiale della Repubblica italiana e nel sito internet del Ministero dello sviluppo economico.

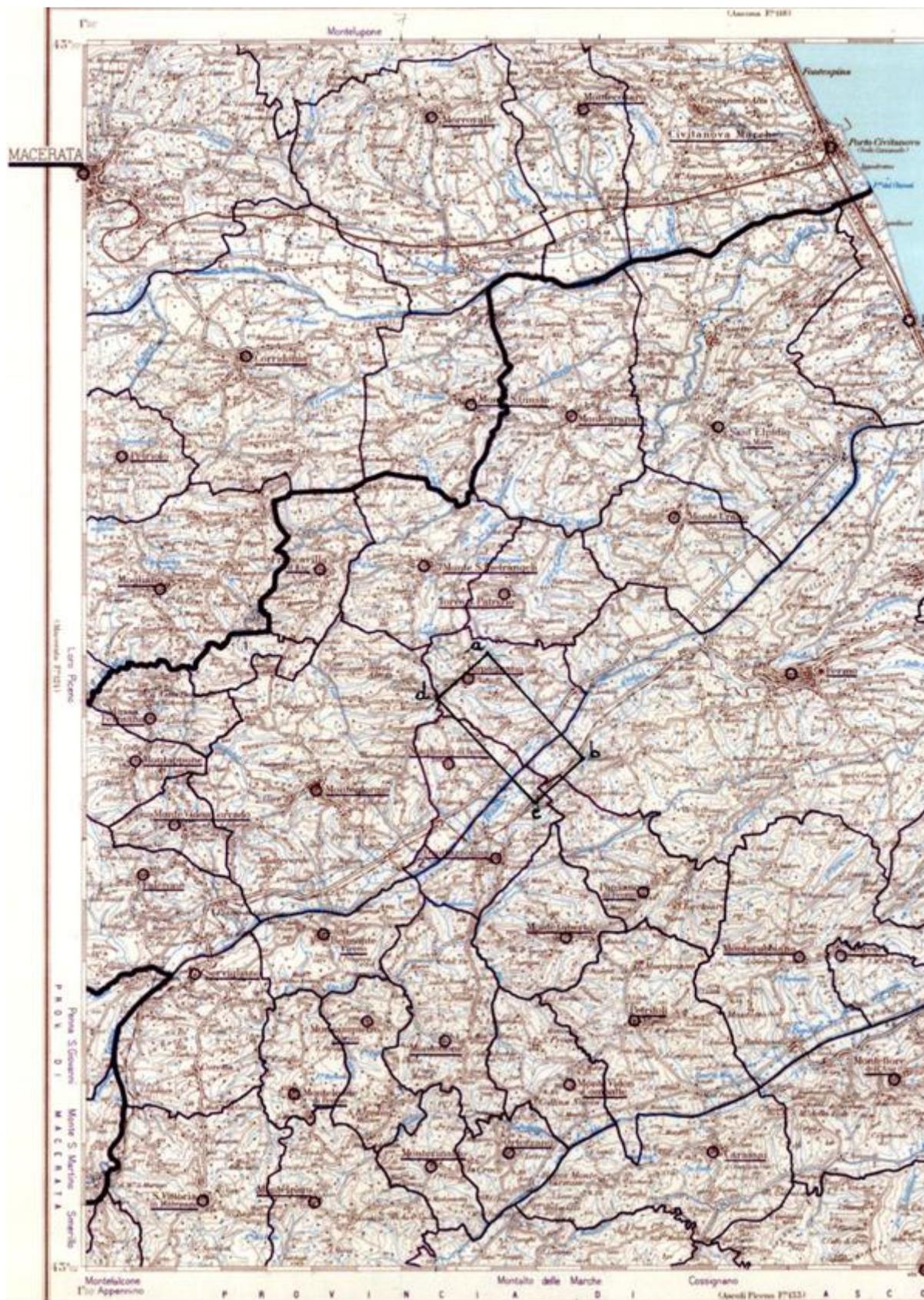
23 novembre 2012

***Il Ministro:*** PASSERA

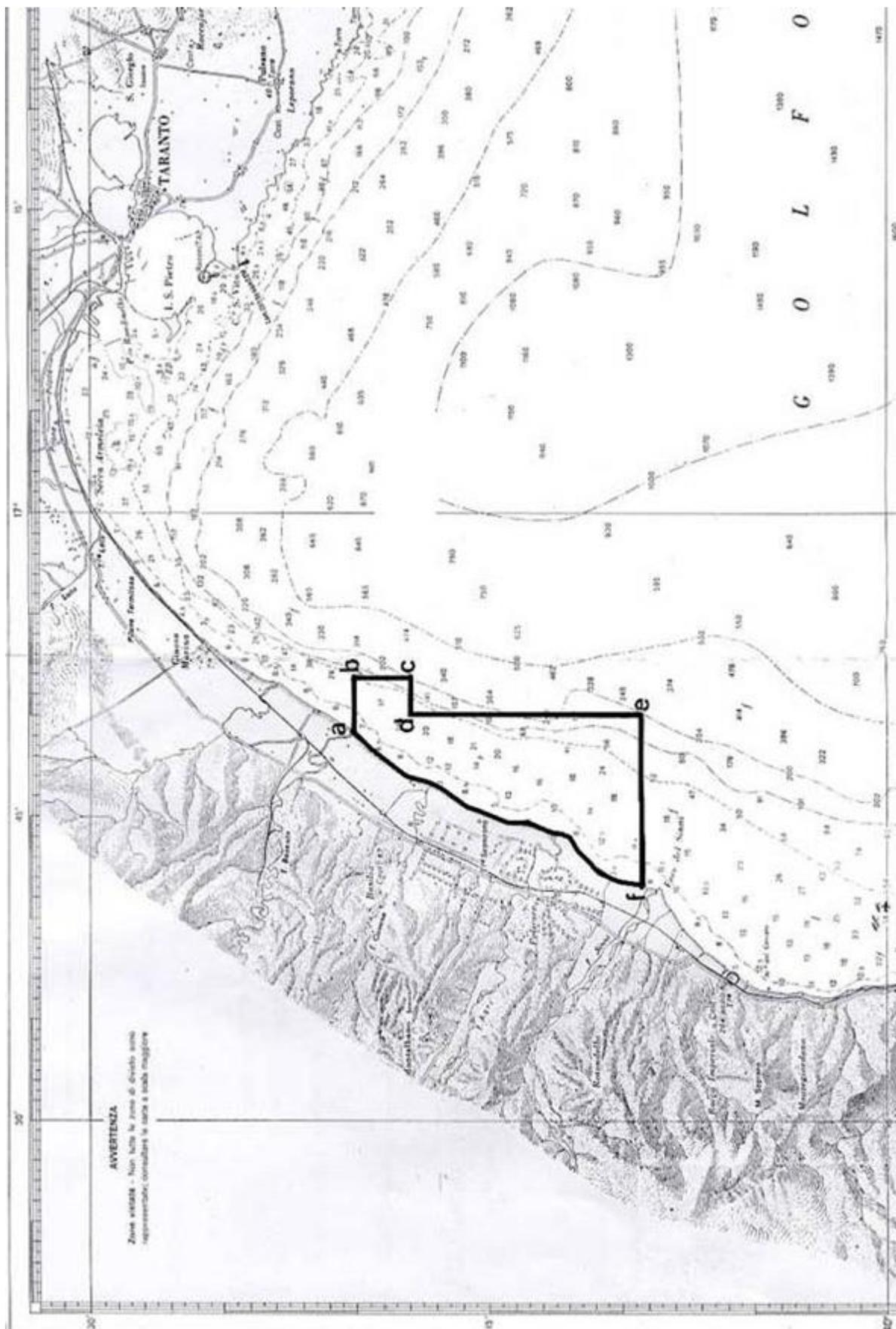
## **PIANI TOPOGRAFICI**



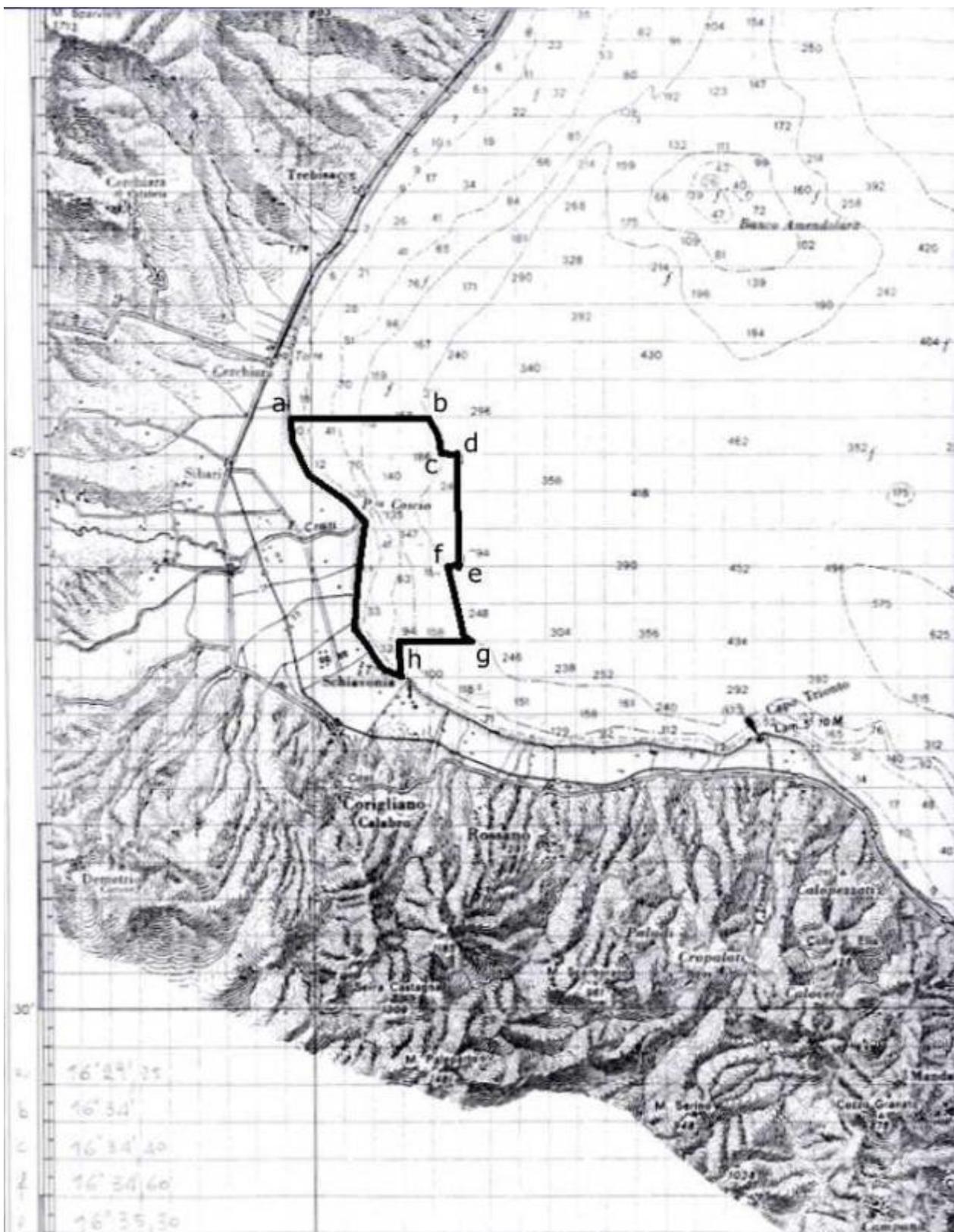
TAV. 1 – Permesso di ricerca «SETTECERRI»



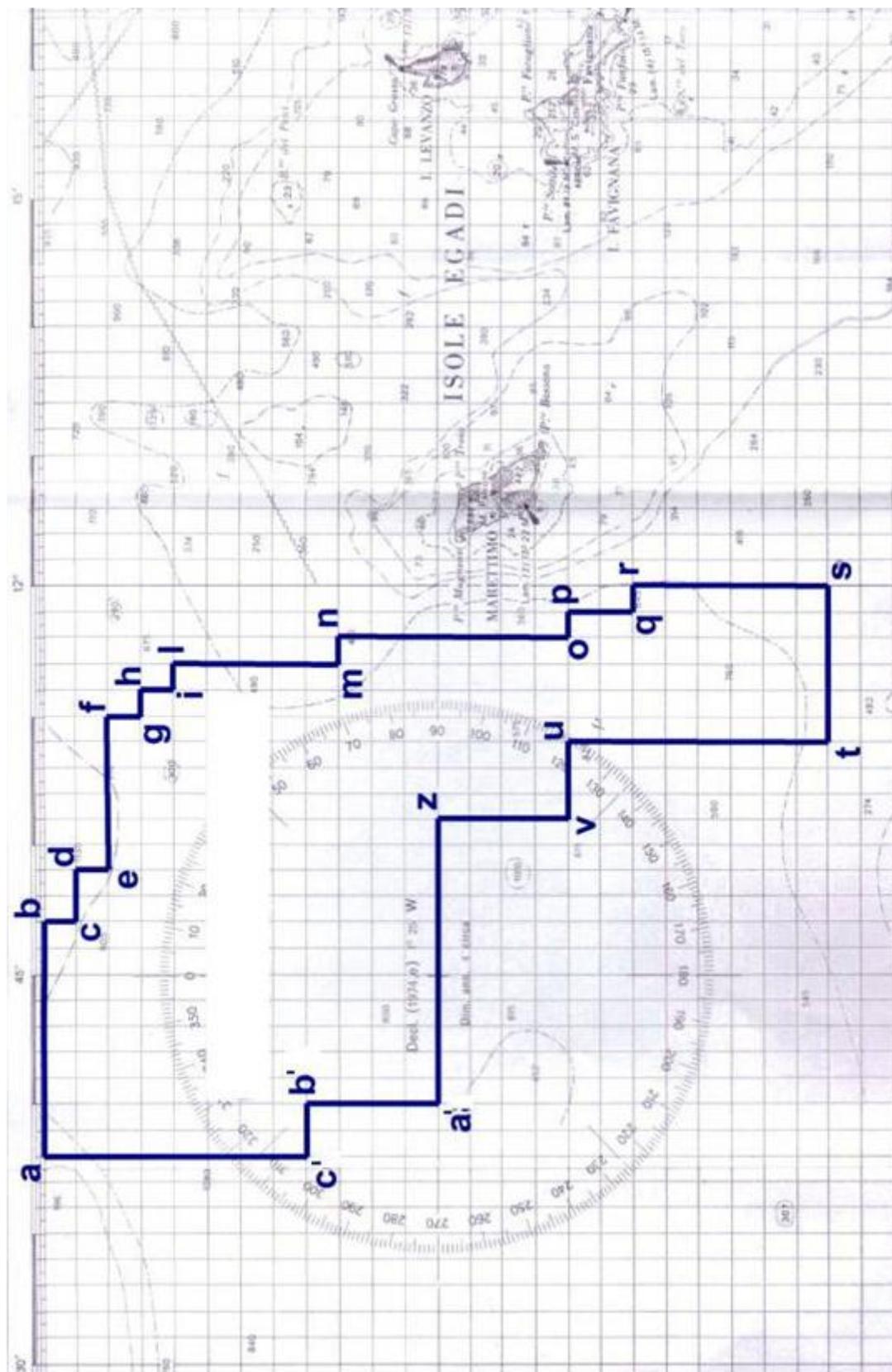
TAV. 2 - Concessione di coltivazione di giacimento marginale «RAPAGNANO»



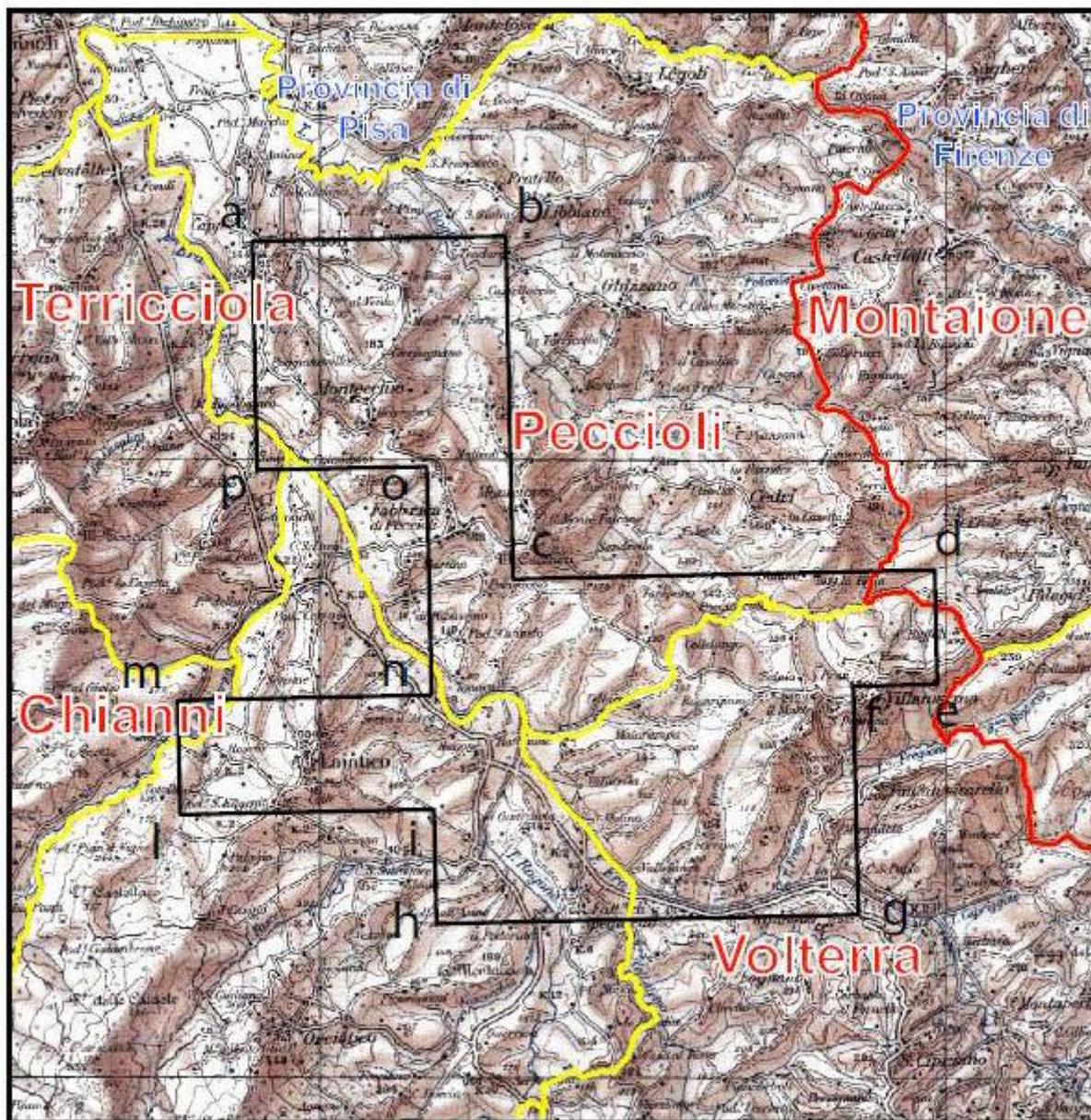
TAV. 3 - Istanza di permesso di ricerca «d.148 D.R.CS»



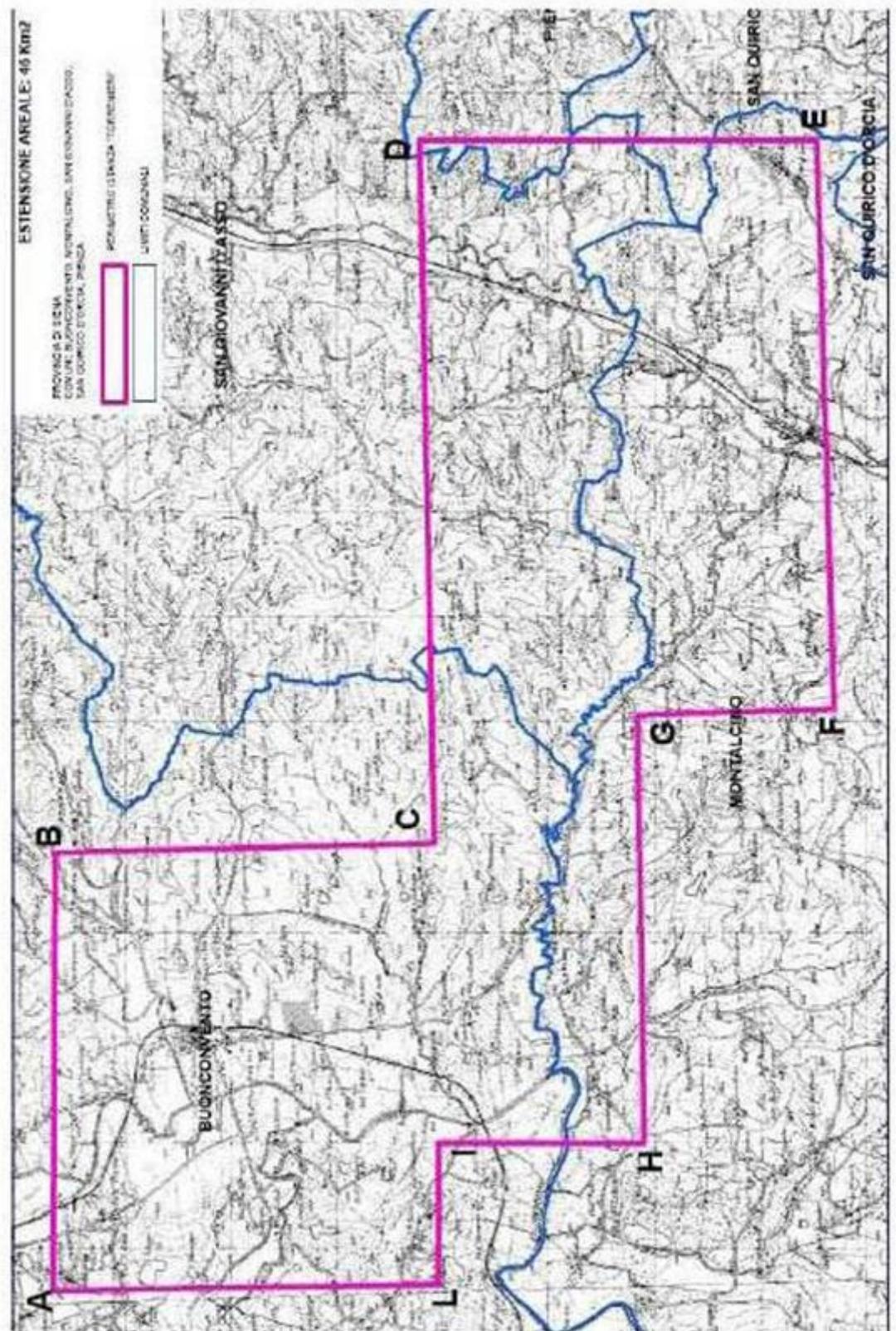
TAV. 4 - Istanza di permesso di ricerca «d.150 D.R.CS»



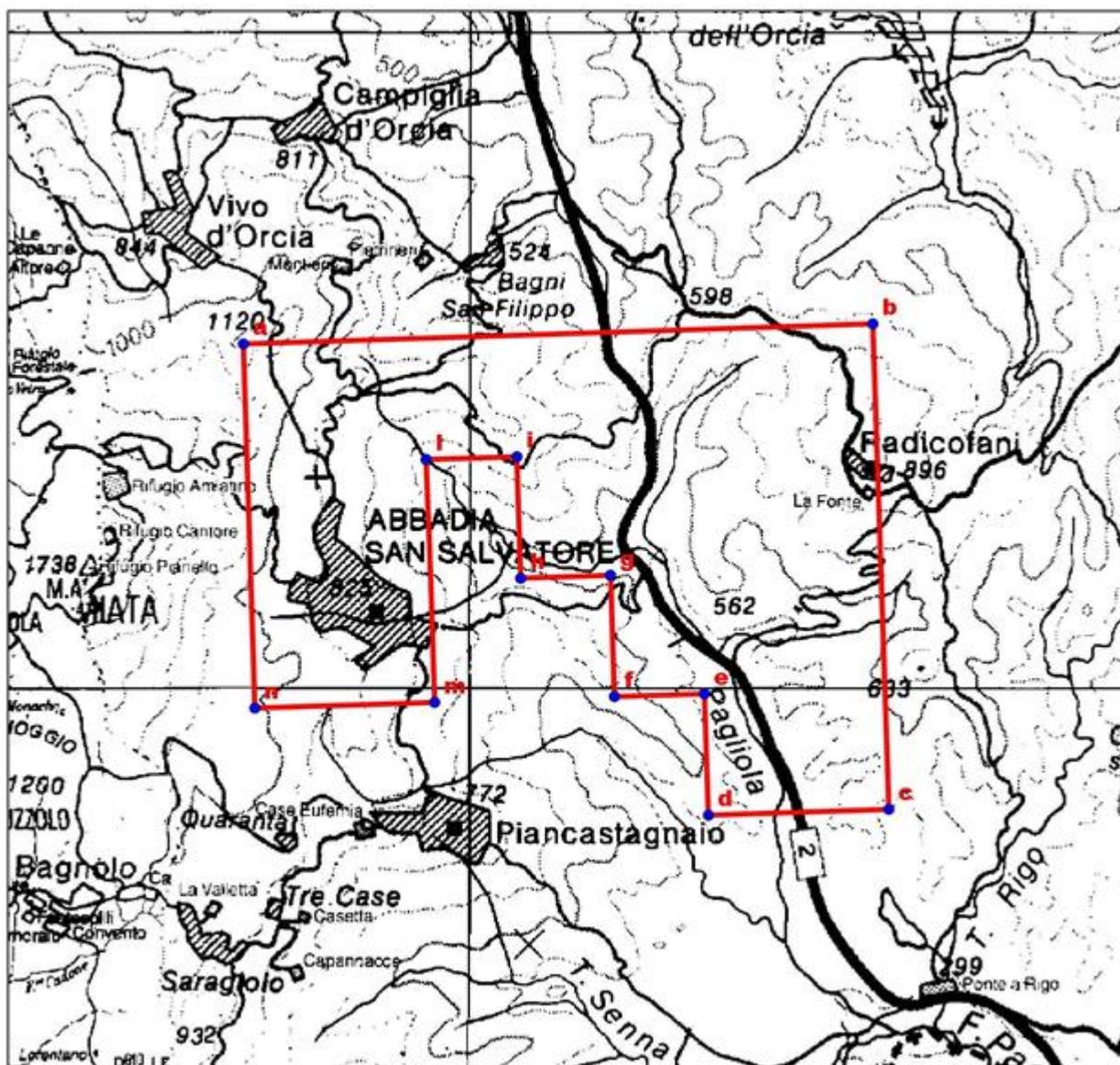
TAV. 5 - Istanza di permesso di ricerca «d. 25 G.R.NP»



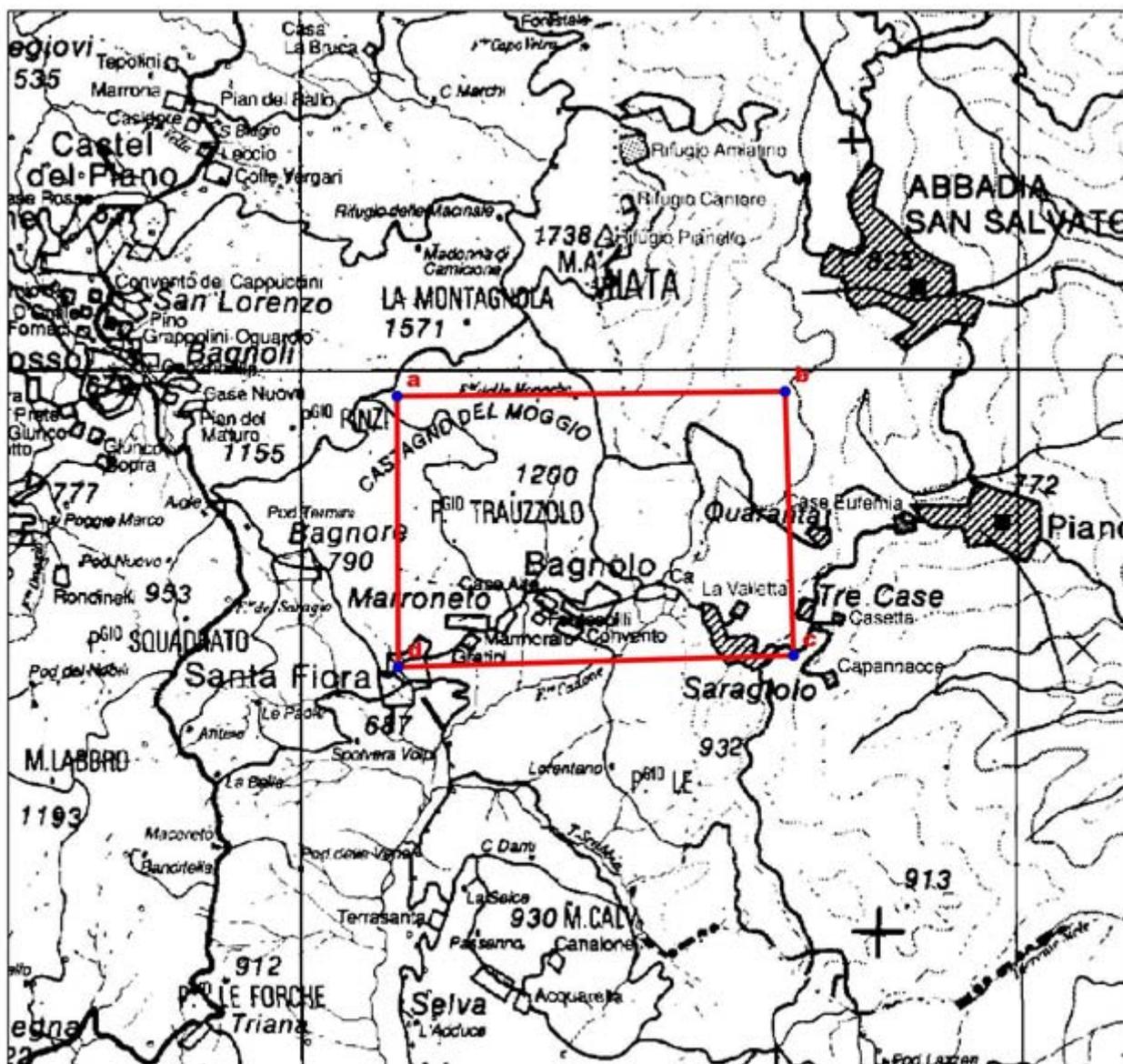
TAV. 6 – Istanza di permesso di ricerca di risorse geotermiche «LA GUARDIOLA»



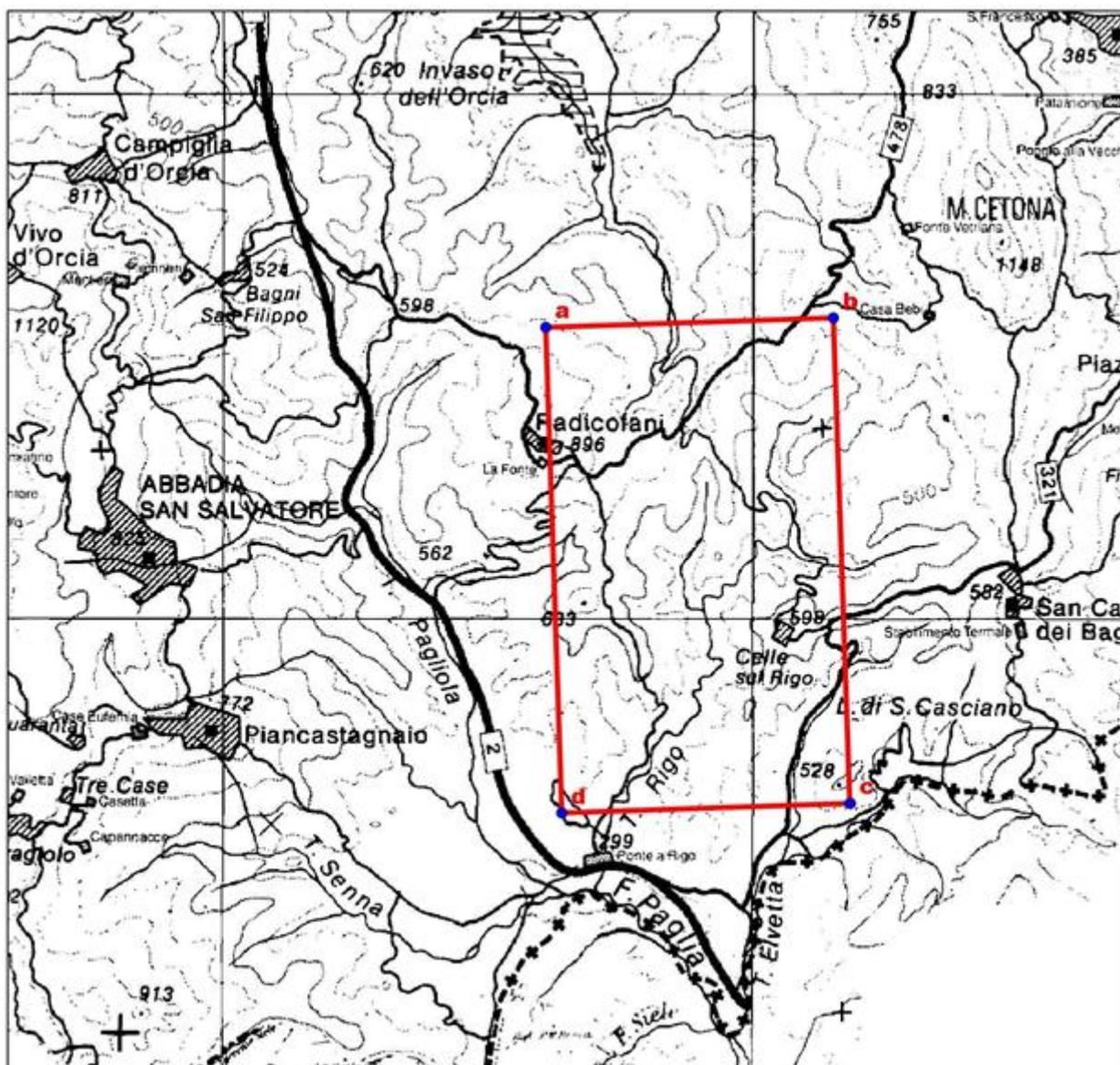
TAV. 7 – Istanza di permesso di ricerca di risorse geotermiche «TORRINIERS»



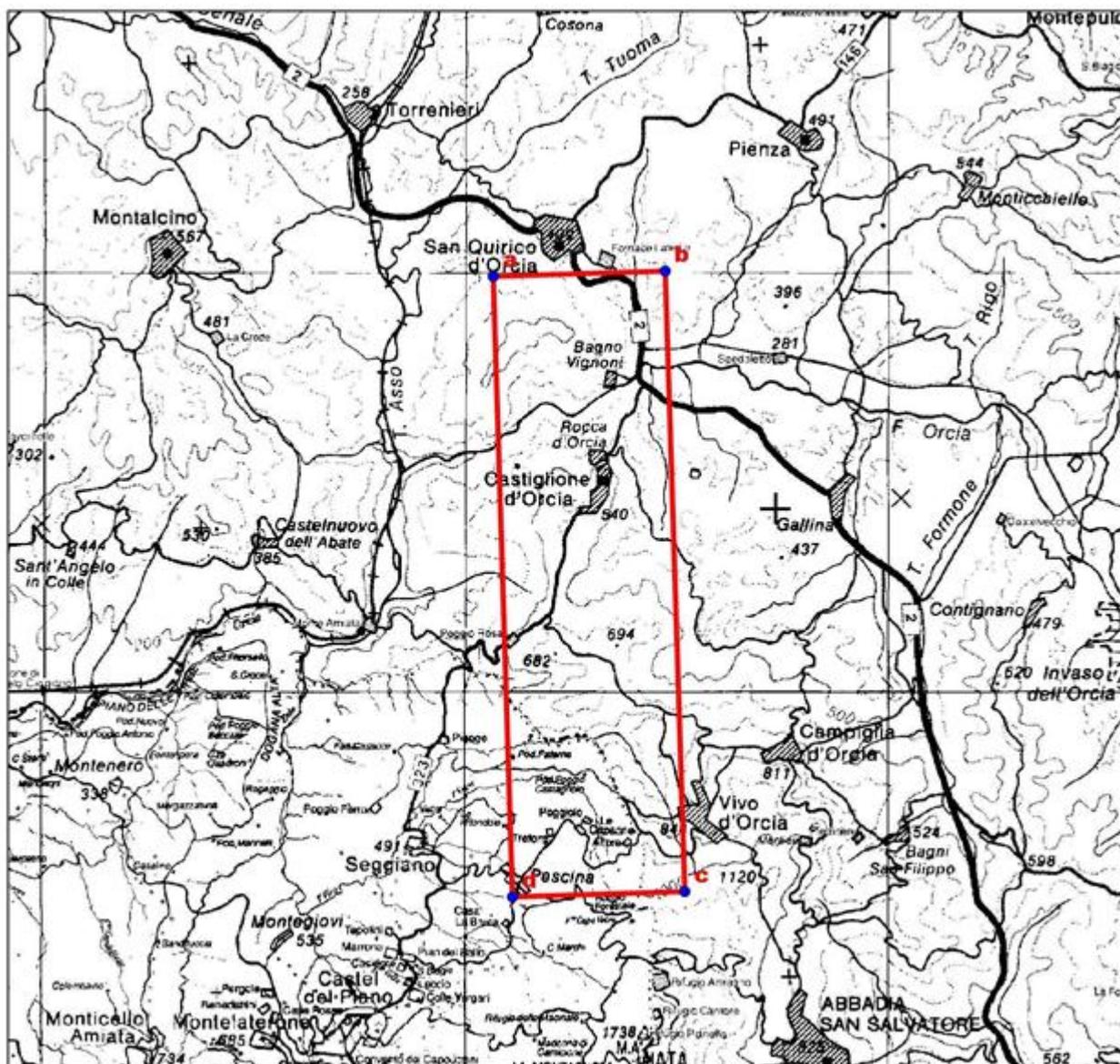
TAV. 8 - Permesso di ricerca di risorse geotermiche «LE CASCINELLE»



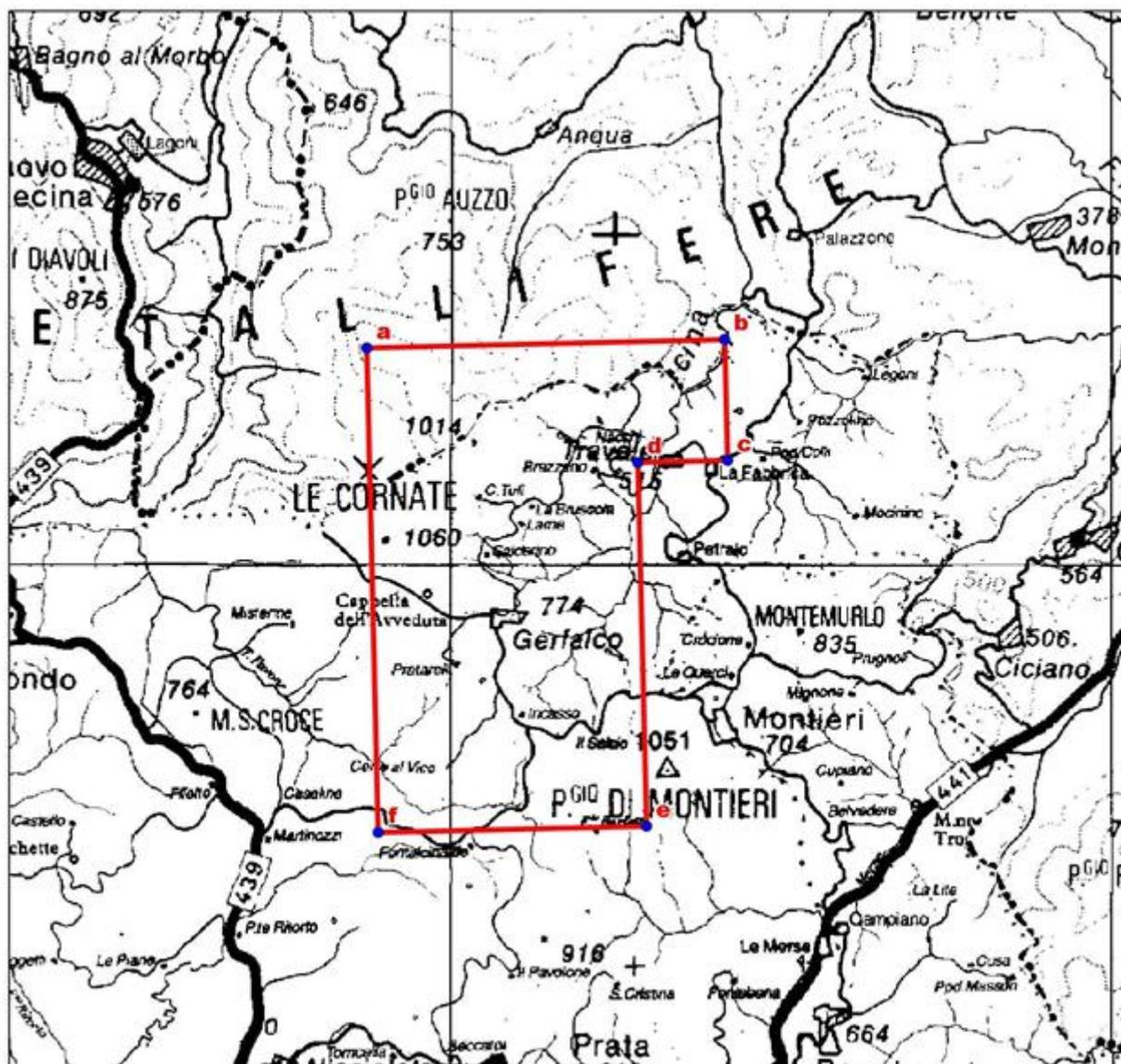
TAV. 9 - Permesso di ricerca di risorse geotermiche «BAGNOLO»



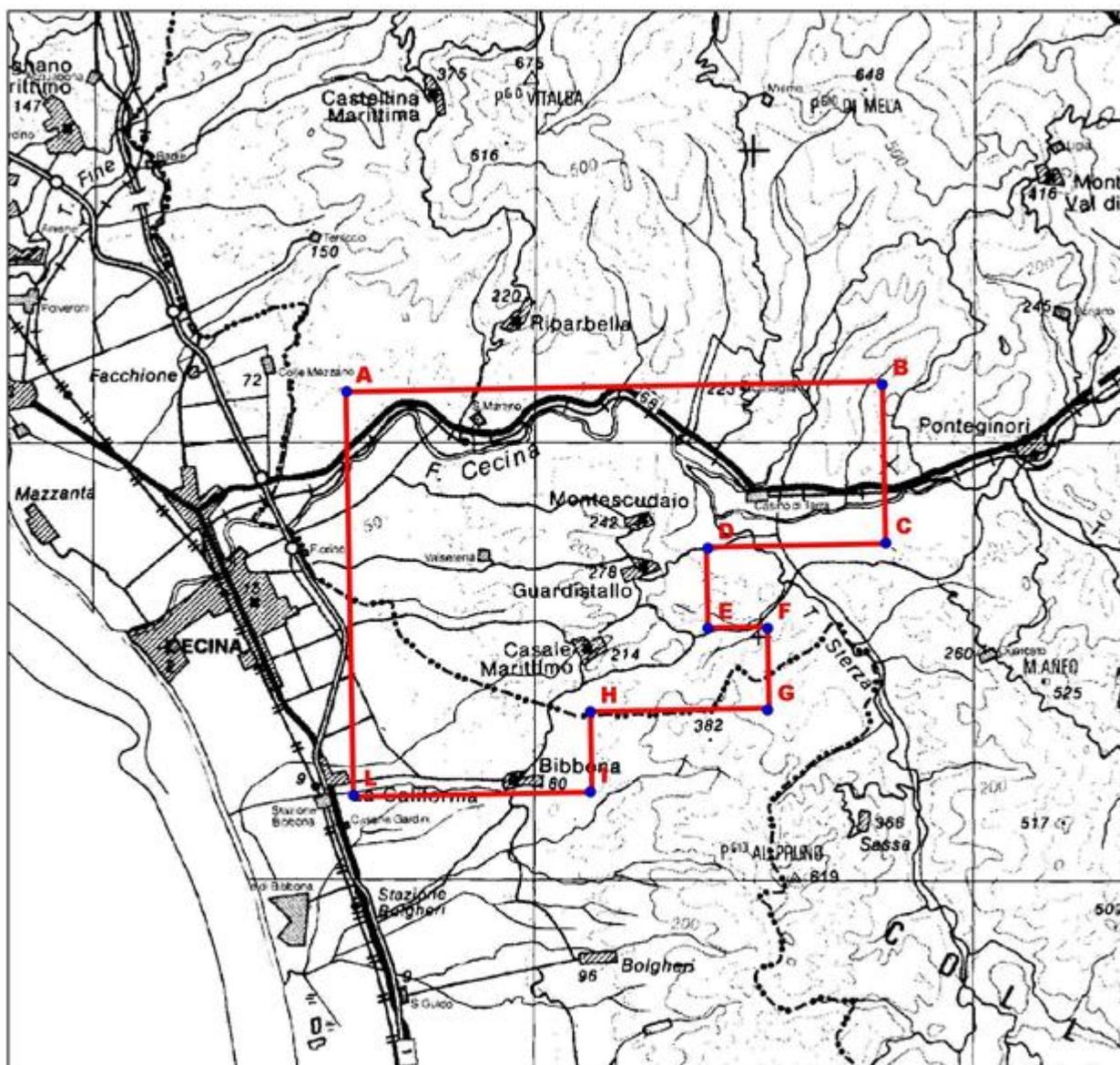
TAV. 10 - Permesso di ricerca di risorse geotermiche «CELLE SUL RIGO»



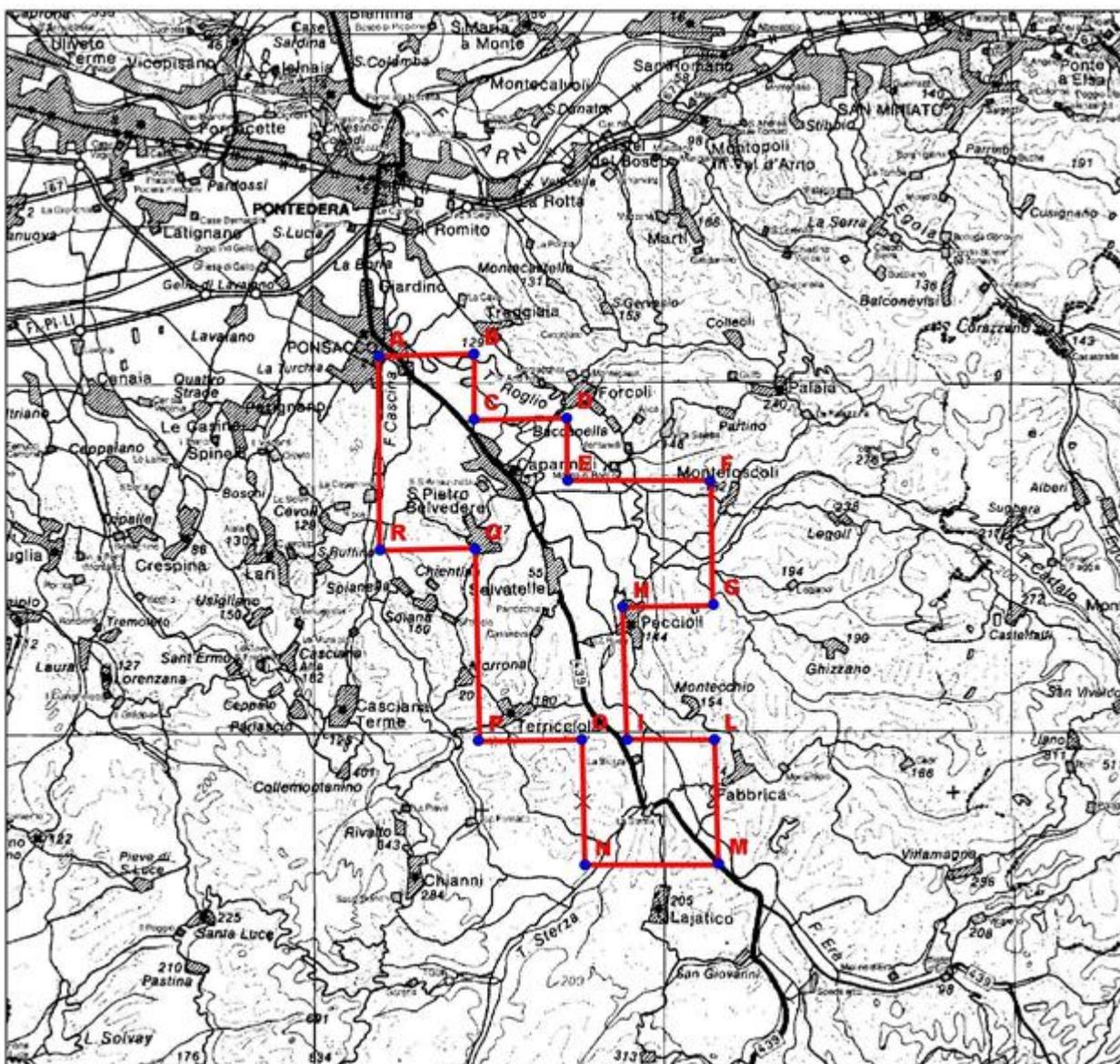
TAV. 11 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «CASTIGLIONE D'ORCIA»



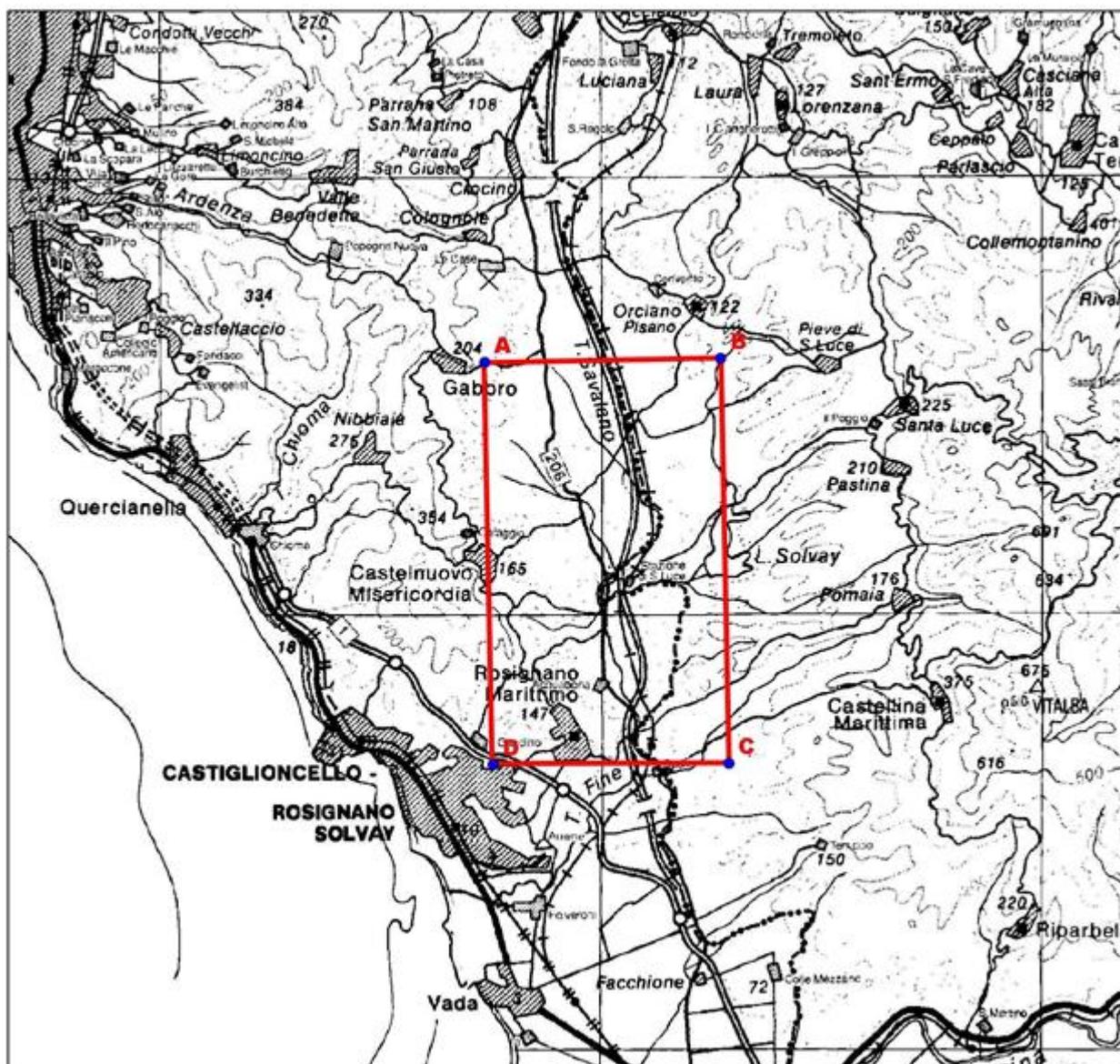
Tav. 12 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «GERFALCO»



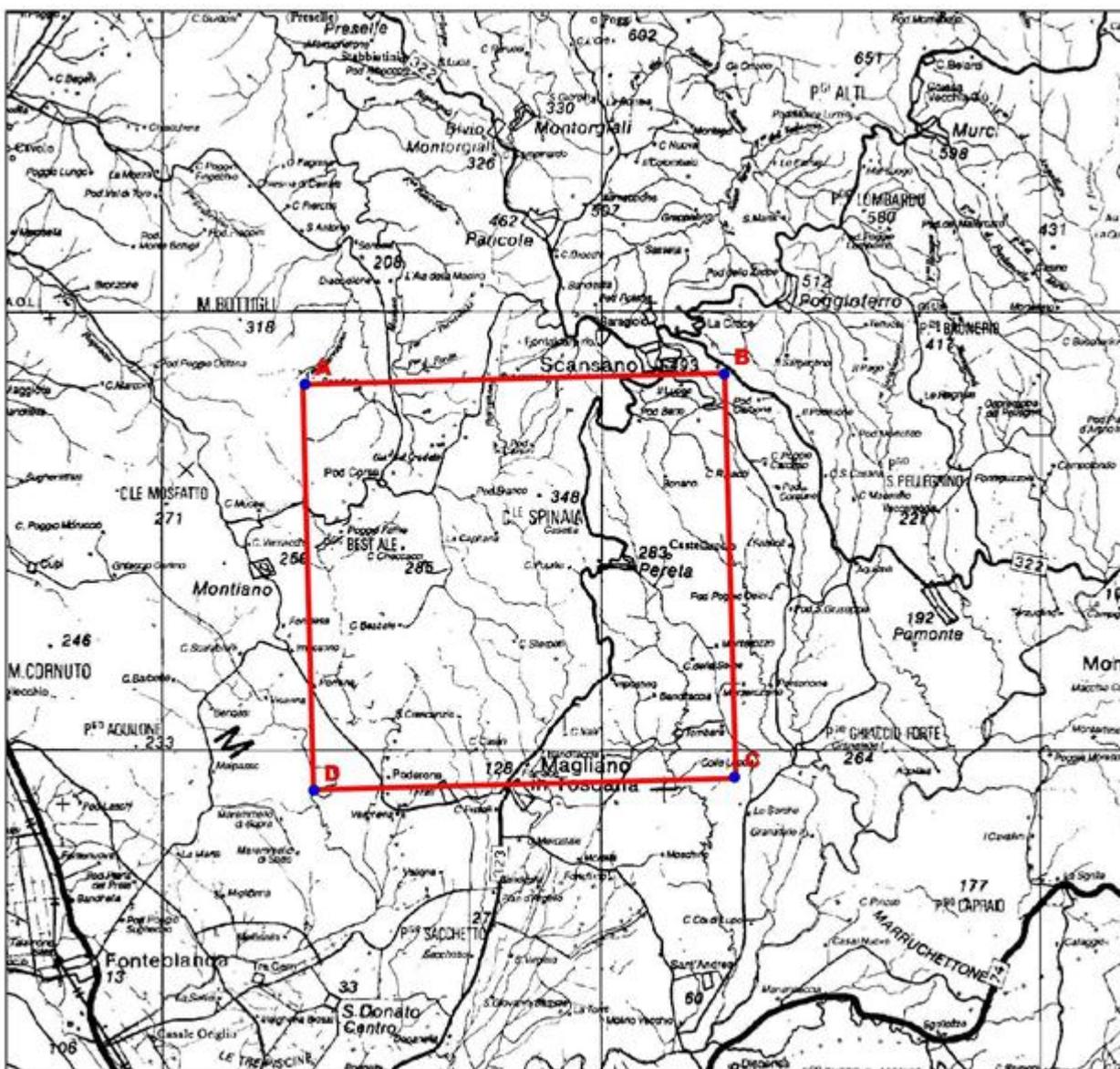
Tav. 13 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «GUARDISTALLO»



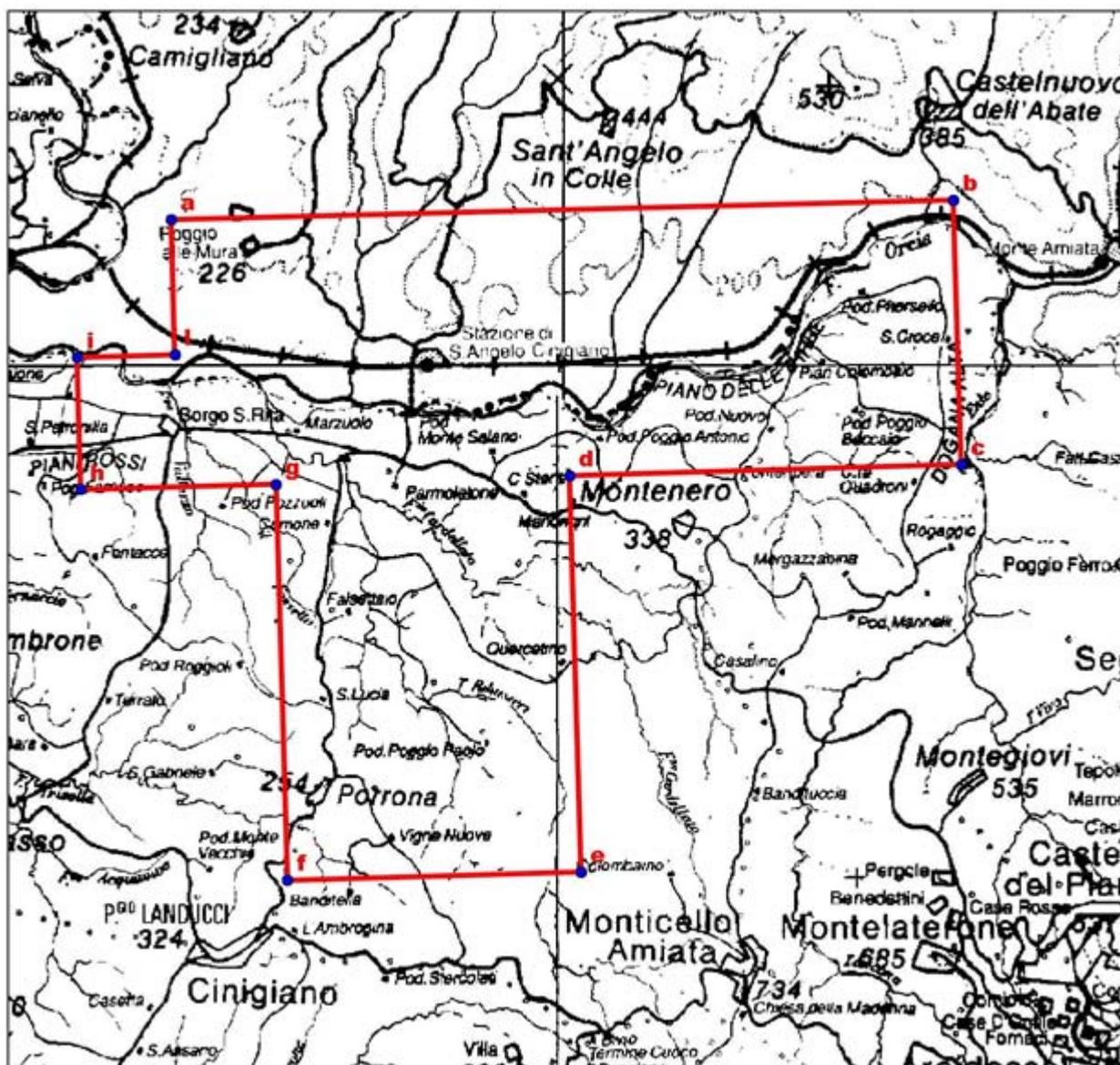
TAV. 14 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «PECCIOLI»



TAV. 15 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «ROSIGNANO»



Tav. 16 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «PERETA»



TAV. 17 - Permesso di ricerca di risorse geotermiche «MONTALCINO»

## **ELENCHI**

**ELENCO DELLE ISTANZE**

L'elenco delle istanze è consultabile anche on-line sul sito web dell'UNMIG all'indirizzo:  
**<http://unmig.sviluppoeconomico.gov.it>**

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE IN MARE**

**d 1 B.P--SP**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LV-2 ARRIVO: 26/01/2011 AREA: 14510 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 1505 ZONA A  
 RICHIEDENTI: Spectrum Geo Limited ZONA B

**d 1 F.P--SP**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LV-2 ARRIVO: 26/01/2011 AREA: 16300 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 1504 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Spectrum Geo Limited ZONA D  
 ZONA F

**d 2 F.P--PG**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LV-6 ARRIVO: 31/05/2011 AREA: 14280 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 1504 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroleum Geo Service Asia Pacific ZONA D  
 ZONA F

**ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRAFERMA**

**AGNONE**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LI-8 ARRIVO: 26/07/2007 AREA: 747,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 153-154 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Medoilgas Italia MOLISE

**ANZI**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 117,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 199 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Eni

**1 BOSCONERO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LV-3 ARRIVO: 07/02/2011 AREA: 736,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 42-43-56-57 PIEMONTE  
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments

**CAROVILLI**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: XLVI-4 ARRIVO: 01/03/2002 AREA: 673,2 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 153 161 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments MOLISE

**CARTABBIA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 332,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 31-32 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Mac Oil

**CASCINA ALBERTO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: XLVIII-8 ARRIVO: 29/07/2004 AREA: 462,14 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 31-43-44 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd PIEMONTE

**CASCINA GRAZIOSA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LV-7 ARRIVO: 06/06/2011 AREA: 592,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 44 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments PIEMONTE

**CASCINETTA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 135,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 58 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Italmin Exploration

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**CASE CAPOZZI**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LVI-5 ARRIVO: 02/04/2012 AREA: 423,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 173-174 CAMPANIA  
 RICHIEDENTI: Delta Energy

**CIPRESSI**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: XLIX-12 ARRIVO: 29/11/2005 AREA: 144,43 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 140-141 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Eni

**COLLE DEI NIDI**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: L-5 ARRIVO: 28/04/2006 AREA: 83,19 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 140 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana  
 Medoilgas Italia  
 Petrorep Italiana

**COLLE DELLA GUARDIA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIV-4 ARRIVO: 31/03/2010 AREA: 83,87 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 148-154-155 MOLISE  
 RICHIEDENTI: Vega Oil  
 Vittorito Petroleum

**CORROPOLI**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: XLVIII-1 ARRIVO: 01/10/2004 AREA: 172,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 133-134 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Jkx Italia

**FIORENZUOLA D'ARDA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LII-8 ARRIVO: 31/07/2008 AREA: 535,2 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 60-61-72-73 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Mac Oil

**FIUME PANARO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 611,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 86-87-97-98 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company

**FIUME RENO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 553,2 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 87-88-98-99 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company

**FIUME SECCHIA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 651,2 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 86-97 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company

**FONTE DELLA VIGNA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 56,1 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 212-222 CALABRIA  
 RICHIEDENTI: Total E&P Italia

**FORAPANE**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LV-3 ARRIVO: 28/02/2011 AREA: 24,53 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 163 PUGLIA  
 RICHIEDENTI: Delta Energy

**FRUSCI**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: XLI-8 ARRIVO: 15/07/1997 AREA: 237,13 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 187-199 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Eni

**GROTTE DEL SALICE**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: XLIV-3 ARRIVO: 01/02/2000 AREA: 118,14 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 211 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**IL CONVENTO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 412,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 155 MOLISE  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy PUGLIA  
 Compagnia Generale Idrocarburi

**IL PERITO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LV-3 ARRIVO: 28/02/2011 AREA: 91,39 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 201 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Delta Energy

**LA BICOCCA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LVI-6 ARRIVO: 02/04/2012 AREA: 155,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 175-187 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Delta Energy

**LA CAPRIOLA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LVI-5 ARRIVO: 02/04/2012 AREA: 188,1 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 201 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Delta Energy

**LA CERASA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 75,86 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 199 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP

**LA RISORTA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: XLIX-7 ARRIVO: 30/06/2005 AREA: 296,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 65-77 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Northsun Italia VENETO

**LE SALINE**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: L-9 ARRIVO: 31/08/2006 AREA: 616,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 64-76 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC VENETO

**LOGRATO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LVI-4 ARRIVO: 14/03/2012 AREA: 289 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 46-47 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Exploenergy

**MASSERIA LA ROCCA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: XLII-1 ARRIVO: 22/12/1997 AREA: 13,06 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 199 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Eni  
 Medoilgas Italia  
 Total E&P Italia

**MASSERIA MONTAROZZO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 27/04/2007 AREA: 154,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 164-175 PUGLIA  
 RICHIEDENTI: Veqa Oil

**1 MAZZE'**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LV-7 ARRIVO: 30/06/2011 AREA: 736,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 42-43-56-57 PIEMONTE  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

**MELZO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 25/01/2008 AREA: 182,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 45-46 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Mac Oil

**2 MOMPERONE**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LVI-4 ARRIVO: 06/03/2012 AREA: 668,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 70-71 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Compagnia Generale Idrocarburi PIEMONTE

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**MONTE CAVALLO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 211,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 199-210 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP CAMPANIA

**MONTE LI FOI**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LII-1 ARRIVO: 31/12/2007 AREA: 140,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 187-199 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Eni

**MURO LUCANO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: XL-12 ARRIVO: 27/11/1996 AREA: 111,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 186-187 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Italmin Exploration CAMPANIA

**OLIVETO LUCANO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: XLII-11 ARRIVO: 08/10/1998 AREA: 188,23 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 200 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Esso Italiana  
 Total E&P Italia

**PALAZZO SAN GERVASIO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: L-4 ARRIVO: 29/03/2006 AREA: 469,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 187-188 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC

**PIETRA SPACCATA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LV-3 ARRIVO: 28/02/2011 AREA: 333,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 162-173 CAMPANIA  
 RICHIEDENTI: Delta Energy

**PIGNOLA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 54,83 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 199 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP

**POSTA DEL GIUDICE**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: L-2 ARRIVO: 31/01/2006 AREA: 113,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 163 PUGLIA  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy  
 Compagnia Generale Idrocarburi

**RENO CENTESE**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LVI-4 ARRIVO: 14/03/2012 AREA: 656,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 75-76 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Exploenergy VENETO

**2 ROCCA SUSELLA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LVI-1 ARRIVO: 28/12/2011 AREA: 668,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 70-71 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments PIEMONTE

**S. GRATO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LII-10 ARRIVO: 08/09/2008 AREA: 171,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 46-59-60 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Mac Oil

**S. MARIA GORETTI**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 31/10/2008 AREA: 101,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 133-134-125 MARCHE  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

**S. VENERE**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: L-7 ARRIVO: 22/06/2006 AREA: 73,12 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 141 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Eni  
 Gas Plus Italiana

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**SAN BUONO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LI-8 ARRIVO: 26/07/2007 AREA: 736,3 Kmq FOGLI IGM: 147-148-153- ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Medoilqas Italia MOLISE

**SAN FELE**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 02/01/2008 AREA: 142,9 Kmq FOGLI IGM: 187 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Eni

**SAN PATRIZIO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LV-1 ARRIVO: 30/12/2010 AREA: 205,8 Kmq FOGLI IGM: 88 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Vega Oil

**SAN ROCCO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: L-7 ARRIVO: 15/06/2006 AREA: 67,75 Kmq FOGLI IGM: 148 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Compagnia Generale Idrocarburi

**SATRIANO DI LUCANIA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 22/09/2005 AREA: 104,3 Kmq FOGLI IGM: 199 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Eni

**SCARPIZZOLO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LV-1 ARRIVO: 30/12/2010 AREA: 110,9 Kmq FOGLI IGM: 47 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Vega Oil

**SERRA DEI GATTI**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: L-2 ARRIVO: 31/01/2006 AREA: 121,8 Kmq FOGLI IGM: 163-174 PUGLIA  
 RICHIEDENTI: Medoilqas Italia

**SIGNORELLA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 82,11 Kmq FOGLI IGM: 155-163 PUGLIA  
 RICHIEDENTI: Vittorito Petroleum

**SOLFARA MARE**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LII-12 ARRIVO: 27/11/2008 AREA: 337 Kmq FOGLI IGM: 230 CALABRIA  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

**SORBOLO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 297 Kmq FOGLI IGM: 73-74 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: San Leon Energy

**SOSPIRO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 421,2 Kmq FOGLI IGM: 61 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: San Leon Energy

**TEMPA LA PETROSA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 412,1 Kmq FOGLI IGM: 200-211 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Total E&P Italia CALABRIA

**TORRE DEL FERRO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LVI-3 ARRIVO: 22/02/2012 AREA: 118 Kmq FOGLI IGM: 221-222-229- CALABRIA  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

**TORRE DEL MORO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 14/07/2011 AREA: 111 Kmq FOGLI IGM: 100 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Po Valley Operations PTY

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**TOZZONA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 30/06/2010 AREA: 90,88 Km<sup>q</sup> FOGLI IGM: 88-99 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Po Valley Operations PTY

**TRE PONTI**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: L-9 ARRIVO: 31/08/2006 AREA: 742,8 Km<sup>q</sup> FOGLI IGM: 64-65-76-77 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC VENETO

**VILLA CARBONE**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: L-5 ARRIVO: 28/04/2006 AREA: 68,12 Km<sup>q</sup> FOGLI IGM: 140-133 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana  
 Medoilgas Italia

**VILLA MAZZAROSA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: L-4 ARRIVO: 31/03/2006 AREA: 13,4 Km<sup>q</sup> FOGLI IGM: 134-141 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Medoilgas Italia

**ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE**

**d 21 G.R.-NP**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: XLVIII-3 ARRIVO: 29/02/2004 AREA: 155,1 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA G

**d 25 G.R.-NP**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LII-12 ARRIVO: 28/11/2008 AREA: 746,6 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

**d 26 G.R.-NP**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LII-12 ARRIVO: 28/11/2008 AREA: 151,1 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

**1 d 27 G.R.-NS**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 153,9 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Northsun Italia

**d 28 G.R.-AG**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIII-4 ARRIVO: 25/03/2009 AREA: 456,5 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Edison  
 Eni

**d 29 G.R.-NP**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 153,5 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 916-917 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd  
 Petroceltic Italia

**d 30 G.R.-NP**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 375,56 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA G

**1 d 31 G.R.-EL**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 153,9 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2012**

<b>1</b>	<b>d 33 G.R.-AG</b>	DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo BUIG: LIII-7 ARRIVO: 26/06/2009 RICHIEDENTI: Edison Eni	AREA: 153,9 Km <sup>q</sup>	FOGLI IIM: 917	ZONA G
	<b>d 60 F.R.-NP</b>	DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo BUIG: L-4 ARRIVO: 01/03/2006 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	AREA: 741,8 Km <sup>q</sup>	FOGLI IIM: 921	ZONA F
	<b>d 61 F.R.-NP</b>	DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo BUIG: L-7 ARRIVO: 01/06/2006 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	AREA: 728,3 Km <sup>q</sup>	FOGLI IIM: 921	ZONA F
	<b>d 63 F.R.-NP</b>	DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo BUIG: LII-11 ARRIVO: 31/10/2008 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	AREA: 724,3 Km <sup>q</sup>	FOGLI IIM: 917	ZONA D ZONA F
	<b>d 65 F.R.-NP</b>	DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo BUIG: LIII-5 ARRIVO: 30/04/2009 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	AREA: 729,3 Km <sup>q</sup>	FOGLI IIM: 921	ZONA F
	<b>d 66 F.R.-NP</b>	DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo BUIG: LIII-5 ARRIVO: 30/04/2009 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	AREA: 711,6 Km <sup>q</sup>	FOGLI IIM: 921	ZONA F
	<b>d 67 F.R.-AG</b>	DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 RICHIEDENTI: Eni	AREA: 449,4 Km <sup>q</sup>	FOGLI IIM: 920	ZONA F
<b>2</b>	<b>d 68 F.R.-TU</b>	DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum Transunion Petroleum Italia	AREA: 263 Km <sup>q</sup>	FOGLI IIM: 919	ZONA F
	<b>d 71 F.R.-NP</b>	DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo BUIG: LIII-11 ARRIVO: 26/10/2009 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	AREA: 628 Km <sup>q</sup>	FOGLI IIM: 920	ZONA F
	<b>d 72 F.R.-NP</b>	DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo BUIG: LIII-11 ARRIVO: 26/10/2009 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	AREA: 742,6 Km <sup>q</sup>	FOGLI IIM: 920	ZONA D ZONA F
	<b>d 73 F.R.-SH</b>	DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo BUIG: LIII-12 ARRIVO: 23/11/2009 RICHIEDENTI: Shell Italia EP	AREA: 730,4 Km <sup>q</sup>	FOGLI IIM: 919	ZONA F
	<b>d 74 F.R.-SH</b>	DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo BUIG: LIII-12 ARRIVO: 23/11/2009 RICHIEDENTI: Shell Italia EP	AREA: 617,8 Km <sup>q</sup>	FOGLI IIM: 919	ZONA D ZONA F
	<b>d 75 F.R.-NP</b>	DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo BUIG: LIII-12 ARRIVO: 30/11/2009 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	AREA: 263 Km <sup>q</sup>	FOGLI IIM: 919	ZONA F

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**d 77 F.R.-NP**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 29/01/2010 AREA: 741,2 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA F  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

**4 d 78 F.R.-NP**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 748,7 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA F  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

**4 d 79 F.R.-EN**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LV-4 ARRIVO: 24/03/2011 AREA: 748,7 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA F  
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments

**d 148 D.R.-CS**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LVI-9 ARRIVO: 23/08/2012 AREA: 162,28 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: ZONA D  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

**d 149 D.R.-NP**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: L-10 ARRIVO: 01/09/2006 AREA: 264,4 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 921 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA F

**d 150 D.R.-CS**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LVI-9 ARRIVO: 23/08/2012 AREA: 63,13 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: ZONA D  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy ZONA F

**d 351 C.R.-NP**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 31/01/2008 AREA: 101,87 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

**d 353 C.R.-SL**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 220,6 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: San Leon Energy

**d 359 C.R.-TU**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 697,4 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum  
 Transunion Petroleum Italia

**d 361 C.R.-TU**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 88,99 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum  
 Transunion Petroleum Italia

**3 d 362 C.R.-NP**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIII-10 ARRIVO: 22/09/2009 AREA: 724,6 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA G

**3 d 363 C.R.-AX**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 29/01/2010 AREA: 724,6 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Audax Energy ZONA G

**d 367 C.R.-NP**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LV-11 ARRIVO: 24/10/2011 AREA: 57,18 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**d 494 B.R-.EL**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 373,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

**d 495 B.R-.EL**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 165 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

**d 503 B.R-.CS**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 26/04/2007 AREA: 137,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 923 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

**d 504 B.R-.GE**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LI-12 ARRIVO: 14/11/2007 AREA: 531,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 923 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments

**d 505 B.R-.EL**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 29/02/2008 AREA: 729,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

**d 507 B.R-.EL**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIV-4 ARRIVO: 12/03/2010 AREA: 474 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

**ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA**

**AGLAVIZZA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: L-7 ARRIVO: 01/06/2006 AREA: 7,32 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Medoilgas Civita

**AGOSTA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: XLVII-1 ARRIVO: 01/09/2003 AREA: 26,93 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 77 89 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Eni PERMESSO: VALLI DI COMACCHIO

**BAGNACAVALLO**

DIRIGENTE DELEGATO: Arnaldo Vioto  
 BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 14,75 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 89 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Lonqanesi Developments PERMESSO: SAN MARCO - CASALE COCCHI

**COLLE SANTO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 35,72 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 146 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Forest CMI  
 Interqie PERMESSO: MONTE PALLANO

**S. ALBERTO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: L-8 ARRIVO: 01/07/2006 AREA: 19,51 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Northsun Italia  
 Po Valley Operations PTY

**S. LORENZO**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LVI-6 ARRIVO: 14/05/2012 AREA: 4,95 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 117 MARCHE  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE**

**d 1 G.C.-AG**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: XLI-1 ARRIVO: 30/12/1996 AREA: 171,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 947 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Aqip PERMESSO: G.R8.AS  
 Edison

**d 2 G.C.-AG**

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
 BUIG: LIII-9 ARRIVO: 04/08/2009 AREA: 142,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Eni PERMESSO: G.R 14.AG

**d 3 G.C.-AG**

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
 BUIG: LIII-9 ARRIVO: 04/08/2009 AREA: 145,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Eni PERMESSO: G.R 14.AG e G.R 13.AG

**d 6 F.C.-AG**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LI-1 ARRIVO: 01/12/2006 AREA: 76,69 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: ZONA F  
 RICHIEDENTI: Eni

**d 23 A.C.-AG**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: XXXIX-3 ARRIVO: 13/02/1995 AREA: 58,32 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 924 ZONA A  
 RICHIEDENTI: Aqip PERMESSO: A.R80.AG

**d 26 B.C.-AG**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: XXXII-3 ARRIVO: 15/02/1988 AREA: 58,48 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Aqip PERMESSO: B.R137.AG

**d 29 B.C.-AG**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: L-10 ARRIVO: 19/09/2006 AREA: 27,31 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: ZONA B  
 RICHIEDENTI: Eni PERMESSO: B.R250.EA

**d 30 B.C.-MD**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: LIII-1 ARRIVO: 18/12/2008 AREA: 109,2 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Medoilqas Italia

**d 35 A.C.-AG**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: XLI-4 ARRIVO: 03/03/1997 AREA: 144,17 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 924 ZONA A  
 RICHIEDENTI: Aqip PERMESSO: A.R73.AX  
 Starqas Italia  
 Total Italia

**d 38 A.C.-AG**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: L-3 ARRIVO: 01/02/2006 AREA: 54,26 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: ZONA A  
 RICHIEDENTI: Eni PERMESSO: A.R 90.AG

**d 39 A.C.-EA**

DIRIGENTE DELEGATO: Elda Fiorillo  
 BUIG: L-9 ARRIVO: 01/08/2006 AREA: 103,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: ZONA A  
 RICHIEDENTI: Eni

**ISTANZE DI RIATTRIBUZIONE DI GIACIMENTI MARGINALI**

**CANALDENTE**

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 09/11/2010 AREA: 65,26 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Canoel Italia S.r.l.

## ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2012

### RAPAGNANO

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 12/11/2010 AREA: 8,49 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: MARCHE  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

### 1 SAN GERVASIO

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
 BUIG: LVI-4 ARRIVO: 23/03/2012 AREA: 77,45 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Soqemont

### 1 SAN GERVASIO

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
 BUIG: LVI-4 ARRIVO: 30/03/2012 AREA: 77,45 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: R.T.I. tra Bonatti S.p.A. e Orion Energy

### 1 SAN GERVASIO

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
 BUIG: LVI-4 ARRIVO: 30/03/2012 AREA: 77,45 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Independent Energy Solutions

### TORRENTE VULGANO

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 09/11/2010 AREA: 41,75 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: PUGLIA  
 RICHIEDENTI: Canoe Italia S.r.l.

## ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO

### BAGNOLO MELLA STOCCAGGIO

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 17/09/2007 AREA: 24,07 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 47 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Edison Stocaggio  
 Gdf Suez Energia Italia  
 Retraqas  
 Storenay S.A.

### PALAZZO MORONI STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Roberto Rocchi  
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 03/10/2008 AREA: 4,98 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 125 MARCHE  
 RICHIEDENTI: Edison

### POGGIOFIORITO STOCCAGGIO

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
 BUIG: LI-11 ARRIVO: 26/10/2007 AREA: 10,18 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 147 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana

### RIVARA STOCCAGGIO

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
 BUIG: XLVI-8 ARRIVO: 01/07/2002 AREA: 117,14 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 75 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Erq Rivara Storage

### ROMANENGO STOCCAGGIO

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 17/09/2007 AREA: 24,09 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 46 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Enel Trade

### SAN BENEDETTO STOCCAGGIO

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 14/09/2007 AREA: 15,07 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 133 MARCHE  
 RICHIEDENTI: Acea  
 Gas Plus Storage  
 Gaz de France International

### SERRA PIZZUTA STOCCAGGIO

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
 BUIG: XLVI-9 ARRIVO: 01/08/2002 AREA: 10,15 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 201 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Geogastock

### SINARCA STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Roberto Rocchi  
 BUIG: L-7 ARRIVO: 15/06/2006 AREA: 20,43 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 154 MOLISE  
 RICHIEDENTI: Edison  
 Gas Plus Italiana

## ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2012

### ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN SICILIA

In Sicilia, per la sola terraferma, in virtù dello statuto speciale della regione, la competenza normativa e amministrativa è completamente autonoma.  
I dati riportati sono forniti dal competente ufficio regionale.

#### BIANCAVILLA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
BUIG: LIII-7 ARRIVO: 12/06/2009 AREA: 74 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

#### CASTRONUOVO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
BUIG: XLVII-1 ARRIVO: 21/11/2003 AREA: 692,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
RICHIEDENTI: Edison

#### CONTRADA GIARDINELLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
BUIG: LIV-2 ARRIVO: 04/01/2010 AREA: 380,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

#### COSTA DEL SOLE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
BUIG: LIV-1 ARRIVO: 18/12/2009 AREA: 41,52 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 272 SICILIA  
RICHIEDENTI: Apennine Energy

#### ENNA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
BUIG: XLI-8 ARRIVO: 04/07/1997 AREA: 467,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
RICHIEDENTI: Italmin Exploration

#### GOLD

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
BUIG: LII-11 ARRIVO: 17/10/2008 AREA: 748,82 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
RICHIEDENTI: F.M.G. Srl

#### LEBRINO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
BUIG: XLIV-12 ARRIVO: 02/11/2000 AREA: 310 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
RICHIEDENTI: Italmin Exploration

#### MASSERIA FRISELLA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
BUIG: LVI-4 ARRIVO: 29/03/2012 AREA: 681,66 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 258 SICILIA  
RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments

#### PETRALIA SOPRANA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
BUIG: LII-5 ARRIVO: 09/04/2008 AREA: 727,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

#### SCICLI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
BUIG: LIII-6 ARRIVO: 28/05/2009 AREA: 96 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
RICHIEDENTI: Irmínio

### ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN SICILIA

In Sicilia, per la sola terraferma, in virtù dello statuto speciale della regione, la competenza normativa e amministrativa è completamente autonoma.  
I dati riportati sono forniti dal competente ufficio regionale.

#### BONINCONTRO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
BUIG: I-2 ARRIVO: 01/01/1957 AREA: 32,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
RICHIEDENTI: Petrex Italia

#### CINQUEVIE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
BUIG: I-2 ARRIVO: 01/01/1957 AREA: 71 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**PIANO LUPO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: I-2 ARRIVO: 01/01/1957 AREA: 61,57 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

**ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE**

**5 ANGLONA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LV-7 ARRIVO: 24/06/2011 AREA: 300 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: SARDEGNA  
 RICHIEDENTI: Unione Comuni Anqlona

**ARLENA DI CASTRO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 28/07/2011 AREA: 91,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: LAZIO  
 RICHIEDENTI: Sorgenia

**ARRONE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LV-5 ARRIVO: 28/04/2011 AREA: 60 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: LAZIO  
 RICHIEDENTI: Iterna

**BAGNI ODDINI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LV-1 ARRIVO: 29/12/2010 AREA: 7,8657 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: SARDEGNA  
 RICHIEDENTI: INI Fabi

**BOCCEA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 07/07/2011 AREA: 100 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: LAZIO  
 RICHIEDENTI: Geothermics Italy

**CAMPIGLIA D'ORCIA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LV-7 ARRIVO: 27/06/2011 AREA: 55,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Tosco Geo

**CAMPO GEOTERMICO EOLIANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 102,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 244 SICILIA  
 RICHIEDENTI: K Eneray

**CAMPO GEOTERMICO GERBINI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 165 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 269 SICILIA  
 RICHIEDENTI: K Eneray

**CAMPO GEOTERMICO PANTELLERIA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 2,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: K Eneray

**CAMPO GEOTERMICO SCIACCA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 460 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 266 SICILIA  
 RICHIEDENTI: K Eneray

**CASTEL GIORGIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: -1 ARRIVO: AREA: 129,01 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: LAZIO  
 RICHIEDENTI: ERG Renew UMBRIA

**6 CASTEL VISCARDO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LV-11 ARRIVO: 11/10/2011 AREA: 67,96 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: UMBRIA  
 RICHIEDENTI: Power Field

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**CELLERE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: -1 ARRIVO: AREA: 114,19 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: LAZIO  
 RICHIEDENTI: Sorqenia

**8 CENTENO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LV-9 ARRIVO: 17/08/2011 AREA: 30,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: LAZIO  
 RICHIEDENTI: Sorqenia Geothermal TOSCANA

**CUGLIERI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 28/10/2008 AREA: 121,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: SARDEGNA  
 RICHIEDENTI: Exerqia Toscana

**1 FIUMICINO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LV-1 ARRIVO: 13/12/2010 AREA: 75 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: LAZIO  
 RICHIEDENTI: ETA Tecnologie Avanzate

**7 FORMELLO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 10/11/2010 AREA: 115,06 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: LAZIO  
 RICHIEDENTI: Power Field

**GARDA SUD**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LVI-1 ARRIVO: 21/12/2011 AREA: 115 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Garda Uno

**6 GROTTE DI CASTRO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LV-6 ARRIVO: 03/05/2011 AREA: 72,12 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: LAZIO  
 RICHIEDENTI: Power Field

**4 IGIA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LV-2 ARRIVO: 20/01/2011 AREA: 188,56 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: SARDEGNA  
 RICHIEDENTI: Saras

**LA GUARDIOLA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LVI-7 ARRIVO: 19/06/2012 AREA: 64,79 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 112 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Ravano Green Power

**LA RICCIA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 31/07/2011 AREA: 37 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: LAZIO  
 RICHIEDENTI: Iterna

**6 LA VEDUTA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-11 ARRIVO: 14/10/2010 AREA: 40,49 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: LAZIO  
 RICHIEDENTI: Sorqenia Geothermal UMBRIA

**LADISPOLI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LV-4 ARRIVO: 28/03/2011 AREA: 186,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: LAZIO  
 RICHIEDENTI: Steam

**LAGO DI ALBANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 22/11/2010 AREA: 145,39 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: LAZIO  
 RICHIEDENTI: Tombelle

**LAGO DI BOLSENA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LV-1 ARRIVO: 07/12/2010 AREA: 156,23 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: LAZIO  
 RICHIEDENTI: Tombelle UMBRIA

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2012**

<b>2</b>	<b>LAGO DI BRACCIANO</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUG: LIV-12 ARRIVO: 08/11/2010 AREA: 70 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Tombelle	FOGLI IGM:	LAZIO
<b>2</b>	<b>MANZIANA A</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUG: LIV-11 ARRIVO: 15/10/2010 AREA: 43,3 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Geotermica AB	FOGLI IGM:	LAZIO
<b>2</b>	<b>MANZIANA B</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUG: LV-1 ARRIVO: 13/12/2010 AREA: 97,025 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Sorgenia Geothermal	FOGLI IGM:	LAZIO
<b>5</b>	<b>MARTIS</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUG: LV-7 ARRIVO: 09/06/2011 AREA: 278,5 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Geoenergy	FOGLI IGM:	SARDEGNA
	<b>MOLETTA</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUG: LV-7 ARRIVO: 21/06/2011 AREA: 15 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Iterna	FOGLI IGM:	LAZIO
<b>7</b>	<b>MONTE AGUZZO</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUG: LV-2 ARRIVO: 28/01/2011 AREA: 140,5 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Steam	FOGLI IGM:	LAZIO
<b>1</b>	<b>MONTE SALLUSTRI</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUG: LV-7 ARRIVO: 08/06/2011 AREA: 75 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Der	FOGLI IGM:	LAZIO
<b>3</b>	<b>MONTEROSI</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUG: LIV-12 ARRIVO: 10/11/2010 AREA: 158,17 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Power Field	FOGLI IGM:	LAZIO
<b>8</b>	<b>PONTE RIGO</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUG: LV-7 ARRIVO: 10/06/2011 AREA: 30 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Iterna	FOGLI IGM:	LAZIO TOSCANA
	<b>RIPA D'ORCIA</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 70,5 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Tosco Geo	FOGLI IGM:	TOSCANA
	<b>SABATINI SUD</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUG: LV-6 ARRIVO: 16/05/2011 AREA: 102,2 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Steam	FOGLI IGM:	LAZIO
	<b>SACROFANO A</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUG: LV-11 ARRIVO: 29/10/2011 AREA: 35 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Svolta	FOGLI IGM:	LAZIO
	<b>SACROFANO B</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUG: LVI-5 ARRIVO: 02/04/2012 AREA: 35 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Power Field	FOGLI IGM:	LAZIO
	<b>SCANSANO</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUG: LV-10 ARRIVO: 20/09/2011 AREA: 49 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Terra Energy	FOGLI IGM:	TOSCANA

## ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2012

<b>5</b>	<b>SEDINI</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-7 ARRIVO: 09/06/2011 AREA: 296,18 Km <sup>2</sup> FOGLI IGM: SARDEGNA RICHIEDENTI: Geoenergy
<b>4</b>	<b>SILIQUA</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-4 ARRIVO: 25/03/2011 AREA: 297,49 Km <sup>2</sup> FOGLI IGM: SARDEGNA RICHIEDENTI: Geoenergy
<b>3</b>	<b>SUTRI</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-12 ARRIVO: 20/11/2010 AREA: 101,9 Km <sup>2</sup> FOGLI IGM: LAZIO RICHIEDENTI: Steam
	<b>TORRINIERI</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LVI-10 ARRIVO: 21/09/2012 AREA: 46 Km <sup>2</sup> FOGLI IGM: 121 TOSCANA RICHIEDENTI: Iterna

## ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE

### ABBADIA SAN SALVATORE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
BUIG: -1 ARRIVO: AREA: Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
RICHIEDENTI: Enel UNG

## ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE FINALIZZATO ALLA SPERIMENTAZIONE DI IMPIANTI PILOTA

### AGNANO

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
BUIG: LVI-3 ARRIVO: 27/02/2012 AREA: 4,65 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 184 CAMPANIA  
RICHIEDENTI: Getra

### CASA DEL CORTO

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
BUIG: LV-12 ARRIVO: 25/11/2011 AREA: 5,04 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: TOSCANA  
RICHIEDENTI: Svolta

### CASTEL GIORGIO-TORRE ALFINA

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
BUIG: LV-8 ARRIVO: 19/07/2011 AREA: 22,71 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 129-130 LAZIO  
RICHIEDENTI: ITW-LKW Geotermia Italia UMBRIA

### CORTOLLA

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
BUIG: LV-9 ARRIVO: 24/08/2011 AREA: 22,54 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 112 TOSCANA  
RICHIEDENTI: Geoenergy

### FORIO

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
BUIG: LVI-3 ARRIVO: 20/02/2012 AREA: 36,78 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 183-184 CAMPANIA  
RICHIEDENTI: Taddei Green Power

### LUCIGNANO

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
BUIG: LV-9 ARRIVO: 24/08/2011 AREA: 15,02 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: TOSCANA  
RICHIEDENTI: Geoenergy

### MAZARA DEL VALLO

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
BUIG: LVI-2 ARRIVO: 18/01/2012 AREA: 32,63 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 257 SICILIA  
RICHIEDENTI: Sefer

## ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2012

---

### MONTECCHIO

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
BUIG: LV-6 ARRIVO: 20/05/2011 AREA: 43 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: LAZIO  
RICHIEDENTI: Power Field

---

### MONTENERO

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
BUIG: LVI-3 ARRIVO: 27/02/2012 AREA: 30,19 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 129 TOSCANA  
RICHIEDENTI: Gesto Italia

---

### SCAURI PANTELLERIA

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
BUIG: LVI-2 ARRIVO: 18/01/2012 AREA: 22 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 626 SICILIA  
RICHIEDENTI: Sefer

---

## ISTANZE DI LICENZA DI ESPLORAZIONE PER LO STOCCAGGIO DI BISSIDO DI CARBONIO

---

### SIBILLA

DIRIGENTE DELEGATO: Liliana Panei  
BUIG: LVI-3 ARRIVO: 03/02/2012 AREA: 218,14 Km<sup>q</sup> FOGLI IIM: 923 ZONA B  
RICHIEDENTI: Indipendent Gas Management S.r.l.

**ELENCO DEI TITOLI VIGENTI**

L'elenco dei titoli vigenti è consultabile anche on-line sul sito web dell'UNMIG all'indirizzo:  
**<http://unmig.sviluppoeconomico.gov.it>**

**INDICE DEI TITOLI MINERARI**

Aggiornamento: 30/novembre/2012

**PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>A</b>	
ABBADIA CERRETO	717
ALIANO	492
ALTEDO	689
<b>B</b>	
BADILE	714
BARDONE	546
BASTIGLIA	503
BELGIOIOSO	2107
BIBBIANO	715
BORSANO	530
BOSCO	2117
BUCCHIANICO	422
BUGIA	2100
<b>C</b>	
CADELBOSCO DI SOPRA	2112
CALCIO	2113
CARISIO	543
CARITA'	723
CASALE COCCHI	690
CASCINA S. PIETRO	514
CASE SPARSE	694
CASONI	2116
CASTELVERDE	2121
CENTO	505
CIVITA	496
CIVITAQUANA	547
CODOGNO	517
COLFELICE	2115
COLLE GINESTRE	2109
CORANA	548
CORTE DEI SIGNORI	683
CROCETTA	507
<b>D</b>	
DARDAGNOLA	2118
<b>E</b>	
ELEONORA	2120
<b>F</b>	
FAENZA	2119
FANTOZZA	2106
FIUME ANIENE	481
FIUME ARRONE	523
FIUME BRUNA	687
FOSSO VALDIENNA	437
FROSINONE	445
<b>G</b>	
GRATTASSASSO	2111
<b>J</b>	
JOLANDA DI SAVOIA	688
<b>L</b>	
LA PROSPERA	691
LA SACCA	702
LAGO DEL SALTO	482
LONGASTRINO	540
<b>M</b>	
MOLINO	720
MONTALBANO	539
MONTE GALLO	710
MONTE NEGRO	2103
MONTE PALLANO	531

MONTELURO	700
MONTEMARCIANO	541
MONTOTTONE	2122
MUTIGNANO	501
<b>N</b>	
NUSCO	2105
<b>O</b>	
OPERA	719
ORTONA	524
<b>P</b>	
PANNOCCHIA	721
PESCOPENNATARO	508
PIZZO SCIABOLONE	701
PODERE GALLINA	697
PONTE DEI GRILLI	699
PONTE DEL DIAVOLO	698
PORTOMAGGIORE	2114
POSTA NUOVA	545
PUNTA MARINA	705
<b>R</b>	
RECANATI	708
RONSECCO	2108
<b>S</b>	
SAMBUCHETO	686
SAN MARCO	525
SAN VINCENZO	510
SANTA CROCE	2110
SANTA MARGHERITA	692
SASSUOLO	716
SAVIO	532
SERRA S. BERNARDO	410
SETTECERRI	454
SORA	484
<b>T</b>	
TEANA	485
TEMPA MOLIANO	438
TERRA DEL SOLE	693
TORRENTE ACQUA FREDDA	2102
TORRENTE ALVO	2104
TORRENTE LA VELLA	544
TORRENTE NURE	512
TORRENTE PARMA	696
TRIGOLO	724
<b>V</b>	
VERCELLI	526
VIGEVANO	460
VILLA GIGLI	722
<b>Z</b>	
ZAPPOLINO	2101

**PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN SICILIA**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>F</b>	
FIUME TELLARO	302
FRIDDANI	305
<b>M</b>	
MONTEMAGGIORE BELSITO	306
<b>P</b>	
PASSO DI PIAZZA	304
PATERNO'	303

<b>T</b>	
TRESAURO	300

**PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN MARE**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>A</b>	
A.R. 78.RC	549
A.R. 80.AG	566
A.R. 81.FR	570
A.R. 87.AG	625
A.R. 91.EA	638
A.R. 92.EA	639
A.R. 93.EA	640
A.R. 94.PY	2003
<b>B</b>	
B.R266.AG	663
B.R268.RG	671
B.R269.GC	673
B.R270.EL	2001
B.R271.EL	2002
<b>C</b>	
C.R146.NP	668
C.R148.VG	676
<b>E</b>	
E.R. 54.PU	2000
<b>F</b>	
F.R. 39.NP	680
F.R. 40.NP	681
<b>G</b>	
G.R. 13.AG	657
G.R. 14.AG	656
G.R. 15.PU	667

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>A</b>	
ALFONSINE	922
<b>B</b>	
BAGNOLO MELLA	905
BARIGAZZO	704
BOMBIANA	884
<b>C</b>	
CA' BELLAVISTA	712
CALCIANO	816
CANDELA	789
CANONICA	910
CAPO COLONNE	809
CAPPARUCCIA	933
CASA BALLEANI	731
CASA MAGGI	871
CASCINA CASTELLO	934
CASTEGGIO	889
CASTEL DI LAMA	820
CAVIAGA	890
CIGNONE	891
COLABELLA	830

COLLE DI LAURO	790
COLLE S. GIOVANNI	937
CORTEMAGGIORE	892
CUGNO LE MACINE	801
<b>D</b>	
DOSSO DEGLI ANGELI	902
<b>F</b>	
FILETTO	788
FIUME TENNA	800
FIUME TRESTE	810
FONTE SAN DAMIANO	848
FORNOVO DI TARO	881
<b>G</b>	
GAGGIANO	904
GAGGIOLA	713
GARAGUSO	783
GORGOLLIONE	928
GRECCHIA	703
<b>I</b>	
IL SALICE	846
<b>L</b>	
LUCERA	885
<b>M</b>	
MACCHIA DI PIERNO	852
MACERATA	829
MAFALDA	828
MANARA	886
MANCHE DI CIMALIA	779
MASSERIA ACQUASALSA	798
MASSERIA GROTTAVECCHIA	849
MASSERIA MONACO	836
MASSERIA PETRILLI	868
MASSERIA VERTICCHIO	819
MASSERIA VIORANO	874
MASSIGNANO	877
MELANICO	821
MEZZOCOLLE	936
MIGLIANICO	930
MIRANDOLA	915
MISANO ADRIATICO	858
MOLINAZZO	718
MONTE CANTIERE	845
MONTE CASTELLANO	795
MONTE MORRONE	808
MONTE URANO	867
MONTE VERDESE	870
MONTE VRECCIARO	838
MONTEARDONE	878
MONTEGRANARO	875
MONTIGNANO	839
<b>N</b>	
NOVA SIRI SCALO	751
<b>O</b>	
ORSINO	834
OVANENGO	908
<b>P</b>	
PECORARO	843
PESSANO	911
PIETRAMALA	926
PIGAZZANO	837
POGGIO CASTIONE	749
POLICORO	859
POMPOSA	888
PONTETIDONE	894
PORTO CIVITANOVA	853
PORTO CORSINI TERRA	916
POZZA	711
<b>Q</b>	
QUARTO	931

<b>R</b>	
RAPAGNANO	938
RAVENNA TERRA	917
RECOLETA	927
RECOVATO	918
RIVALTA	919
<b>S</b>	
S. ANDREA	869
S. BENEDETTO DEL TRONTO	826
S. MARIA IMBARO	817
S. MARIA NUOVA	842
S. MAURO	864
S. TEODORO	857
SALGASTRI	707
SALSOMAGGIORE I	726
SALSOMAGGIORE II	725
SAN BASILE	854
SAN GERVASIO	906
SAN MARCO	862
SAN POTITO	920
SANTERNO	924
SCANZANO	865
SEDIA D'ORLANDO	762
SERRA PIZZUTA	802
SETTALA	913
SETTEFINESTRE	841
SILLARO	935
SORESINA	897
SPILAMBERTO	914
STRANGOLAGALLI	785
<b>T</b>	
TEMPA ROSSA	823
TERTIVERI	804
TOMBOLO	850
TORRENTE CELONE	861
TORRENTE CIGNO	856
TORRENTE MENOCCHIA	796
TORRENTE VULGANO	805
TRESIGALLO	921
TRIGNANO	709
<b>V</b>	
VAL D'AGRI	932
VALLE DEL ROVELLO	876
VESCOVATO	899
VETTA	706
VILLAFORTUNA-TRECATE	900

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN SICILIA**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>B</b>	
BRONTE - S.NICOLA	320
<b>C</b>	
CASE SCHILLACI	331
COMISO II	321
<b>F</b>	
FIUMETTO	322
<b>G</b>	
GAGLIANO	323
GELA	324
GIAURONE	325
<b>I</b>	
IRMINIO	326
<b>L</b>	
LIPPONE - MAZARA DEL VALLO	327

<b>N</b>	
NOTO	330
<b>R</b>	
RAGUSA	328
ROCCA CAVALLO	329
<b>S</b>	
S. ANNA	333
SAMPERI	332

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>A</b>	
A.C. 1.AG	956
A.C. 2.AS	958
A.C. 3.AS	959
A.C. 4.AS	960
A.C. 5.AV	964
A.C. 6.AS	967
A.C. 7.AS	965
A.C. 8.ME	970
A.C. 9.AG	978
A.C. 10.AG	980
A.C. 11.AG	981
A.C. 12.AG	984
A.C. 13.AS	985
A.C. 14.AS	989
A.C. 15.AX	990
A.C. 16.AG	995
A.C. 17.AG	1000
A.C. 18.AG	1001
A.C. 19.PI	1004
A.C. 20.AG	1005
A.C. 21.AG	1006
A.C. 22.EA	1009
A.C. 23.EA	1010
A.C. 24.EA	1011
A.C. 25.EA	1012
A.C. 26.EA	1013
A.C. 27.EA	1014
A.C. 28.EA	1015
A.C. 29.EA	1016
A.C. 30.EA	1017
A.C. 31.EA	1018
A.C. 32.AG	1019
A.C. 33.AG	1021
A.C. 34.AG	1022
A.C. 35.AG	1023
<b>B</b>	
B.C. 1.LF	954
B.C. 2.LF	957
B.C. 3.AS	961
B.C. 4.AS	962
B.C. 5.AS	966
B.C. 7.LF	968
B.C. 8.LF	971
B.C. 9.AS	973
B.C. 10.AS	977
B.C. 11.AS	979
B.C. 12.AS	988
B.C. 13.AS	986
B.C. 14.AS	987
B.C. 15.AV	993
B.C. 17.TO	996
B.C. 18.RI	997
B.C. 20.AS	1002
B.C. 21.AG	1007
B.C. 22.AG	1020

<b>C</b>	
C.C 1.AG	955
C.C 3.AG	975
C.C 6.EO	991
CERVIA MARE	952
<b>D</b>	
D.C 1.AG	963
D.C 2.AG	972
D.C 3.AG	976
D.C 4.AG	983
<b>F</b>	
F.C 1.AG	998
F.C 2.AG	1003
FASCIA CERVIA MARE	953
<b>P</b>	
PORTO CORSINI MARE	1008

<b>G</b>	
GERFALCO	378
GHIZZANO	385
GUARDISTALLO	379
<b>I</b>	
IL MANDORLO	386
<b>L</b>	
LA QUERCE	355
LAGO DI VICO	389
LE CASCINELLE	374
<b>M</b>	
MAZZOLLA	356
MENSANO	357
MONTALCINO	383
MONTE LABBRO	358
MONTE SANTA CROCE	370
MONTEBAMBOLI	367
MONTEGEMOLI	368
MONTORIO	388
MURCI	359
MURLO	371

<b>F</b>	
FERRARA	15
<b>L</b>	
LARDERELLO	22
LUSTIGNANO	23
<b>P</b>	
PIANCASTAGNAIO	11
<b>R</b>	
RIO SECCO	12
<b>T</b>	
TRAVALE	26
<b>V</b>	
VALENTANO	32
VICENZA	17

**CONCESSIONI DI STOCCAGGIO DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>A</b>	
ALFONSINE STOCCAGGIO	2922
<b>B</b>	
BORDOLANO STOCCAGGIO	2923
BRUGHERIO STOCCAGGIO	2903
<b>C</b>	
CELLINO STOCCAGGIO	2794
COLLALTO STOCCAGGIO	2814
CORNEGLIANO STOCCAGGIO	2925
CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO	2892
CUGNO LE MACINE STOCCAGGIO	2926
<b>F</b>	
FIUME TRESTE STOCCAGGIO	2810
<b>M</b>	
MINERBIO STOCCAGGIO	2907
<b>R</b>	
RIPALTA STOCCAGGIO	2896
<b>S</b>	
SABBIONCELLO STOCCAGGIO	2921
SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCA	2924
SERGNANO STOCCAGGIO	2912
SETTALA STOCCAGGIO	2813

<b>O</b>	
ORCIATICO	360
<b>P</b>	
PANTELLERIA	350
PECCIOLI	380
PERETA	382
PIANA DEL DIAVOLO	390
PITIGLIANO	361
POGGIO MONTONE	362
POMONTE	387
<b>R</b>	
RIPARBELLA	363
ROCCASTRADA	364
ROMA OVEST	366
ROSIGNANO	381
<b>S</b>	
SAN CIPRIANO	369
<b>T</b>	
TOBIA	391
<b>V</b>	
VALLE DI SUJO	392
VEJANO	373

**PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN MARE**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>T</b>	
TIRRENO MERIDIONALE 1	1

**PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>B</b>	
BAGNOLO	375
BOCCHEGGIANO	352
<b>C</b>	
CANEPINA	372
CASTIGLIONE D'ORCIA	377
CATABBIO	353
CELLE SUL RIGO	376
CINIGIANO	354
<b>F</b>	
FRANCIACORTA	351
FRASSINI	384

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>B</b>	
BAGNORE	5
<b>C</b>	
CANNETO	21
CHIUSDINO	28

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA**

Leggi 11 gennaio 1957, n. 6, 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 9 gennaio 1991, n. 9 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nella terraferma sono vigenti n. 104 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 24665,69 Km<sup>2</sup>

Regione	Numero permessi	Superficie (Km <sup>2</sup> )
ABRUZZO	7	3.019,15
BASILICATA	11	1.454,83
CAMPANIA	1	802,90
EMILIA ROMAGNA	35	7.653,94
LAZIO	6	3.012,14
LOMBARDIA	12	3.461,17
MARCHE	6	1.023,79
MOLISE	3	801,53
PIEMONTE	3	1.919,57
PUGLIA	1	154,55
SARDEGNA	1	443,00
TOSCANA	2	389,37
VENETO	1	529,75

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni finitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO	
		Data	Natura del provvedimento					
<b>SERRA S. BERNARDO</b> Nota: Sospeso.	MEDOILGAS ITALIA (22,89) (r.u.) ENI (63,34) TOTAL E&P ITALIA (13,77)	11/7/1994	Conferimento	11/7/1994	1 <sup>a</sup> proroga	268,56	BASILICATA (268,56)	
		6/3/1995	Trasferimento quota	9/1/1995				
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996				
		5/12/1996	Trasferimento quote	14/10/1996				
		28/8/1997	Trasferimento quota	1/7/1997				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998				
		20/2/1998	Trasferimento quota	29/1/1998				
		21/9/1998	Assunzione quota	24/7/1998				
		5/2/1999	Trasferimento quote	30/10/1998				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000				
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000				
		25/3/2002	Assunzione quota	7/11/2000				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001				
		14/6/2002	Sospensione decorrenza vigenza	11/7/2000				
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003				
		10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003				
		30/6/2005	Determinazione scadenza vigenza	22/2/2005				
30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005						
30/8/2005	Proroga e riduzione	23/2/2005						
30/3/2007	Assunzione quota	15/1/2007						
17/12/2007	Sospensione decorso temporale	30/4/2007						
16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008						
9/7/2008	Sospensione decorso temporale	30/4/2007						
9/7/2008	Trasferimento quote	4/2/2008						
9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010						
<b>BUCCHIANICO</b> Nota: L'area del permesso di ricerca è così ridotta in seguito al rilascio della concessione di coltivazione Miglianico. Sospeso.	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	25/7/1996	Conferimento	25/7/1996	2 <sup>a</sup> proroga	178,96	ABRUZZO (178,96)	
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998				
		27/2/2003	Riduzione	19/4/2002				
		27/2/2003	Proroga	25/7/2002				
		20/11/2007	Proroga	25/7/2005				
		9/7/2008	Sospensione decorso temporale	27/9/2007				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010				

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>437</b> <b>FOSSO VALDIENNA</b> Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (83,4) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (9,3) ENI (7,3)	5/12/1996	Conferimento	5/12/1996	1° periodo	34	BASILICATA (34)
		13/2/1998	Cambio intestazione	28/7/1997			
		15/3/2000	Trasferimento quote e nomina r.u.	29/10/1999			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000			
		20/4/2001	Cambio intestazione quote	1/10/2000			
		5/6/2003	Cambio intestazione quota	1/5/2003			
		30/6/2003	Sospensione decorso temporale	22/4/2002			
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	31/12/2003			
9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				
23/9/2011	Trasferimento quota	16/9/2011	LV - 10				
<b>438</b> <b>TEMPA MOLIANO</b> Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (83,4) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (9,3) ENI (7,3)	5/12/1996	Conferimento	5/12/1996	1° periodo	57,48	BASILICATA (57,48)
		13/2/1998	Cambio intestazione	28/7/1997			
		15/3/2000	Trasferimento quote e nomina r.u.	29/10/1999			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000			
		20/4/2001	Cambio intestazione quote	1/10/2000			
		5/6/2003	Cambio intestazione quota	1/5/2003			
		30/6/2003	Sospensione decorso temporale	22/4/2002			
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	31/12/2003			
9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				
23/9/2011	Trasferimento quota	16/9/2011	LV - 10				
<b>445</b> <b>FROSINONE</b>	PENTEX ITALIA (20) (r.u.) ASCENT RESOURCES ITALIA (80)	1/8/1997	Conferimento	1/8/1997	2ª proroga	454,4	LAZIO (454,4)
		14/7/1999	Trasferimento quota	30/10/1998			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		29/5/2000	Approvazione programma lavori unitario	29/5/2000			
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
		27/1/2003	Trasferimenti quote	26/6/2002			
		8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003			
		4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006			
		29/9/2008	Proroga e riduzione	14/11/2006			
		30/7/2009	Trasferimento quota	8/6/2009			
25/1/2010	Sospensione decorso temporale	3/4/2007					
25/1/2010	Determinazione scadenza vigenza	21/3/2008					
24/6/2011	Proroga e riduzione	3/11/2010					

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO	
		Data	Natura del provvedimento					
<b>454</b> <b>SETTECERRI</b> Nota: Sospeso. Presentata istanza di variazione delle quote di titolarità pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 10. Presentata istanza di ripermutazione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 11.	ADRIATICA IDROCARBURI (66,6666667) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (33,3333333)	25/9/1997	Natura del provvedimento	Decorrenza	25/09/2003	882,17	ABRUZZO (636,93)	
		15/9/1999	Conferimento	1/1/1997	25/09/1997			
		17/10/2000	Trasferimento quota e nomina r.u.	17/3/2000	21/1/1999			MARCHE (244,36)
		5/4/2002	Sospensione decorrenza vigenza	17/10/2000	15/2/2000			
		20/5/2003	Trasferimento quota	29/11/2000	29/11/2001			LAZIO (0,88)
		30/6/2005	Assunzione quota e nomina r.u.	29/4/2003	29/4/2003			
		16/4/2008	Trasferimento quota	26/4/2005	26/4/2005			
		9/2/2010	Cambio intestazione quota	12/2/2008	12/2/2008			
			Trasferimento quota	1/1/2010	1/1/2010			

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO	
		Data	Natura del provvedimento					
<b>460</b> <b>VIGEVANO</b> Nota: Sospeso.	ENI (45) (r.u.) BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA (40) EDISON (15)	30/1/1998	Natura del provvedimento	Decorrenza	01/01/2006	392,45	LOMBARDIA (371,26)	
		17/3/2000	Attribuzione	1/1/1997	17/3/2000			
		17/10/2000	Riduzione	17/12/1999	17/12/1999			
		29/11/2000	Sospensione decorrenza vigenza	6/9/2000	6/9/2000			
		18/5/2001	Trasferimento quota	19/1/2001	19/1/2001			
		25/3/2002	Trasferimento quota	27/9/2001	27/9/2001			
		25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002	2/1/2002			
		30/7/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	30/7/2002	30/7/2002			
		30/7/2002	Determinazione scadenza vigenza	30/7/2002	30/7/2002			
		20/3/2003	Sospensione decorso temporale	26/9/2003	26/9/2003			
		25/6/2003	Determinazione scadenza vigenza	9/4/2003	9/4/2003			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	1/12/2003			
		12/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/1/2004	19/1/2004			
		30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/12/2004	1/12/2004			

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO	
		Data	Natura del provvedimento					
<b>481</b> <b>FIUME ANIENE</b> Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Sospeso.	LUMAX OIL (100) (r.u.)	21/9/1998	Natura del provvedimento	Decorrenza	05/01/2008	911,02	LAZIO (689,64)	
		11/2/1999	Conferimento	21/9/1998	21/9/1998			
		20/3/2000	Assunzione quote e nomina r.u.	1/1/2000	1/1/2000			
		29/5/2000	Cambio intestazione quota	29/5/2000	29/5/2000			
			Approvazione programma lavori unitario					
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	1/10/2000			
		27/1/2003	Trasferimento quota	26/6/2002	26/6/2002			
		8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003	29/5/2003			
		4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006	10/9/2006			
		28/1/2010	Sospensione decorso temporale	11/8/2008	11/8/2008			

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

482	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO						PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		LUMAX OIL (100) (r.u.)	(r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	BUIG					
	<b>LAGO DEL SALTO</b>	LUMAX OIL (100) (r.u.)		21/9/1998	Natura del provvedimento Conferimento	21/9/1998	XLII - 10	XLII - 10	1° periodo	05/01/2008	918,06	LAZIO (498,51)	
	(Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Sospeso.)			10/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.	21/9/1998	XLIII - 3	XLIII - 3					
				20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4	XLIV - 4					
				29/5/2000	Approvazione programma lavori unitario	29/5/2000	XLIV - 6	XLIV - 6				ABRUZZO (419,55)	
				20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5	XLV - 5					
				27/1/2003	Trasferimento quota	26/6/2002	XLVII - 2	XLVII - 2					
				8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003	XLVII - 11	XLVII - 11					
				4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006	L - 11	L - 11					
				28/1/2010	Sospensione decorso temporale	11/8/2008	LIV - 2	LIV - 2					
484	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO						PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		LUMAX OIL (100) (r.u.)	(r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	BUIG					
	<b>SORA</b>	LUMAX OIL (100) (r.u.)		21/9/1998	Conferimento	21/9/1998	XLII - 10	XLII - 10	1° periodo	05/01/2008	895,5	LAZIO (476,41)	
	(Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Sospeso.)			10/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.	21/2/1998	XLIII - 3	XLIII - 3					
				20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4	XLIV - 4					
				29/5/2000	Approvazione programma lavori unitario	29/5/2000	XLIV - 6	XLIV - 6				ABRUZZO (419,09)	
				20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5	XLV - 5					
				27/1/2003	Trasferimento quota	26/6/2002	XLVII - 2	XLVII - 2					
				8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003	XLVII - 11	XLVII - 11					
				4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006	L - 11	L - 11					
				28/1/2010	Sospensione decorso temporale	11/8/2008	LIV - 2	LIV - 2					
485	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO						PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		TOTAL E&P ITALIA (80) (r.u.)	(r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	BUIG					
	<b>TEANA</b>	TOTAL E&P ITALIA (80) (r.u.)		23/9/1998	Conferimento	23/9/1998	XLII - 10	XLII - 10	1° periodo	23/09/2004	231,04	BASILICATA (231,04)	
	(Nota: Sospeso.)		ENI (20)	4/12/1998	Rettifica	23/9/1998	XLIII - 1	XLIII - 1					
				10/3/1999	Cambio intestazione quota	23/9/1998	XLIII - 4	XLIII - 4					
				18/11/1999	Trasferimento quota	30/6/1999	XLIII - 12	XLIII - 12					
				19/10/2000	Assunzione quota	6/10/2000	XLIV - 11	XLIV - 11					
				5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLV - 12	XLV - 12					
				16/4/2003	Trasferimento quota e nomina r.u.	3/12/2002	XLVII - 5	XLVII - 5					
				16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8	XLVII - 8					
				8/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/7/2004	XLVIII - 11	XLVIII - 11					
				9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3	LIV - 3					

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
<b>492</b> <b>ALIANO</b> Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (60) (r.u.) ENI (40)	6/11/1998 3/8/1999 20/3/2000 20/3/2000 11/10/2000 29/11/2000 20/4/2001 20/5/2001 26/3/2003 16/7/2003 8/10/2004 9/2/2010	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Rettificazione Cambio intestazione quota Nomina r.u. Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Assunzione quota Assunzione quota Cambio intestazione quota Sospensione decorso temporale Trasferimento quota	6/11/1998 7/4/1999 6/11/1998 1/1/2000 15/9/2000 3/3/2000 1/10/2000 6/2/2001 27/2/2003 26/5/2003 19/7/2004 1/1/2010	XLII - 12 XLIII - 9 XLIV - 4 XLIV - 4 XLIV - 10 XLIV - 12 XLV - 5 XLV - 6 XLVII - 4 XLVII - 8 XLVIII - 11 LIV - 3	1° periodo 06/11/2004	154,56	BASILICATA (154,56)

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
<b>496</b> <b>CIVITA</b> Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione «AGLAVIZZA» pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 7. Presentata istanza per l'autorizzazione alla realizzazione del pozzo esplorativo denominato «SANTA LIBERATA 1 DIR» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 9.	MEDOILGAS CIVITA (100) (r.u.)	22/4/1999 21/3/2002 20/11/2007 20/11/2007 19/6/2008 9/7/2008 8/11/2012	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Proroga Assunzione quota Trasferimento Sospensione decorso temporale Termine della sospensione del decorso temporale	22/4/1999 11/1/2002 22/4/2005 27/7/2007 27/2/2008 12/2/2006 8/11/2012	XLIII - 5 XLVI - 4 LI - 12 LI - 12 LII - 7 LII - 8 LVI - 11	1ª proroga 21/02/2014	276,57	ABRUZZO (270,21) MOLISE (6,36)

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
<b>501</b> <b>MUTIGNANO</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 5. Sospeso.	ADRIATICA IDROCARBURI (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	9/6/2000 20/4/2001 18/9/2001 12/1/2004 12/2/2004 20/7/2004 20/11/2007 4/5/2009 9/2/2010 17/2/2012 29/3/2012	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Trasferimento quota Nomina r.u. Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Proroga Sospensione decorso temporale Trasferimento quota Riduzione Rettificazione	9/6/2000 1/10/2000 29/6/2001 25/6/2003 1/1/2004 18/5/2004 9/6/2006 18/12/2008 1/1/2010 19/1/2012 29/3/2012	XLIV - 7 XLV - 5 XLV - 10 XLVIII - 2 XLVIII - 3 XLVIII - 8 LI - 12 LII - 6 LIV - 3 LVI - 2 LVI - 3	1ª proroga 09/06/2009	76,19	ABRUZZO (76,19)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO	
		Data	Natura del provvedimento					
<b>503</b> <b>BASTIGLIA</b>	ASCENT RESOURCES ITALIA (100) (r.u.)	19/2/2001	Natura del provvedimento	Decorrenza	19/02/2013	320	EMILIA ROMAGNA (320)	
		10/9/2001	Conferimento	19/2/2001				BUIG
		18/6/2002	Trasferimento quota	6/7/2001				XLV - 3
		20/1/2005	Trasferimento quota	23/4/2002				XLV - 10
			Approvazione programma lavori unitario	20/1/2005				XLVI - 7
								XLIX - 2
		30/3/2005	Trasferimento quota	22/12/2004				XLIX - 4
		18/11/2005	Intestazione	2/8/2005				XLIX - 12
		5/5/2008	Proroga e riduzione	19/2/2007				LII - 6
		18/3/2011	Proroga e riduzione	19/2/2010				LI - 4
18/3/2011	Approvazione programma lavori unitario	18/3/2011	LV - 4					
<b>505</b> <b>CENTO</b>	ASCENT RESOURCES ITALIA (100) (r.u.)	19/2/2001	Natura del provvedimento	Decorrenza	19/02/2013	224,7	EMILIA ROMAGNA (224,7)	
		10/9/2001	Conferimento	19/2/2001				BUIG
		18/6/2002	Trasferimento quota	6/7/2001				XLV - 3
		20/1/2005	Trasferimento quota	23/4/2002				XLV - 10
			Approvazione programma lavori unitario	20/1/2005				XLVI - 7
								XLIX - 2
		30/3/2005	Trasferimento quota	22/12/2004				XLIX - 4
		18/11/2005	Intestazione	2/8/2005				XLIX - 12
		5/5/2008	Proroga e riduzione	19/2/2007				LII - 6
		18/3/2011	Proroga e riduzione	19/2/2010				LV - 4
18/3/2011	Approvazione programma lavori unitario	18/3/2011	LV - 4					
<b>507</b> <b>CROCETTA</b>	NORTH SUN ITALIA (65) (r.u.) PO VALLEY OPERATIONS PTY (35)	19/2/2001	Natura del provvedimento	Decorrenza	19/02/2010	51,58	EMILIA ROMAGNA (51,58)	
		9/5/2005	Conferimento	19/2/2001				BUIG
		31/7/2007	Cambio intestazione quota	25/8/2004				XLV - 3
			Proroga	19/2/2007				XLIX - 6
		25/1/2010	Sospensione decorso temporale	1/8/2009				LI - 8
			LIV - 2					

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

508 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>PESCOPIENNATARO</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	04/10/2011	81,9	MOLISE (76,35)
		18/7/2001	Assunzione quota	18/6/2001			
		30/6/2003	Sospensione decorso temporale	22/4/2002			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		21/5/2004	Determinazione scadenza vigenza	16/3/2004			
		21/5/2004	Approvazione programma lavori unitario	21/5/2004			
		7/7/2006	Assunzione quota	16/5/2006			
		26/11/2008	Sospensione decorso temporale	11/5/2008			
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010			
		8/6/2010	Sospensione decorso temporale	29/7/2009			
		8/6/2010	Ridenominazione	8/6/2010			
		8/6/2010	Determinazione scadenza vigenza	8/6/2010			
		8/6/2010	Riduzione	8/6/2010			

510 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>SAN VINCENZO</b> Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione «S. ALBERTO», pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 8. Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 12.	PO VALLEY OPERATIONS PTY (67,5) (r.u.) NORTHSUN ITALIA (32,5)	19/2/2001	Conferimento	19/2/2001		58,7	EMILIA ROMAGNA (58,7)
		27/5/2003	Trasferimento quote e nomina r.u.	17/2/2003			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		9/5/2005	Cambio intestazione quota	25/8/2004			
		17/12/2008	Trasferimento quota e nomina r.u.	29/10/2008			
		7/1/2010	Proroga	19/2/2007			
		11/1/2011	Proroga	19/2/2010			

512 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>TORRENTE NURE</b>	PADANA ENERGIA (87,5) (r.u.) PETROREP ITALIANA (12,5)	19/2/2001	Conferimento	19/2/2001		280,2	EMILIA ROMAGNA (280,2)
		12/10/2001	Trasferimento	3/8/2001			
		25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002			
		28/11/2003	Trasferimento quota e nomina r.u.	17/6/2003			
		30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/12/2004			
		30/11/2007	Proroga e riduzione	19/2/2007			
		30/11/2007	Nomina r.u.	19/2/2007			
		28/2/2008	Trasferimento quota	28/12/2007			
		31/8/2009	Assunzione quota	21/7/2009			
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010			
		28/3/2011	Proroga e riduzione	19/2/2010			



**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

525	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>SAN MARCO</b> Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione «BAGNACAVALLO» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 3. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 7. Presentata istanza per l'autorizzazione alla realizzazione del pozzo esplorativo denominato «ROSETTA 1 DIR» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 10.	ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (100) (r.u.)	10/7/2002 19/2/2003 27/10/2004 19/5/2009 22/2/2010 9/4/2010 12/7/2010	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Trasferimento Proroga Trasferimento Cambio intestazione	10/7/2002 12/12/2002 30/3/2004 10/7/2008 9/2/2010 22/3/2010 20/4/2010	10/07/2011	292,54	EMILIA ROMAGNA (292,54)
	<b>VERCELLI</b> Nota: Programma unitario dei lavori con il permesso di ricerca «CASE SPARSE». Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 9.	PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	10/7/2002 16/4/2003 30/6/2005 28/2/2008 1/9/2009 20/10/2010 31/5/2012	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Proroga e riduzione Trasferimento quota Differimento termine inizio lavori perforazione Approvazione programma lavori unitario	10/7/2002 4/3/2003 1/12/2004 28/12/2007 10/7/2008 10/9/2010 31/5/2012	10/07/2011	536,7	PIEMONTE (347,78) LOMBARDIA (188,92)
	<b>BORSANO</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1.	PUMA PETROLEUM (100) (r.u.)	26/11/2003 7/6/2007	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento	26/11/2003 8/1/2007	26/11/2009	317,86	LOMBARDIA (317,86)
	<b>MONTE PALLANO</b> Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione «COLLE SANTO» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 3.	FOREST - CMI (90) (r.u.) INTERGIE (10)	13/2/2004 8/6/2006 8/6/2006 10/1/2007	Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale Trasferimento quota Determinazione scadenza vigenza	13/2/2004 24/3/2006 13/4/2006 9/6/2006	02/05/2010	35,72	ABRUZZO (35,72)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

532	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>SAVIO</b> Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 7.	NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD (80) (r.u.) AVOBONE ITALY (20)	13/2/2004 7/7/2006 28/4/2009 18/3/2011	Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota e nomina r.u. Proroga e riduzione	1 <sup>a</sup> proroga 13/2/2004 13/2/2004 6/4/2009 13/2/2010	13/02/2013	333,8	EMILIA ROMAGNA (333,8)
	<b>539</b>							
	<b>539</b> CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>MONTALBANO</b> Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 10.	MEDOILGAS CIVITA (57,15) (r.u.) VEGA OIL (42,85)	8/9/2005 11/4/2006 24/1/2007 19/6/2008 12/9/2008 31/10/2008 25/9/2009 13/4/2012	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Trasferimento quota Trasferimento quota Trasferimento quota Nomina r.u. Assunzione quota Sospensione decorso temporale	1 <sup>o</sup> periodo 8/9/2005 30/9/2005 1/7/2006 27/2/2008 4/7/2008 1/10/2008 16/9/2009 4/3/2010	08/09/2011	165,04	BASILICATA (165,04)
	<b>540</b>							
	<b>540</b> CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>LONGASTRINO</b> Nota: Presentata istanza di trasferimento quote pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 11.	NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD (100) (r.u.)	24/10/2005 12/9/2012	Natura del provvedimento Conferimento Proroga	1 <sup>a</sup> proroga 24/10/2005 24/10/2011	24/10/2014	139,72	EMILIA ROMAGNA (139,72)
	<b>541</b>							
	<b>541</b> CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>MONTEMARCIANO</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata sul B.U.I.G. Anno LVI - N. 11.	APENNINE ENERGY (75) (r.u.) SARP (25)	24/2/2006 7/6/2007 16/4/2008 16/3/2010 2/9/2011	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Assunzione quota Trasferimento quota	1 <sup>o</sup> periodo 24/2/2006 27/3/2007 12/2/2008 11/1/2010 2/8/2011	24/02/2012	49,4	MARCHE (49,4)
	<b>543</b>							
	<b>543</b> CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>CARISIO</b> Nota: Presentata istanza per l'autorizzazione alla realizzazione del pozzo esplorativo denominato «CARPIGNANO SESA 1» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 3. Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 11.	ENI (47,5) (r.u.) PETROCELTIC ITALIA (47,5) COSTRUZIONI CONDOTTE (5)	18/5/2006 28/2/2008 27/3/2009 20/4/2011 11/4/2012	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota Nomina r.u. Sospensione decorso temporale	1 <sup>o</sup> periodo 18/5/2006 28/12/2007 24/2/2009 1/4/2011 14/3/2012	18/05/2012	728	PIEMONTE (728)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

<b>544</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>TORRENTE LA VELLA</b> Nota: Sospeso.	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> EDISON (60) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (40)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 31/5/2006 3/8/2006 16/4/2008 30/10/2009 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Cambio intestazione quota Sospensione decorso temporale	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 31/05/2012	<b>AREA (Kmq)</b> 9,65	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> BASILICATA (9,65)
<b>545</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>POSTA NUOVA</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. - Anno LVI - N. 10	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> VEGA OIL (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 3/10/2006 Natura del provvedimento Conferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 03/10/2012	<b>AREA (Kmq)</b> 154,55	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> PUGLIA (154,55)
<b>546</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>BARDONE</b> Nota: Presentata istanza per l'autorizzazione alla realizzazione del pozzo esplorativo denominato «BORSANO I DIR» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 12. Presentata istanza di variazione delle quote di titolarità pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 10. Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 11.	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) PETROREP ITALIANA (40)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 21/5/2007 Natura del provvedimento Conferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 21/05/2013	<b>AREA (Kmq)</b> 51,46	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> EMILIA ROMAGNA (51,46)
<b>547</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CIVITAQUANA</b> Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 12.	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> VEGA OIL (65) (r.u.) PETROCELTIC ITALIA (35)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 24/7/2007 12/9/2008 26/1/2010 26/1/2010 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Sospensione decorso temporale Determinazione scadenza vigenza	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 17/12/2013	<b>AREA (Kmq)</b> 615,37	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> ABRUZZO (615,37)
<b>548</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CORANA</b> Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 10.	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> ITALMIN EXPLORATION (20) (r.u.) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (80)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 24/7/2007 30/7/2012 1/10/2012 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Nomina r.u.	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 24/07/2013	<b>AREA (Kmq)</b> 476,23	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> LOMBARDIA (411,46) PIEMONTE (64,77)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

<b>683</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>CORTE DEI SIGNORI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANINA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 28/3/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 28/03/2014	AREA (Kmq) 248,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (248,7)
<b>686</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>SAMBUCHETO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (95) (r.u.) PETREN (5)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/7/2008 Natura del provvedimento Conferimento 30/4/2009 Trasferimento quota e nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 10/07/2014	AREA (Kmq) 147,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (147,35)
<b>687</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>FIUME BRUNA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) INDEPENDENT ENERGY SOLUTIONS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 8/8/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 08/08/2014	AREA (Kmq) 246,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (246,87)
<b>688</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>JOLANDA DI SAVOIA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (90) (r.u.) GEOGAS (10)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento 7/9/2011 Trasferimento quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 10/09/2014	AREA (Kmq) 119,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (119,5)
<b>689</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>ALTEDO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 190,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (190,87)
<b>690</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>CASALE COCCHI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento 22/2/2010 Trasferimento 9/4/2010 Trasferimento 12/7/2010 Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 2,45	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (2,45)
<b>691</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>LA PROSPERA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 104,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (104,87)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

<b>692</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>SANTA MARGHERITA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SVILUPPO RISORSE NATURALI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 10	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 308,83	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (308,83)
<b>693</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>TERRA DEL SOLE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 24/10/2011 Natura del provvedimento Conferimento Riduzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 10 LV - 11	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 214,85	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (214,85)
<b>694</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>CASE SPARSE</b> Nota: Programma unitario dei lavori con il permesso di ricerca «VERCELLI».	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/10/2008 31/5/2012 31/5/2012 Natura del provvedimento Conferimento Differimento termine inizio lavori perforazione Approvazione programma lavori unitario	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 11 LVI - 6 LVI - 6	SCADENZA 07/10/2014	AREA (Kmq) 24,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (12,27) PIEMONTE (11,93)
<b>696</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>TORRENTE PARMA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 29/10/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 11	SCADENZA 29/10/2014	AREA (Kmq) 666,22	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (666,22)
<b>697</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>PODERE GALLINA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 2/12/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LIII - 1	SCADENZA 02/12/2014	AREA (Kmq) 506,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (506,2)
<b>698</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>PONTE DEL DIAVOLO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 2/2/2009 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LIII - 3	SCADENZA 02/02/2015	AREA (Kmq) 199,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (199,8)
<b>699</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>PONTE DEI GRILLI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 30/3/2009 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LIII - 4	SCADENZA 30/03/2015	AREA (Kmq) 258,45	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (258,45)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

<b>700</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTELURO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (95) (r.u.) PETREN (5)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 15/7/2009 20/10/2010 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 15/07/2015	AREA (Km <sup>2</sup> ) 364,86	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (287,14)  EMILIA ROMAGNA (77,72)
<b>701</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PIZZO SCIABOLONE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 5/10/2009 26/10/2009 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 05/10/2015	AREA (Km <sup>2</sup> ) 96,22	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (96,22)
<b>702</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>LA SACCA</b> Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 7.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/12/2009 10/3/2010 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 22/12/2015	AREA (Km <sup>2</sup> ) 52,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (52,35)
<b>705</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PUNTA MARINA</b> Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 7.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/12/2009 10/3/2010 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 22/12/2015	AREA (Km <sup>2</sup> ) 29,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (29,7)
<b>708</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>RECANATI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COSTRUZIONI CONDOTTE (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 25/1/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 25/01/2016	AREA (Km <sup>2</sup> ) 72,54	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (72,54)
<b>710</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTE GALLO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 8/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 08/02/2016	AREA (Km <sup>2</sup> ) 122,1	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (122,1)
<b>714</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>BADILE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 23/3/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 23/03/2016	AREA (Km <sup>2</sup> ) 154,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (154,5)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

<b>715</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>BIBBIANO</b> Nota: Presentata istanza di unificazione programma lavori con il permesso di ricerca «SASSUOLO»	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TERRACON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 27/4/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 27/04/2016	AREA (Kmq) 411,1	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (411,1)
<b>716</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>SASSUOLO</b> Nota: Presentata istanza di unificazione programma lavori con il permesso di ricerca «BIBBIANO»	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TERRACON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 27/4/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 27/04/2016	AREA (Kmq) 252,26	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (252,26)
<b>717</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>ABBADIA CERRETO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/6/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/06/2016	AREA (Kmq) 91,82	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (91,82)
<b>719</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>OPERA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/6/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/06/2016	AREA (Kmq) 329,28	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (329,28)
<b>720</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MOLINO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/07/2016	AREA (Kmq) 24,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (24,35)
<b>721</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PANNOCCCHIA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/07/2016	AREA (Kmq) 250,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (250,7)
<b>722</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>VILLA GIGLI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (50) (r.u.) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/07/2016	AREA (Kmq) 100,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (100,9)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

<b>723</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
	<b>CARITA'</b>	APENNINE ENERGY (50) (r.u.) CELTIQUE ENERGIE (50)	Data 9/7/2010	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo LIV - 7	09/07/2016	529,75	VENETO (529,75)
	Nota: Presentata Istanza di variazione della denominazione sociale da CELTIQUE ENERGIE S.p.A. a APENNINE OIL & GAS S.p.A. pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 8.		29/11/2010	Trasferimento quota e nomina r.u. Rettificata	28/10/2010 LIV - 12			
			15/4/2011		15/4/2011 LV - 5			
<b>724</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
	<b>TRIGOLO</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 8/9/2010	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo LIV - 10	08/09/2016	161,8	LOMBARDIA (161,8)
<b>2100</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
	<b>BUGIA</b>	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	Data 28/9/2010	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo LIV - 10	28/09/2016	197,8	EMILIA ROMAGNA (197,8)
<b>2101</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
	<b>ZAPPOLINO</b>	EDISON (100) (r.u.)	Data 28/9/2010	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo LIV - 10	28/09/2016	448,8	EMILIA ROMAGNA (448,8)
<b>2102</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
	<b>TORRENTE ACQUA FREDDA</b>	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	Data 6/10/2010	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo LIV - 11	06/10/2016	66,24	BASILICATA (66,24)
<b>2103</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
	<b>MONTI NEGRO</b>	CELTIQUE ENERGIE (50) (r.u.) APENNINE ENERGY (50)	Data 6/10/2010 19/4/2011	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	1° periodo LIV - 11 LV - 5	06/10/2016	287,7	BASILICATA (287,7)
	Nota: Presentata Istanza di variazione della denominazione sociale da CELTIQUE ENERGIE S.p.A. a APENNINE OIL & GAS S.p.A. pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 8.							

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

<b>2104</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>TORRENTE ALVO</b> Nota: Presentata istanza per l'autorizzazione alla realizzazione del pozzo esplorativo denominato «STROMBONE 3 DIR» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 7. Presentata Istanza di variazione della denominazione sociale da CELTIQUE ENERGIE S.p.A. a APENNINE OIL & GAS S.p.A. pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 8.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CELTIQUE ENERGIE (50) (r.u.) APENNINE ENERGY (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/10/2010 28/4/2011 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/10/2016	AREA (Kmq) 84,34	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (84,34)
<b>2105</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>NUSCO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ITALMIN EXPLORATION (20) (r.u.) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (80)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/10/2010 25/2/2011 30/7/2012 1/10/2012 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota Nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/10/2016	AREA (Kmq) 698,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO CAMPANIA (698,5)
<b>2106</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>FANTOZZA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 12/11/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 12/11/2016	AREA (Kmq) 102,3	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (102,3)
<b>2107</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>BELGIOTOSO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/11/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 22/11/2016	AREA (Kmq) 322	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (318,34) EMILIA ROMAGNA (3,66)
<b>2108</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>RONSECCO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 29/11/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 29/11/2016	AREA (Kmq) 745,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO PIEMONTE (745,9)
<b>2109</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>COLLE GINESTRE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50) (r.u.) APENNINE ENERGY (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 16/12/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 16/12/2016	AREA (Kmq) 77,62	UBICAZIONE DEL PERMESSO MOLISE (77,62)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

<b>2110</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>SANTA CROCE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SVILUPPO RISORSE NATURALI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 16/12/2010	Decorrenza 16/12/2010	BUIG LV - 1	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 16/12/2016	AREA (Km <sup>q</sup> ) 745,6	UBICAZIONE DEL PERMESSO MOLISE (641,2)
										CAMPANIA (104,4)
<b>2111</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>GRATTASSASSO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 25/1/2011	Decorrenza 25/1/2011	BUIG LV - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 25/01/2017	AREA (Km <sup>q</sup> ) 34,09	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (34,09)
<b>2112</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CADELBOSCO DI SOPRA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 18/2/2011	Decorrenza 18/2/2011	BUIG LV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 18/02/2017	AREA (Km <sup>q</sup> ) 512,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (512,8)
		Nota: Presentata istanza per l'autorizzazione alla realizzazione del pozzo esplorativo denominato «ZINI 1» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 3.								
<b>2113</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CALCIO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PENGAS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 7/3/2011	Decorrenza 7/3/2011	BUIG LV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/03/2017	AREA (Km <sup>q</sup> ) 539,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (539,4)
<b>2114</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PORTOMAGGIORE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (50) (r.u.) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 18/3/2011	Decorrenza 18/3/2011	BUIG LV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 18/03/2017	AREA (Km <sup>q</sup> ) 378,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (378,5)
<b>2115</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>COLFELICE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PENITEX ITALIA (75) (r.u.) VITTORITO PETROLEUM (25)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 23/3/2011	Decorrenza 23/3/2011	BUIG LV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 23/03/2017	AREA (Km <sup>q</sup> ) 623,33	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (623,33)
<b>2116</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CASONI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) INDEPENDENT ENERGY SOLUTIONS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 24/3/2011	Decorrenza 24/3/2011	BUIG LV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 24/03/2017	AREA (Km <sup>q</sup> ) 142,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (142,5)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

<b>2117</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>BOSCO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CO.I.ME.PA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 3/6/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 03/06/2017	AREA (Kmq) 9,85	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (9,85)
<b>2118</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>DARDAGNOLA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CO.I.ME.PA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 13/6/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 13/06/2017	AREA (Kmq) 24,65	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (24,65)
<b>2119</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>FAENZA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 30/6/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 30/06/2017	AREA (Kmq) 246	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (246)
<b>2120</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>ELEONORA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SARAS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/12/2009 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 18/12/2015	AREA (Kmq) 443	UBICAZIONE DEL PERMESSO SARDEGNA (443)
	Nota: In Sardegna, per la sola terriferma, in virtù dello statuto speciale della regione, la competenza normativa e amministrativa è completamente autonoma. I dati riportati sono forniti dal competente ufficio regionale. Presentata istanza per la modifica del programma lavori e per l'autorizzazione alla realizzazione del pozzo esplorativo.						
<b>2121</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CASTELVERDE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/6/2012 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/06/2018	AREA (Kmq) 542,3	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>2122</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTOTONE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MAC OIL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 9/7/2012 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 09/07/2018	AREA (Kmq) 439,6	UBICAZIONE DEL PERMESSO

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 30/ novembre/2012**

**PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA**

Legge Regionale 20 marzo 1950 n.30 e successive modificazioni

In Sicilia sono vigenti n. 6 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 3814,16 Km<sup>2</sup>

Regione	Numero permessi	Superficie (Km <sup>2</sup> )
SICILIA	6	3.814,16

Nota:  
In Sicilia, per la sola terraferma, in virtù dello statuto speciale della regione, la competenza normativa e amministrativa è completamente autonoma. I dati riportati sono forniti dal competente ufficio regionale.

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 30/ novembre/2012**

<b>300</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>TRESAURO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (45) (r.u.) IRMINIO (30) EDISON (25)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 2 <sup>a</sup> proroga	SCADENZA 29/12/2012	AREA (Kmq) 102,23	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (102,23)
<b>302</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>FIUME TELLARO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PANTHER EUREKA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/07/2010	AREA (Kmq) 741,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (741,2)
<b>303</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PATERNO'</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 30/03/2012	AREA (Kmq) 734,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (734,8)
<b>304</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PASSO DI PIAZZA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/04/2015	AREA (Kmq) 804,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (804,87)
<b>305</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>FRIDDANI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/04/2015	AREA (Kmq) 691,56	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (691,56)
<b>306</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTEMAGGIORE BELSITO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/12/2017	AREA (Kmq) 739,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (739,5)

Nota: Sospeso.

Nota: Sospeso.

Nota: ex Morgantina.

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO**

Leggi 11 gennaio 1957, n. 6, 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 9 gennaio 1991, n. 9 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 22 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 6683,49 Km<sup>2</sup>

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Km <sup>2</sup> )
ZONA A	7	1.257,64
ZONA B	3	827,23
ZONA C	2	990,98
ZONA D	0	357,97
ZONA E	1	683,13
ZONA F	2	1.111,17
ZONA G	3	1.455,37

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più zone finitime, a ciascuna di tali zone viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla zona cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ novembre/2012**

549 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO	
		Data	Natura del provvedimento					Decorrenza
<b>A.R. 78.RC</b> Nota: Sospeso.	ENI (90) (r.u.) EDISON (10)	16/4/1987	Conferimento	16/4/1987	16/04/1999	100,02	ZONA A (100,02)	
		14/9/1988	Trasferimento quota	14/9/1988	2ª proroga			
		11/4/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	5/12/1990	XXXI - 6			
		12/3/1992	Trasferimento quota	29/7/1991	XXXII - 10			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXV - 6			
		13/12/1993	Proroga	16/4/1993	XXXVI - 4			
		6/6/1996	Proroga	16/4/1996	XXXVII - 10			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XXXVIII - 1			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XL - 7			
		22/1/1999	Sospensione decorrenza vigenza	16/4/1996	XLII - 3			
		8/3/1999	Rettifica	16/4/1996	XLII - 12			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 2			
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999	XLIII - 4			
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002	XLIII - 10			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVI - 4			

566 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO	
		Data	Natura del provvedimento					Decorrenza
<b>A.R. 80.AG</b> Nota: Sospeso.	ENI (100) (r.u.)	17/4/1990	Conferimento	17/4/1990	17/04/1999	268,88	ZONA A (268,88)	
		30/5/1996	Proroga	17/4/1996	1ª proroga			
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XXXIV - 5			
		25/2/1999	Sospensione decorrenza vigenza	17/4/1996	XL - 6			
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999	XLII - 3			
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002	XLIII - 4			
					XLVI - 4			
					XLVIII - 3			

570 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO	
		Data	Natura del provvedimento					Decorrenza
<b>A.R. 81.FR</b> Nota: Sospeso.	ENI (85) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (15)	11/9/1990	Conferimento	11/9/1990	11/09/1999	101,76	ZONA A (101,76)	
		21/9/1992	Trasferimento quota e nomina r.u.	23/6/1992	1ª proroga			
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XXXIV - 10			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XXXV - 10			
		21/10/1996	Proroga	11/9/1996	XL - 7			
		13/9/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XL - 7			
		25/2/1999	Sospensione decorrenza vigenza	11/9/1996	XL - 11			
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLII - 3			
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIII - 4			
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	XLVI - 12			

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ novembre/2012**

<b>625</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>A.R. 87.AG</b> Nota: Sospeso.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 1/12/1995 13/2/1998 11/2/1999 14/3/2002 14/3/2002	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Determinazione data scadenza sospensione vigenza	Decorrenza 1/12/1995 1/1/1998 1/12/1995 3/12/1999 14/3/2002	BUGI XL - 1 XLII - 3 XLIII - 3 XLVI - 4 XLVI - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/12/2001	AREA (Kmq) 279,45	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA A (279,45)
<b>638</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>A.R. 91.EA</b> Nota: Sospeso.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 1/8/1997 11/2/1999 14/3/2002 14/3/2002	Natura del provvedimento Attribuzione Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Determinazione data scadenza sospensione vigenza	Decorrenza 1/1/1997 1/1/1997 3/12/1999 14/3/2002	BUGI XLI - 10 XLIII - 3 XLVI - 4 XLVI - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2003	AREA (Kmq) 136,17	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA A (136,17)
<b>639</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>A.R. 92.EA</b> Nota: Sospeso.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/9/1997 12/2/1999 14/3/2002 14/3/2002	Natura del provvedimento Attribuzione Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Determinazione data scadenza sospensione vigenza	Decorrenza 1/1/1997 1/1/1997 3/12/1999 14/3/2002	BUGI XLI - 10 XLIII - 3 XLVI - 4 XLVI - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2003	AREA (Kmq) 214,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA A (214,2)
<b>640</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>A.R. 93.EA</b> Nota: Sospeso.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/9/1997 12/2/1999 14/3/2002 14/3/2002	Natura del provvedimento Attribuzione Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Determinazione data scadenza sospensione vigenza	Decorrenza 1/1/1997 1/1/1997 3/12/1999 14/3/2002	BUGI XLI - 10 XLIII - 3 XLVI - 4 XLVI - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2003	AREA (Kmq) 157,16	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA A (157,16)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ novembre/2012**

656 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>G.R. 14.AG</b> Nota: Sospeso.	ENI (60) (r.u.) EDISON (40)	8/11/1999	Conferimento	8/11/1999	20/05/2014	408,78	ZONA G (404,28) ZONA C (4,5)
		23/4/2001	Trasferimento quote	24/1/2001	2ª proroga		
		25/3/2002	Trasferimento quota	27/9/2001			
		25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002			
		19/9/2003	Approvazione programma lavori unitario	19/9/2003			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/12/2004			
		2/11/2005	Approvazione programma lavori unitario	2/11/2005			
		2/11/2005	Proroga e riduzione	8/11/2005			
		27/1/2006	Trasferimento quota e nomina r.u.	25/10/2005			
		12/11/2008	Proroga e riduzione	8/11/2008			
		25/2/2011	Sospensione decorso temporale	25/2/2011			
<b>657</b> CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	ENI (60) (r.u.) EDISON (40)	9/11/1999	Conferimento	9/11/1999	21/05/2014	423,09	ZONA G (393,9) ZONA C (29,19)
		20/4/2001	Trasferimento quote	24/1/2001	2ª proroga		
		25/3/2002	Trasferimento quota	27/9/2001			
		25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002			
		19/9/2003	Approvazione programma lavori unitario	19/9/2003			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/12/2004			
		31/10/2005	Approvazione programma lavori unitario	31/10/2005			
		31/10/2005	Proroga e riduzione	9/11/2005			
		30/1/2006	Trasferimento quota e nomina r.u.	25/10/2005			
		12/11/2008	Proroga e riduzione	9/11/2008			
		25/2/2011	Sospensione decorso temporale	25/2/2011			
<b>663</b> CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	ENI (100) (r.u.)	4/5/2001	Conferimento	4/5/2001	04/05/2007	429,3	ZONA B (429,3)
					1° periodo		

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ novembre/2012**

667	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>G.R. 15.PU</b>	AUDAX ENERGY (100) (r.u.)	12/11/2002	Natura del provvedimento	1° periodo	12/11/2008	657,19	ZONA G (657,19)
			22/4/2003	Conferimento	XLVI - 12			
			27/10/2004	Trasferimento	XLVII - 5			
			6/8/2008	Trasferimento	XLVIII - 11			
			17/11/2008	Sospensione decorso temporale	LII - 9			
					LII - 12			
<b>668</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>C.R146.NP</b>	NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD (100) (r.u.)	28/9/2004	Natura del provvedimento	1° periodo	28/09/2010	620,31	ZONA C (620,31)
			4/7/2006	Conferimento	XLVIII - 11			
			27/7/2010	Rettifica	L - 8			
				Sospensione decorso temporale	LIV - 8			
<b>671</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>B.R268.RG</b>	PETROCELTIC ITALIA (40) (r.u.) VEGA OIL (60)	24/3/2005	Natura del provvedimento	1° periodo	30/09/2011	126,68	ZONA B (126,68)
			11/4/2006	Conferimento	XLIX - 4			
			6/11/2006	Cambio intestazione	L - 5			
			28/1/2010	Trasferimento quota e nomina r.u.	L - 12			
			1/3/2011	Trasferimento r.u.	LIV - 2			
			20/9/2011	Sospensione decorso temporale	LV - 4			
				Sospensione decorso temporale	LV - 10			
<b>673</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>B.R269.GC</b>	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	5/5/2005	Natura del provvedimento	1ª proroga	05/05/2015	271,25	ZONA B (271,25)
			28/7/2005	Conferimento	XLIX - 6			
			16/4/2008	Trasferimento	XLIX - 8			
			7/11/2011	Intestazione	LII - 5			
			7/11/2011	Sospensione decorso temporale	LV - 12			
			27/4/2012	Riduzione	LV - 12			
				Proroga	LVI - 4			
<b>676</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>C.R148.VG</b>	VEGA OIL (100) (r.u.)	27/11/2006	Natura del provvedimento	1° periodo	27/11/2013	336,98	ZONA C (336,98)
			25/2/2011	Conferimento	L - 12			
				Sospensione decorso temporale	LV - 3			

Nota: Sospeso.

Nota: Presentata istanza di sospensione della vigenza pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6.  
Sospeso.

Nota: Sospeso dal 16/04/2010 al 13/10/2010.  
Sospeso dal 20/09/2011 sino a pronuncia del TAR Abruzzo.

Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione «d 30 B.C.-MD» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N.1.  
Sospeso.

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ novembre/2012**

<b>680</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>F.R.39.NP</b> Nota: Sospeso dal 13 gennaio 2012 fino al 26 settembre 2012. Presentata istanza di proroga della sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 10.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/6/2007 28/6/2012 Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale	BUIG LI - 7 LVI - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/06/2013	AREA (Kmq) 734,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA F (599,35) ZONA D (135,15)
<b>681</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>F.R.40.NP</b> Nota: Sospeso dal 13 gennaio 2012 fino al 26 settembre 2012. Presentata istanza di proroga della sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 10.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/6/2007 28/6/2012 Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale	BUIG LI - 7 LVI - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 22/06/2013	AREA (Kmq) 734,64	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA F (511,82) ZONA D (222,82)
<b>2000</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>E.R.54.PU</b> Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 9.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PUMA PETROLEUM (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/4/2010 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LIV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/04/2016	AREA (Kmq) 683,13	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA E (683,13)
<b>2001</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>B.R270.EL</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 15/6/2012 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LVI - 6	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 15/06/2018	AREA (Kmq) 144,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>2002</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>B.R271.EL</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 15/6/2012 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LVI - 6	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 15/06/2018	AREA (Kmq) 327,1	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>2003</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>A.R.94.PY</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/7/2012 30/7/2012 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica	BUIG LVI - 7 LVI - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 10/07/2018	AREA (Kmq) 197,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA**

Leggi 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 9 gennaio 1991, n. 9 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nella terraferma sono vigenti n. 133 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 8695,05 Km<sup>2</sup>

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km <sup>2</sup> )
ABRUZZO	7	512,94
BASILICATA	20	2.071,11
CALABRIA	2	103,21
EMILIA ROMAGNA	36	1.741,35
FRIULI VENEZIA GIULIA	0	0,99
LAZIO	1	41,14
LOMBARDIA	13	988,61
MARCHE	18	1.136,11
MOLISE	4	336,93
PIEMONTE	1	77,76
PUGLIA	14	1.207,91
TOSCANA	2	307,71
VENETO	1	163,33
ZONA A	0	5,95

Nota:  
Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni finitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>703</b> <b>GRECCHIA</b>	CH4 LIZZANO (100) (r.u.)	12/10/1936	Natura del provvedimento Conferimento	12/10/1936	12/10/2011	0,1627	EMILIA ROMAGNA (0,16)
		24/1/1953	Trasferimento	24/1/1953			
		1/8/1959	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957			
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962			
		30/1/1967	Rinnovo	12/10/1966			
		18/3/1976	Trasferimento	18/3/1976			
		21/9/1987	Rinnovo	12/10/1986			
		26/6/1989	Rettifica	12/10/1986			
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997			
		3/12/2008	Proroga	12/10/2006			
<b>704</b>							
<b>704</b> <b>BARIGAZZO</b>	SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTOMODENESE (100) (r.u.)	23/11/1936	Natura del provvedimento Conferimento	23/11/1936	22/11/2011	1,4321	EMILIA ROMAGNA (1,43)
		30/12/1959	Rinnovo	23/11/1956			
		30/12/1959	Rinnovo	13/2/1957			
		24/5/1963	Assoggettamento L. 6/57	23/8/1962			
		7/1/1977	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/11/1976			
		1/4/1994	Rinnovo	22/11/1991			
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997			
<b>706</b>							
<b>706</b> <b>VETTA</b>	SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTOMODENESE (100) (r.u.)	28/4/1937	Natura del provvedimento Conferimento	28/4/1937	28/04/2012	1,6179	EMILIA ROMAGNA (1,62)
		5/3/1960	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957			
		24/5/1963	Proroga	28/4/1957			
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	20/3/1962			
		11/8/1967	Rinnovo	27/4/1967			
		3/3/1978	Rinnovo	28/4/1978			
		1/4/1994	Rinnovo	28/4/1992			
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>707</b> <b>SALGASTRI</b>	LAZZI GAS (100) (r.u.)	24/10/1938	Conferimento	4 <sup>a</sup> proroga	24/10/2013	11,45	EMILIA ROMAGNA (11,45)
		8/10/1943	Ampliamento	-			
		6/6/1960	Assoggettamento L. 6/57	IV - 8			
		6/6/1960	Trasferimento	IV - 8			
		23/10/1961	Riduzione	VI - 5			
		31/7/1962	Riduzione	VII - 1			
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	VII - 9			
		5/12/1968	Rinnovo	XIII - 6			
		1/4/1994	Rinnovo	XXXVIII - 5			
		1/4/1994	Cambio intestazione	XXXVIII - 5			
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	XLII - 9			
		11/9/2006	Proroga	L - 10			
		27/4/2011	Proroga	LV - 5			
<b>709</b>							
<b>TRIGNANO</b>	SOMIFA-SOCIETÀ MINERARIA FANANESE (100) (r.u.)	18/3/1955	Conferimento	6 <sup>a</sup> proroga	19/03/2015	0,67	EMILIA ROMAGNA (0,67)
		30/12/1959	Assoggettamento L. 6/57				
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	IV - 3			
		22/4/1971	Rinnovo	VII - 9			
		23/3/1981	Rinnovo	XV - 8			
		11/11/1986	Trasferimento titolarità	XXV - 4			
		1/4/1994	Rinnovo	XXX - 12			
		31/1/1996	Rinnovo	XXXVIII - 5			
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	XL - 2			
		25/6/2007	Proroga	XLII - 9			
		5/2/2009	Trasferimento	LI - 7			
		20/6/2011	Proroga	LIII - 3			
<b>711</b>							
<b>POZZA</b>	CH4 LIZZANO (100) (r.u.)	30/12/1959	Assoggettamento R.D. 1443/27	2 <sup>a</sup> proroga	30/12/2014	3,09	EMILIA ROMAGNA (3,09)
		30/12/1959	Conferimento				
		18/3/1976	Trasferimento titolarità	VII - 9			
		1/8/1980	Rinnovo	IV - 6			
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	XX - 7			
		25/2/2011	Proroga	XXIV - 9			
				XLII - 9			
				LV - 3			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>2</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza				
<b>712</b> <b>CA' BELLAVISTA</b>	LAZZI GAS (100) (r.u.)	26/4/1960 24/5/1963 18/3/1980 1/4/1994 1/4/1994 20/8/1998 3/6/2003 24/6/2008 27/8/2012	Natura del provvedimento Conferimento Assoggettamento R.D. 1443/27 Rinnovo Rinnovo Cambio intestazione Riassoggettamento L. 6/57 Proroga Proroga Proroga	26/4/1960 23/8/1962 26/4/1980 26/1/1990 28/11/1990 1/1/1997 26/1/2000 25/1/2005 26/1/2010	5 <sup>a</sup> proroga	26/01/2015	1,54	EMILIA ROMAGNA (1,54)
<b>713</b>								
<b>718</b> <b>MOLINAZZO</b>	LAZZI GAS (100) (r.u.)	30/4/1960 24/5/1963 18/3/1980 1/4/1994 1/4/1994 20/8/1998 30/5/2011	Natura del provvedimento Conferimento Assoggettamento R.D. 1443/27 Rinnovo Rinnovo Cambio intestazione Riassoggettamento L. 6/57 Proroga	30/4/1960 23/8/1962 30/4/1980 30/4/1990 28/11/1990 1/1/1997 30/4/2010	3 <sup>a</sup> proroga	30/04/2015	9,06	EMILIA ROMAGNA (9,06)
<b>725</b>								
<b>SALSOMAGGIORE II</b>	TERME DI SALSOMAGGIORE E DI TABIANO (100) (r.u.)	8/6/1893 4/10/1910 4/3/1917 25/9/1939 20/8/1998	Natura del provvedimento Conferimento Ampliamento Passaggio al Demanio Ampliamento Assoggettamento L. 6/57	8/6/1893 4/10/1910 4/3/1917 25/9/1939 1/1/1997	perpetua	24/09/2038	9,5472	EMILIA ROMAGNA (9,55)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

726	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>SALSOMAGGIORE I</b>	TERME DI SALSOMAGGIORE E DI TABIANO (100) (r.u.)	11/7/1997	Conferimento	11/7/1897	-	4,3667	EMILIA ROMAGNA (4,37)
		Nota: Perpetua. Conferita in data 11 giugno 1897.	20/8/1998	Assoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9		
731	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>CASA BALLEANI</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento				
		Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 6.	10/5/1960	Conferimento	10/5/1960	IV - 8		
			24/5/1963	Cambio intestazione	31/12/1962	VII - 8		
			6/8/1993	Proroga	10/5/1990	XXXVII - 9		
			15/9/1995	Trasferimento titolarità	3/5/1995	XXXIX - 10		
			2/4/1996	Modifica programma lavoro	2/4/1996	XL - 5		
			9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6		
			3/11/1999	Proroga	10/5/2000	XLIII - 12		
			12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3		
			20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8		
			23/8/2006	Proroga	10/5/2005	L - 9		
749	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>POGGIO CASTIONE</b>	SOCOPLUS (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento				
			22/1/1962	Conferimento	22/1/1962	VI - 4		
			3/4/1971	Trasferimento quota	3/4/1971	XV - 7		
			16/12/1985	Cambio intestazione	16/12/1985	XXX - 1		
			9/9/1993	Proroga	22/1/1992	XXXVII - 10		
			27/11/2003	Proroga	22/1/2002	XLVIII - 1		
			17/4/2007	Trasferimento	23/11/2006	LI - 5		
751	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>NOVA SIRI SCALO</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento				
		Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVI - N. 6. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LI - N. 9.	24/5/1963	Conferimento	24/5/1963	VII - 7		
			23/5/1966	Riduzione	23/5/1966	XI - 2		
			5/2/1968	Prolungamento vigenza	5/2/1968	XII - 3		
			20/2/1991	Trasferimento titolarità	20/2/1991	XXXV - 8		
			30/3/1992	Modifica programma lavoro	30/3/1992	XXXVI - 5		
			20/10/1993	Proroga	24/5/1993	XXXVII - 12		
			9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996	XL - 6		
			9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6		
			12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3		
			20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8		





**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>790</b> <b>COLLE DI LAURO</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 9.	EDISON (62,42) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (25,08) ENI (12,5)	9/10/1972 8/3/1978 18/5/1979 25/5/1981 8/6/1985 7/8/1985 8/7/1987 8/8/1991 12/5/1992 4/8/1993 2/9/1993 2/9/1993 9/5/1996 13/2/1998 23/11/1998 15/9/1999 20/3/2000 20/4/2001 18/9/2001 12/2/2004 12/2/2004 20/7/2004 10/12/2009 28/2/2012	Natura del provvedimento Unificazione Estensione titolarità Cambio intestazione quota Estensione titolarità Cambio intestazione quota Proroga Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Proroga Rettifica	Decorrenza 9/10/1972 8/3/1978 27/11/1978 25/5/1981 1/1/1985 13/9/1994 1/12/1986 1/7/1989 19/6/1991 23/4/1992 1/8/1992 4/11/1992 1/3/1996 1/1/1998 29/6/1998 1/7/1999 1/1/2000 1/10/2000 29/6/2001 1/12/2003 1/1/2004 18/5/2004 13/9/2009 28/2/2012	2ª proroga 13/09/2014	33,6248	MOLISE (33,62)
<b>795</b> <b>MONTE CASTELLANO</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 7.	ADRIATICA IDROCARBURI (50) (r.u.) EDISON (50)	31/10/1974 8/6/1985 2/7/1986 8/8/1991 12/5/1992 2/9/1993 2/9/1993 13/2/1998 12/2/2004 6/6/2006 13/2/2007 9/2/2010	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Modifica quota produzione Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Intestazione quota Proroga Rettifica Trasferimento quota	Decorrenza 30/6/1974 1/1/1985 2/7/1986 1/7/1989 19/6/1991 1/8/1992 4/11/1992 1/1/1998 1/12/2003 30/6/2004 6/6/2006 1/1/2010	1ª proroga 30/06/2014	25	MARCHE (25)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

796

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>TORRENTE MENCOCCHIA</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 2.	EDISON (88) (r.u.) PETROREP ITALIANA (1,2)	31/10/1974	Conferimento	20/1/1974	XIX - 2	23,3	MARCHE (23,3)
		21/4/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 5		
		13/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 7		
		2/7/1986	Modifica quota produzione	2/7/1986	XXX - 11		
		22/4/1991	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 12		
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11		
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		6/6/2006	Proroga	20/1/2004	L - 7		

798

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>MASSERIA ACQUASALSA</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 4.	GAS PLUS ITALIANA (46,03) (r.u.) EDISON (45,17) MEDOILGAS ITALIA (8,8)	24/1/1975	Conferimento	24/1/1975	XIX - 3	41,22	PUGLIA (41,22)
		12/12/1978	Trasferimento quota	12/12/1978	XXIII - 2		
		26/9/1979	Trasferimento quota	26/9/1979	XXIII - 11		
		24/3/1980	Trasferimento quota	24/3/1980	XXIV - 7		
		15/9/1981	Trasferimento quota	15/9/1981	XXV - 12		
		15/10/1983	Cambio intestazione quota	1/1/1983	XXVIII - 2		
		19/2/1987	Trasferimento quota	19/2/1987	XXXI - 5		
		10/3/1988	Trasferimento quota	1/12/1986	XXXII - 8		
		21/3/1989	Trasferimento quota	21/3/1989	XXXIII - 8		
		20/2/1991	Trasferimento quota	20/2/1991	XXXV - 9		
		17/7/1993	Trasferimento quota	31/12/1992	XXXVII - 9		
		20/7/1993	Trasferimento quota	29/12/1992	XXXVII - 9		
		28/10/1993	Rettifica	28/10/1993	XXXVII - 12		
		29/3/1994	Trasferimento quota	1/10/1993	XXXVIII - 4		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7		
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12		
12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

800	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>FIUME TENNA</b>	EDISON (100) (r.u.)	27/11/1975	Natura del provvedimento	17/7/1975	17/07/2015	22,06	MARCHE (22,06)
	Nota: Presentata istanza di unificazione con la concessione «B.C7.LF» pubblicata nel B.U.I.G. Anno XX - N. 6.		27/11/1978	Conferimento	19/4/1979			
			10/10/1988	Cambio intestazione quota	10/10/1988			
			8/8/1989	Trasferimento quota	8/8/1989			
			4/8/1993	Trasferimento quota	23/4/1992			
			4/3/1994	Cambio intestazione quota	31/3/1993			
			18/3/1996	Sospensione attività di coltivazione	31/3/1995			
				Proroga sospensione decorso temporale	XL - 4			
			18/3/1996	Sospensione attività di sviluppo	31/3/1995			
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
			5/9/2000	Cambio intestazione quota	23/3/2000			
			12/2/2004	Trasferimento quota	1/12/2003			
			2/7/2009	Intestazione quota	17/7/2005			
				Proroga	LIII - 8			
<b>801</b>	<b>CUGNO LE MACINE</b>	ENI (100) (r.u.)	4/5/1976	Natura del provvedimento	4/5/1976	09/03/2005	77,12	BASILICATA (77,12)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 4.		6/4/1989	Unificazione	9/3/1990			
	Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 4.		6/7/1995	Proroga	6/7/1996			
			13/2/1998	Modifica programma lavoro	1/1/1998			
			17/11/2000	Cambio intestazione	9/3/2000			
				Proroga	XLIV - 12			
<b>802</b>	<b>SERRA PIZZUTA</b>	ENI (100) (r.u.)	4/5/1976	Natura del provvedimento	4/5/1976	10/09/2001	62,55	BASILICATA (62,55)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIV - N. 11.		28/2/1989	Unificazione	4/5/1976			
	Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 10.		13/2/1998	Proroga	10/9/1991			
	Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 10.			Cambio intestazione	1/1/1998			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>804</b> <b>TERTIVERI</b>	ENI (70) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (30)	22/10/1976	Natura del provvedimento Unificazione	22/10/1976	XXI - 5	157,5915	PUGLIA (157,59)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 3.	17/6/1994	Proroga	12/2/1994	XXXVIII - 7		
		17/6/1994	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	17/6/1994	XXXVIII - 7		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XL - 6		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3		
		1/6/1998	Trasferimento quota	1/4/1998	XLII - 7		
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3		
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8		
		23/8/2006	Proroga	12/2/2004	L - 9		
<b>805</b> <b>TORRENTE VULGANO</b>	ENI (100) (r.u.)	4/3/1977	Natura del provvedimento Conferimento	4/3/1977	XXI - 6	41,75	PUGLIA (41,75)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 4.	16/6/1981	Trasferimento	16/6/1981	XXV - 10		
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3		
<b>808</b> <b>MONTE MORRONE</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	1/9/1977	Natura del provvedimento Conferimento	1/9/1977	XXI - 11	29,72	BASILICATA (29,72)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 10.	9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996	XL - 6		
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6		
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3		
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8		
<b>809</b> <b>CAPO COLONNE</b>	IONICA GAS (100) (r.u.)	3/9/1977	Natura del provvedimento Conferimento	3/9/1977	XXI - 12	64,68	CALABRIA (64,68)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3		
		16/7/2008	Proroga	3/9/2007	LII - 8		
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3		



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE				
		Data	Natura del provvedimento					BUIG			
<b>820</b> <b>CASTEL DI LAMA</b>	MEDOILGAS ITALIA (26) (r.u.) ENI (34) EDISON (30) SVILUPPO RISORSE NATURALI (10)	27/1/1983	Conferimento	21/1/1983	XXVII - 4	184,07	MARCHE (105,1)  ABRUZZO (78,97)				
		7/3/1984	Cambio intestazione quota	1/1/1983	XXVIII - 7						
		16/7/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 10						
		24/5/1990	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1989	XXX - 2						
		24/5/1990	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 2						
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11						
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10						
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10						
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7						
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7						
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3						
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12						
		17/3/2003	Assunzione quota	28/6/2002	XLVII - 4						
		10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003	XLVII - 12						
12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3								
30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7								
16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5								
<b>821</b> <b>MELANICO</b> Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 7.	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	2/8/1983	Conferimento	17/12/1982	XXVII - 12	59,14	PUGLIA (45,83)  MOLISE (13,31)				
		25/7/1984	Cambio intestazione quota	1/1/1983	XXVIII - 11						
		25/7/1984	Trasferimento quota	25/7/1984	XXVIII - 11						
		24/10/1986	Assunzione quota	24/10/1986	XXXI - 3						
		20/1/1993	Trasferimento	4/3/1992	XXXVII - 11						
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6						
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3						
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8						
		<b>823</b> <b>TEMPA ROSSA</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 2.	ENI (70) (r.u.) EDISON (30)	22/3/1984	Conferimento			4/4/1983	XXVIII - 9	69,05	BASILICATA (69,05)
				8/6/1985	Cambio intestazione quota			1/1/1985	XXIX - 10		
				8/8/1991	Trasferimento quota			1/7/1989	XXXI - 6		
				12/5/1992	Cambio intestazione quota			19/6/1991	XXXVI - 11		
				2/9/1993	Trasferimento quota			1/8/1992	XXXVII - 10		
				2/9/1993	Cambio intestazione quota			4/11/1992	XXXVII - 10		
13/2/1998	Cambio intestazione quota			1/1/1998	XLII - 3						
7/12/1999	Modifica programma sviluppo			7/12/1999	XLIV - 1						
12/2/2004	Intestazione quota			1/12/2003	XLVIII - 3						



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>830</b>							
<b>COLABELLA</b>	EDISON (50) (r.u.) GAS DELLA CONCORDIA (50)	19/5/1985	Natura del provvedimento	1° periodo	16/05/2015	54,45	BASILICATA (54,45)
	Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLII - N. 1	22/1/1990	Conferimento	Decorrenza			
		22/1/1990	Trasferimento quota	XXIX - 12			
		12/5/1992	Trasferimento quota	XXXIV - 11			
		20/5/1992	Cambio intestazione quota	XXXIV - 11			
		2/9/1993	Modifica programma sviluppo	XXXVI - 11			
		2/9/1993	Modifica programma sviluppo	XXXVI - 6			
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXVII - 10			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
		14/6/1996	Trasferimento quota	XL - 7			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	XL - 7			
		5/4/2002	Trasferimento quota	XLVI - 12			
		12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			
<b>834</b>							
<b>ORSINO</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	7/8/1985	Natura del provvedimento	1° periodo	02/12/2014	144,89	BASILICATA (144,89)
	Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 1.	29/6/1990	Conferimento	Decorrenza			
		20/1/1993	Modifica programma lavoro	XXX - 2			
		17/6/1994	Trasferimento	XXXV - 2			
		9/5/1996	Modifica programma lavoro	XXXVII - 11			
		12/2/2004	Cambio intestazione	XXXVIII - 8			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			Cambio intestazione	XLVIII - 8			
<b>836</b>							
<b>MASSERIA MONACO</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.) ENI (50)	8/7/1986	Natura del provvedimento	1° periodo	08/07/2016	35,93	BASILICATA (35,93)
		8/8/1991	Conferimento	Decorrenza			
		12/5/1992	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXX - 8			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVI - 6			
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXVI - 11			
		1/12/1994	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			Integrazione nuovo programma di esplorazione	XXXVII - 10			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	XXXIX - 1			
		12/2/2004	Intestazione quota	XLII - 3			
			Intestazione quota	XLVIII - 3			
<b>837</b>							
<b>PIGAZZANO</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	2/7/1986	Natura del provvedimento	1° periodo	24/05/2014	81,87	EMILIA ROMAGNA (81,87)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 9.	20/12/1992	Conferimento	Decorrenza			
		9/5/1996	Trasferimento	XXX - 11			
		9/5/1996	Cambio intestazione	XXXIII - 12			
		12/2/2004	Cambio intestazione	XL - 6			
		20/7/2004	Cambio intestazione	XL - 6			
			Cambio intestazione	XLVIII - 3			
			Cambio intestazione	XLVIII - 8			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

838	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>MONTE VRECCIARO</b>	ENI (100) (r.u.)	14/1/1987	Conferimento	1° periodo	31/08/2014	31,84	PUGLIA (31,84)
			13/2/1998	Cambio intestazione				
	Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVII - N. 11.							
839	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>MONTIGNANO</b>	EDISON (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	15/4/1987	Conferimento	1° periodo	17/07/2016	93,48	MARCHE (93,48)
			21/3/1989	Sostituzione art. 2 D.M. 15/4/87				
			21/3/1989	Trasferimento quota e nomina r.u.				
			10/10/1990	Trasferimento quota e nomina r.u.				
			4/8/1993	Cambio intestazione quota				
			9/5/1996	Cambio intestazione quota				
			13/5/1997	Modifica programma lavoro				
			23/11/1998	Cambio intestazione quota				
			15/9/1999	Cambio intestazione quota				
			12/2/2004	Cambio intestazione quota				
			12/2/2004	Cambio intestazione quota				
			20/7/2004	Cambio intestazione quota				
841	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>SETTEFINESTRE</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	8/7/1987	Conferimento	1° periodo	08/07/2017	65	MARCHE (65)
			10/7/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.				
			10/7/1991	Trasferimento quota				
			9/5/1996	Cambio intestazione quota				
			13/5/1997	Modifica programma lavoro				
			20/3/2000	Cambio intestazione quota				
			20/4/2001	Cambio intestazione quota				
			18/9/2001	Trasferimento quota				
			12/2/2004	Cambio intestazione				
			20/7/2004	Cambio intestazione				
			27/4/2005	Trasferimento quota e nomina r.u.				
			5/5/2008	Assunzione quota				



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE				
		Data	Natura del provvedimento					Decorrenza	BUIG		
<b>848</b> <b>Fonte San Damiano</b> Nota: Presentata istanza di estensione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 10. Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 7.	APEENNINE ENERGY (100) (r.u.)	1/2/1989	Conferimento	18/7/1988	XXXIII - 3	23,71	BASILICATA (23,71)				
		14/7/1993	Cambio intestazione quota	10/8/1989	XXXVII - 12						
		14/7/1993	Trasferimento quota	18/8/1989	XXXVII - 12						
		14/7/1993	Cambio intestazione quota	15/1/1990	XXXVII - 12						
		14/7/1993	Trasferimento quota	12/2/1992	XXXVII - 12						
		14/7/1993	Trasferimento quota	29/11/1992	XXXVII - 12						
		7/4/1994	Trasferimento quota	2/3/1994	XXXVIII - 5						
		4/7/1994	Trasferimento quota	23/5/1994	XXXVIII - 8						
		23/1/1995	Assunzione quota	12/12/1994	XXXIX - 2						
		9/5/2001	Trasferimento quota	10/10/2000	XLV - 6						
		9/5/2001	Trasferimento quota	31/10/2000	XLV - 6						
		30/10/2001	Trasferimento quota e nomina r.u.	15/10/2001	XLV - 11						
		12/5/2006	Trasferimento quota	28/1/2006	L - 6						
		24/2/2009	Cambio intestazione quota	23/12/2008	LIII - 3						
		9/5/2012	Trasferimento quota	22/12/2011	LVI - 5						
		<b>849</b> <b>Masseria Grottavecchia</b>	MEDOILGAS ITALIA (20) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (58,25) EDISON (13,75) SVILUPPO RISORSE NATURALI (8)	6/9/1988	Conferimento			6/9/1988	XXXIII - 8	53,26	PUGLIA (39,73)  MOLISE (13,53)
				24/5/1990	Trasferimento quota			1/1/1989	XXXV - 2		
24/5/1990	Trasferimento quota			1/7/1989	XXXV - 2						
11/4/1991	Trasferimento quota			19/12/1989	XXXVI - 5						
12/5/1992	Cambio intestazione quota			19/6/1991	XXXVI - 11						
2/9/1993	Trasferimento quota			1/8/1992	XXXVII - 10						
2/9/1993	Cambio intestazione quota			4/11/1992	XXXVII - 10						
9/5/1996	Cambio intestazione quota			1/3/1996	XL - 6						
14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.			1/1/1996	XL - 7						
14/6/1996	Cambio intestazione quota			23/1/1996	XL - 7						
20/3/2000	Cambio intestazione quota			1/1/2000	XLIV - 4						
20/4/2001	Cambio intestazione quota			1/10/2000	XLV - 5						
18/9/2001	Trasferimento quota			29/6/2001	XLV - 10						
5/4/2002	Trasferimento quota			29/11/2001	XLVI - 12						
12/2/2004	Intestazione quota			1/12/2003	XLVIII - 3						
12/2/2004	Cambio intestazione quota			1/1/2004	XLVIII - 3						
20/7/2004	Cambio intestazione quota			18/5/2004	XLVIII - 8						
8/10/2004	Trasferimento quota	17/12/2003	XLVIII - 11								
30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7								
16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5								

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>850</b> <b>TOMBOLO</b>	SIM (100) (r.u.)	6/2/1989	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo XXXIII - 8	05/04/2018	285,98	TOSCANA (285,98)
		20/12/1992	Trasferimento	XXXVII - 12			
		9/5/1996	Cambio intestazione	XL - 6			
		9/5/1996	Cambio intestazione	XL - 6			
		9/2/2004	Trasferimento quota	XLVIII - 3			
		20/10/2008	Riattribuzione	LII - 11			
		20/10/2008	Accettazione rinuncia	LII - 11			
<b>852</b>							
<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
<b>MACCHIA DI PIERNO</b>	ENI (100) (r.u.)	4/7/1989	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo XXXIII - 9	04/02/2018	83,19	PUGLIA (83,19)
Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVII - N. 7.		27/12/1993	Proroga termine perforazione	XXXVIII - 2			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
<b>853</b>							
<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
<b>PORTO CIVITANOVA</b>	GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) EDISON (40)	9/6/1989	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo XXXIII - 11	27/05/2019	62,8	MARCHE (62,8)
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 12			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	XLIII - 10			
		12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 8			
<b>854</b>							
<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
<b>SAN BASILE</b>	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	4/7/1989	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo XXXIII - 12	06/12/2018	97,56	ABRUZZO (97,56)
Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 1.		6/10/1993	Trasferimento quote	XXXVII - 11			
Presentata istanza di riattribuzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 8.		13/1/1994	Ampliamento	XXXVIII - 2			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
		14/6/1996	Trasferimento quota	XL - 7			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	XL - 7			
		5/4/2002	Trasferimento quota	XLVI - 12			
		9/2/2004	Trasferimento quota	XLVIII - 3			
		30/6/2005	Trasferimento quota	XLIX - 7			
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	LII - 5			
		7/8/2008	Assunzione quota	LII - 9			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**856**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>TORRENTE CIGNO</b>	MEDOILGAS ITALIA (45) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (55)	25/1/1990	Conferimento	7/3/1989	XXXIV - 6	154,44	MOLISE (154,44)
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11		
		6/8/1993	Trasferimento quota	7/6/1991	XXXVII - 10		
		6/8/1993	Trasferimento quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		6/8/1993	Approvazione nuovo programma lavori	6/8/1993	XXXVII - 10		
		10/3/1994	Assunzione quota	26/11/1993	XXXVIII - 4		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7		
		14/6/1996	Cambio intestazione quota e nomina r.u.	23/1/1996	XL - 7		
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12		
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3		
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8		
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7		
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5		

**857**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>S. TEODORO</b>	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	30/9/1990	Conferimento	5/9/1989	XXXIV - 12	59,25	BASILICATA (59,25)
		30/9/1990	Trasferimento quota	30/9/1990	XXXIV - 12		
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11		
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993	XXXVII - 12		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7		
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7		
		7/12/1999	Trasferimento quota	28/9/1999	XLIV - 1		
		8/3/2000	Trasferimento quota	4/2/2000	XLIV - 4		
		17/11/2000	Trasferimento quota	10/8/2000	XLIV - 12		
		17/11/2000	Trasferimento quota e nomina r.u.	4/10/2000	XLIV - 12		
		19/10/2001	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/2001	XLV - 11		
8/10/2004	Trasferimento quota	31/12/2002	XLVIII - 11				
3/12/2004	Trasferimento quota	2/3/2004	XLIX - 1				
30/6/2005	Trasferimento	26/4/2005	XLIX - 7				
16/4/2008	Intestazione	12/2/2008	LII - 5				







**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>870</b> <b>MONTE VERDESE</b>	MEDOILGAS ITALIA (60) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (30) PETROREP ITALIANA (10)	18/1/1993 9/5/1996 14/6/1996 14/6/1996 5/4/2002 12/2/2004 20/7/2004 30/6/2005 16/4/2008	Decorrenza 28/6/1992 1/3/1996 1/1/1996 23/1/1996 29/11/2001 1/1/2004 18/5/2004 26/4/2005 12/2/2008	1° periodo	28/06/2022	60,02	BASILICATA (60,02)
<b>871</b>							
<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
<b>CASA MAGGI</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	15/3/1993 9/5/1996 27/9/1999 12/2/2004 20/7/2004	Decorrenza 26/10/1992 1/3/1996 29/4/1999 1/1/2004 18/5/2004	1° periodo	26/10/2022	4,98	MARCHE (4,98)
<b>874</b>							
<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
<b>MASSERIA VIORANO</b>	GAS NATURAL VENDITA ITALIA (100) (r.u.)	16/7/1993 12/11/1993 9/5/1996 22/1/1997 23/1/1998 23/1/1998 10/1/2000 30/4/2002 20/3/2003 25/10/2006	Decorrenza 10/10/1989 6/4/1993 1/3/1996 22/12/1995 18/3/1997 12/12/1997 20/10/1999 1/3/2002 24/10/2002 1/7/2006	1° periodo	10/10/2019	41,61	BASILICATA (41,61)



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

878	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>MONTEARDONE</b>	GAS PLUS ITALIANA (67) (r.u.)	6/8/1993	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo	06/08/2023	63,74	EMILIA ROMAGNA (63,74)
	Nota: Presentata istanza di ampliamento pubblicata nel B.U.I.G. Anno XL - N. 9.	SVILUPPO RISORSE NATURALI (15)	24/1/1994	Modifica programma lavoro	XXXVII - 10			
		MEDOILGAS ITALIA (11)	9/5/1996	Cambio intestazione quota	XXXVIII - 2			
		PETROREP ITALIANA (7)	9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	XL - 6			
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	XL - 7			
			5/4/2002	Trasferimento quota	XLVI - 12			
			30/7/2002	Nomina r.u.	XLVI - 10			
			10/11/2003	Trasferimento quota	XLVII - 10			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 8			
			30/6/2005	Trasferimento quota	XLIX - 7			
			16/4/2008	Cambio intestazione quota	LII - 5			
<b>881</b>	<b>FORNOVO DI TARO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				
		GAS PLUS ITALIANA (71,43) (r.u.)	24/1/1994	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo	24/01/2024	12,5	EMILIA ROMAGNA (12,5)
		MEDOILGAS ITALIA (21,43)	9/5/1996	Cambio intestazione quota	XXXVIII - 2			
		PETROREP ITALIANA (7,14)	9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			14/6/1996	Trasferimento quota	XL - 6			
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	XL - 7			
			5/4/2002	Trasferimento quota	XL - 7			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLVI - 12			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			30/6/2005	Trasferimento quota	XLVIII - 8			
			16/4/2008	Cambio intestazione quota	XLIX - 7			
<b>884</b>	<b>BOMBIANA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				
		LAZZI GAS (100) (r.u.)	9/8/1994	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo	09/08/2024	16,17	EMILIA ROMAGNA (16,17)



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

<b>891</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CIGNONE</b> Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 2.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 6/11/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Decorrenza 1/1/1997 6/11/2001 XLI - 10 XLV - 12	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	AREA (Kmq) 135,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (135,59)
<b>892</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CORTEMAGGIORE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 15/10/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Decorrenza 1/1/1997 15/10/2001 XLI - 10 XLV - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	AREA (Kmq) 146,03	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (144,72) LOMBARDIA (1,31)
<b>894</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>PONTETIDONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 1/6/1998 12/2/2004 20/7/2004 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Decorrenza 1/1/1997 1/4/1998 1/1/2004 18/5/2004 XLI - 10 XLII - 7 XLVIII - 3 XLVIII - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	AREA (Kmq) 58,35	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (55,72) LOMBARDIA (2,63)
<b>897</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SORESINA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	AREA (Kmq) 84,82	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (84,82)
<b>899</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>VESCOVATO</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 8/5/2002 8/5/2002 21/5/2008 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga Approvazione programma lavori Proroga Trasferimento Decorrenza 1/1/1997 1/1/2002 8/5/2002 1/1/2007 1/1/2010 XLI - 10 XLVI - 6 XLVI - 6 LII - 6 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 2ª proroga 01/01/2012	AREA (Kmq) 29,13	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (29,13)
<b>900</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>VILLAFORTUNA-TRECATE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 17/2/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	AREA (Kmq) 142,41	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE PIEMONTE (77,76) LOMBARDIA (64,65)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

<b>902</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>DOSSO DEGLI ANGELI</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 23/2/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 XLII - 3	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 118,46	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (118,46)
<b>904</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>GAGGIANO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 17/3/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 XLII - 4	SCADENZA 01/01/2007	AREA (Kmq) 101,64	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (101,64)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 1.						
<b>905</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>BAGNOLO MELLA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 21/4/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 XLII - 5	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 60,43	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (60,43)
<b>906</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SAN GERVASIO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 21/4/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 XLII - 5	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 77,45	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (77,45)
<b>908</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>OVANENGO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 22/5/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 XLII - 6 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 41,11	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (41,11)
<b>910</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CANONICA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 XLII - 6	SCADENZA 01/01/2002	AREA (Kmq) 53,02	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (53,02)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLV - N. 8. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.						
<b>911</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>PESSANO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 XLII - 6	SCADENZA 01/01/2012	AREA (Kmq) 57,85	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (57,85)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.						

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

<b>913</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SETTALA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 15/10/2001 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 15/10/2001 1/1/2010 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 84,55	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (84,55)
<b>914</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SPILAMBERTO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 8/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 1/1/2010 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 139,82	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (139,82)
<b>915</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>MIRANDOLA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 1/1/2010 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 121,96	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (121,96)  LOMBARDIA (0,37)
<b>916</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>PORTO CORSINI TERRA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 1/1/2010 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 56,65	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (56,65)
<b>917</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>RAVENNA TERRA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 1/1/2010 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2012	AREA (Kmq) 98,28	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (98,28)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.						
<b>918</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>RECOVATO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 26/4/2001 12/2/2004 20/7/2004 12/11/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Approvazione nuovo programma lavori	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 26/2/2001 1/1/2004 18/5/2004 12/11/2010 LIV - 6 LIV - 5 XLVIII - 3 XLVIII - 8 LIV - 12	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 36,75	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (36,75)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

<b>919</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>RIVALTA</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. - Anno XLV - N. 1	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997	SCADENZA 01/01/2002	AREA (Km <sup>q</sup> ) 19,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (19,59)
<b>920</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SAN POTTIO</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. - Anno L - N. 1. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. - Anno LIV - N. 4.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 10/3/2004 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga 1/1/1997 1/1/2002 1/1/2010	SCADENZA 01/01/2007	AREA (Km <sup>q</sup> ) 73,78	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (73,78)
<b>921</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>TRESIGALLO</b> Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. - Anno XLVIII - N. 9.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 15/10/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 15/10/2001	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Km <sup>q</sup> ) 100,15	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (100,15)
<b>922</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>ALFONSINE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 27/9/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 27/9/2001	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Km <sup>q</sup> ) 85,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (85,88)
<b>924</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SANTERNO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 1/1/2010	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Km <sup>q</sup> ) 39,39	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (39,39)
<b>926</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>PIETRAMALA</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. - Anno XLIX - N. 7. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. - Anno LV - N. 2.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) SIM (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 4/8/1999 Natura del provvedimento Unificazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 4/8/1999	SCADENZA 15/01/2006	AREA (Km <sup>q</sup> ) 27,16	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE TOSCANA (21,73) EMILIA ROMAGNA (5,43)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

<b>927</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>RECOLETA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 8/9/1999 Conferimento 12/2/2004 Cambio intestazione 20/7/2004 Cambio intestazione	Decorrenza 8/9/1999 1/1/2004 18/5/2004	BUIG XLIII - 10 XLVIII - 3 XLVIII - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 08/09/2019	AREA (Km <sup>q</sup> ) 44,62	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (44,62)
<b>928</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>GORGOGNONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) TOTAL E&P ITALIA (75) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (25)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 19/11/1999 Unificazione 16/3/2000 Approvazione nuovo programma di ricerca 20/3/2000 Cambio intestazione quota 29/11/2000 Cambio intestazione quota 20/4/2001 Cambio intestazione quota 15/11/2002 Trasferimento quota e nomina r.u. 5/6/2003 Cambio intestazione quota 16/7/2003 Cambio intestazione quota 12/2/2004 Cambio intestazione quota 31/7/2007 Adeguamento programma lavori 9/2/2010 Trasferimento quota 30/6/2011 Proroga 23/9/2011 Trasferimento quota	Decorrenza 19/11/1999 16/3/2000 1/1/2000 3/3/2000 1/10/2000 1/8/2002 1/5/2003 26/5/2003 31/12/2003 31/7/2007 1/1/2010 14/7/2013 16/9/2011	BUIG XLII - 12 XLV - 5 XLVI - 12 XLVII - 7 XLVIII - 8 XLVIII - 3 LI - 8 LIV - 3 LV - 7 LV - 10	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 14/07/2023	AREA (Km <sup>q</sup> ) 290,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (290,59)
<b>930</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>MIGLIANICO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 19/4/2002 Conferimento 6/7/2005 Modifica programma lavoro 9/2/2010 Trasferimento	Decorrenza 19/4/2002 6/7/2005 1/1/2010	BUIG XLVI - 5 XLIX - 8 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 19/04/2022	AREA (Km <sup>q</sup> ) 29,3	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (29,3)
<b>931</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>QUARTO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (66,666666666667) (r.u.) EDISON (33,3333333333333)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 12/1/2004 Conferimento 12/2/2004 Intestazione quota 9/2/2010 Trasferimento quota	Decorrenza 12/1/2004 12/1/2004 1/1/2010	BUIG XLVIII - 2 XLVIII - 3 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 12/01/2024	AREA (Km <sup>q</sup> ) 58,42	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (58,42)
<b>932</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>VAL D'AGRI</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (60,77) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (39,23)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 28/12/2005 Unificazione 18/2/2008 Adeguamento ripartizione quote 23/1/2012 Aggiornamento programma lavori	Decorrenza 28/12/2005 18/2/2008 23/1/2012	BUIG L - 1 LII - 3 LVI - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 26/10/2019	AREA (Km <sup>q</sup> ) 660,15	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (660,15)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

<b>933</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CAPPARUCCIA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (95) (r.u.) EDISON (5)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/10/2008 9/2/2010 28/9/2011 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Trasferimento quota	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Decorrenza 11/7/2006 1/1/2010 28/9/2011 BUIG LII - 11 LIV - 3 LV - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 11/07/2026	AREA (Kmq) 59,55	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE MARCHE (59,55)
<b>934</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CASCINA CASTELLO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 22/10/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Decorrenza 22/10/2008 BUIG LII - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 22/10/2028	AREA (Kmq) 14,49	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (14,49)
		Nota: Presentata istanza di ampliamento pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 4.					
<b>935</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SILLARO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (65) (r.u.) PO VALLEY OPERATIONS PTY (35)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 29/10/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Decorrenza 29/10/2008 BUIG LII - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 29/10/2028	AREA (Kmq) 7,37	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (7,37)
<b>936</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>MEZZOCOLLE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/9/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Decorrenza 17/7/2006 BUIG LV - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 17/07/2026	AREA (Kmq) 144,9	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (144,9)
<b>937</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>COLLE S. GIOVANNI</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 19/1/2012 13/2/2012 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Decorrenza 19/1/2012 13/2/2012 LVI - 2 LVI - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 19/01/2032	AREA (Kmq) 22,8	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (22,8)
<b>938</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>RAPAGNANO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) APEENNINE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 28/11/2012 Natura del provvedimento Riattribuzione	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Decorrenza 28/11/2012 BUIG LVI - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 28/11/2022	AREA (Kmq) 8,49	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE MARCHE (8,49)
		Nota: GIACIMENTO MARGINALE. La concessione deriva dalla riattribuzione della originaria Concessione di coltivazione RAPAGNANO (Eni 100%) vigente dal 17/04/1960 al 28/11/2012.					

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA**

Legge Regionale 20 marzo 1950 n.30 e successive modificazioni

In Sicilia sono vigenti n. 14 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 596,85 Km<sup>2</sup>

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km <sup>2</sup> )
SICILIA	14	596,85

Nota:  
In Sicilia, per la sola terraferma, in virtù dello statuto speciale della regione, la competenza normativa e amministrativa è completamente autonoma. I dati riportati sono forniti dal competente ufficio regionale.

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 30/ novembre/2012**

<b>320</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>BRONTE - S.NICOLA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza BUGI	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 02/03/2013	AREA (Kmq) 14,23	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (14,23)
<b>321</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>COMISO II</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza BUGI	PERIODO DI VIGENZA 3ª proroga	SCADENZA 20/05/2011	AREA (Kmq) 3,7	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (3,7)
	Nota: Proroga in istruttoria						
<b>322</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>FIUMETTO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza BUGI	PERIODO DI VIGENZA 1º periodo	SCADENZA 24/08/2011	AREA (Kmq) 20,94	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (20,94)
	Nota: Proroga in istruttoria						
<b>323</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>GAGLIANO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza BUGI	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 01/09/2012	AREA (Kmq) 116,23	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (116,23)
<b>324</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>GELA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza BUGI	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 09/08/2018	AREA (Kmq) 92,22	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (92,22)
<b>325</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>GIAURONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza BUGI	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 29/09/2014	AREA (Kmq) 13	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (13)
<b>326</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>IRMINIO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) IRMINIO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza BUGI	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 25/01/2022	AREA (Kmq) 39,76	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (39,76)
<b>327</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>LIPPONE - MAZARA DEL VALLO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza BUGI	PERIODO DI VIGENZA 2ª proroga	SCADENZA 13/10/2012	AREA (Kmq) 16,57	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (16,57)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 30/ novembre/2012**

<b>328</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>RAGUSA</b>	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	1 <sup>a</sup> proroga	30/11/2014	77,56	SICILIA (77,56)
			Decorrenza	BUGI				
<b>329</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>ROCCA CAVALLO</b>	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	1° periodo	08/06/2011	37,31	SICILIA (37,31)
			Decorrenza	BUGI				
		Nota: Proroga in istruttoria						
<b>330</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>NOTO</b>	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	1° periodo	08/01/2019	21,4	SICILIA (21,4)
			Decorrenza	BUGI				
<b>331</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>CASE SCHILLACI</b>	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	1° periodo	01/07/2024	52,5	SICILIA (52,5)
			Decorrenza	BUGI				
<b>332</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>SAMPERI</b>	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	1° periodo	30/09/2024	69,2	SICILIA (69,2)
			Decorrenza	BUGI				
<b>333</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>S. ANNA</b>	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (45) (r.u.) IRMINIO (30) EDISON (25)	Data	Natura del provvedimento	1° periodo	29/04/2029	22,23	SICILIA (22,23)
			Decorrenza	BUGI				

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO**

Leggi 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 9 gennaio 1991, n. 9 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 68 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 8955,07 Km<sup>2</sup>

Zona marina	Numero concessioni	Superficie (Km <sup>2</sup> )
EMILIA ROMAGNA	0	15,00
ZONA A	38	4.143,35
ZONA B	19	3.365,13
ZONA C	3	659,51
ZONA D	3	153,40
ZONA F	3	618,68

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più zone finitime, a ciascuna di tali zone viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla zona cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/novembre/2012**

955 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE		
		Data	Natura del provvedimento						
<b>C.C 1.AG</b>	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	6/10/1970	Rinnovo	Decorrenza XV - 1	3 <sup>a</sup> proroga 18/08/2017	79,91	ZONA C (79,91)		
		2/9/1996	Modifica programma lavoro	2/9/1996 XL - 10					
		28/4/1997	Proroga	18/8/1997 XLI - 5					
		22/7/1997	Approvazione nuovo piano sviluppo	22/7/1997 XLI - 8					
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998 XLII - 3					
		3/10/2005	Trasferimento	13/1/2005 XLIX - 11					
		10/6/2008	Proroga	18/8/2007 LII - 7					
		8/8/2012	Proroga	18/8/2012 LVI - 9					
<b>956</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE		
		Data	Natura del provvedimento						
		<b>A.C 1.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	2/12/1970	Conferimento	Decorrenza XV - 1	2 <sup>a</sup> proroga 14/09/2015	152,94	ZONA A (152,94)
				6/8/1993	Approvazione nuovo piano sviluppo	6/8/1993 XXXVII - 9			
				20/9/1996	Modifica programma sviluppo	20/9/1996 XL - 10			
				13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998 XLII - 3			
				23/5/2001	Proroga	13/9/2000 XLV - 6			
				7/6/2001	Modifica programma sviluppo	7/6/2001 XLV - 7			
				14/2/2012	Proroga	14/9/2010 LVI - 2			
<b>957</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE		
		Data	Natura del provvedimento						
		<b>B.C 2.IF</b>	EDISON (95) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (5)	2/12/1970	Conferimento	Decorrenza XV - 1	2 <sup>a</sup> proroga 02/12/2015	38,07	ZONA B (38,07)
				24/4/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978 XXIII - 7			
				4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992 XXXVII - 10			
				9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996 XL - 6			
				9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996 XL - 6			
				23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998 XLII - 12			
				15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999 XLIII - 10			
				31/5/2001	Proroga	2/12/2000 XLV - 6			
				12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003 XLVIII - 3			
				12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004 XLVIII - 3			
				20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004 XLVIII - 8			
				16/4/2010	Proroga	2/12/2010 LIV - 5			
<b>958</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE		
		Data	Natura del provvedimento						
		<b>A.C 2.AS</b>	ENI (100) (r.u.)	3/12/1970	Conferimento	Decorrenza XV - 1	2 <sup>a</sup> proroga 03/12/2015	54,56	ZONA A (54,56)
				10/3/1971	Trasferimento quota	10/3/1971 XV - 4			
				13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998 XLII - 3			
				13/6/2001	Proroga	3/12/2000 XLV - 7			
2/3/2012	Proroga			3/12/2010 XLVI - 3					

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/novembre/2012**

959 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>A.C 3.AS</b>		3/12/1970	Conferimento	2 <sup>a</sup> proroga	03/12/2015	23,476	ZONA A (23,48)
		10/3/1971	Trasferimento quota	XV - 1			
		6/8/1993	Approvazione nuovo piano sviluppo	XV - 4			
		20/9/1996	Modifica programma sviluppo	XXXVII - 9			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XL - 10			
		13/6/2001	Proroga	XLII - 3			
		17/2/2012	Proroga	XLV - 7			
				LVI - 2			
<b>960</b> CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	15/3/1973	Conferimento	2 <sup>a</sup> proroga	15/03/2018	23,87	ZONA A (23,87)
		7/7/1973	Trasferimento quota	XVII - 6			
		31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	XVII - 11			
		24/3/1992	Approvazione nuovo piano sviluppo	XXXI - 3			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XXXVI - 5			
		20/2/2001	Modifica programma sviluppo	XLII - 3			
		27/11/2003	Proroga	XLV - 3			
		13/3/2012	Proroga	XLVIII - 1			
				LVI - 3			
<b>961</b> CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	7/7/1973	Conferimento	2 <sup>a</sup> proroga	07/07/2018	221,69	ZONA B (221,69)
		30/10/1974	Trasferimento quota	XVIII - 2			
		7/2/1976	Trasferimento quota	XIX - 3			
		14/12/1981	Ampliamento	XX - 5			
		31/7/1986	Modifica programma lavoro	XXV - 6			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XXVI - 6			
		4/12/1998	Approvazione programma sviluppo ed esplorazione	XXXI - 2			
		23/10/2000	Approvazione programma sviluppo e perforazione	XLII - 3			
		12/5/2003	Proroga	XLIII - 1			
		9/2/2010	Trasferimento	XLIV - 11			
11/7/2012	Proroga	XLV - 6					
<b>962</b> CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	7/7/1973	Conferimento	1 <sup>a</sup> proroga	07/07/2013	147,17	ZONA B (147,17)
		30/10/1974	Trasferimento quota	XVIII - 2			
		7/2/1976	Trasferimento quota	XIX - 3			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XX - 5			
		7/4/2003	Proroga	XX - 5			
		9/2/2010	Trasferimento	XLII - 3			
				XLVII - 5			
				LIV - 3			



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/novembre/2012**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>967</b> <b>A.C 6.AS</b>	ENI (100) (r.u.)	12/11/1974	Natura del provvedimento	1 <sup>a</sup> proroga	12/11/2019	33,37	ZONA A
		7/2/1976	Conferimento	XIX - 5			(33,37)
		13/2/1998	Trasferimento quota	XX - 5			
		3/12/2004	Cambio intestazione	XLII - 3			
		10/4/2012	Proroga	XLIX - 1			
			Proroga	LVI - 4			
<b>968</b> <b>B.C 7.LF</b>	EDISON (95) (r.u.)	20/5/1975	Natura del provvedimento	2 <sup>a</sup> proroga	29/05/2019	201	ZONA B
	GAS PLUS ITALIANA (5)	19/4/1979	Conferimento	XIX - 9			(201)
		7/4/1989	Cambio intestazione quota	XXIII - 8			
		4/8/1993	Trasferimento quota	XXXIII - 11			
		4/3/1994	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
		4/3/1994	Trasferimento quota	XXXVIII - 4			
		18/3/1996	Sospensione attività di sviluppo	XXXVIII - 4			
			Proroga sospensione attività di sviluppo	XL - 4			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
		30/4/1997	Modifica programma sviluppo	XLI - 5			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 12			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	XLIII - 10			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLIII - 3			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLIII - 3			
		27/5/2004	Proroga	XLVIII - 3			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 6			
		22/10/2012	Proroga	XLVIII - 8			
			Proroga	LVI - 10			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ novembre/2012**

970

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
		Data	Natura del provvedimento					
<b>A.C 8.ME</b>	ENI (81) (r.u.) EDISON (19)	5/11/1975	Conferimento	Decorrenza 5/11/1975	1 <sup>a</sup> proroga	51,27	ZONA A	
		10/6/1976	Rettifica	10/6/1976			(51,27)	
		24/11/1978	Trasferimento quota	24/11/1978	XXXIII - 7			
		16/12/1980	Estensione titolarità	16/12/1980	XXV - 4			
		26/4/1983	Cambio intestazione quota	26/4/1983	XXVII - 8			
		25/10/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXX - 4			
		31/7/1986	Cambio intestazione quota	24/12/1985	XXXI - 2			
		19/1/1987	Modifica programma lavoro	19/1/1987	XXXI - 8			
		20/7/1987	Trasferimento quota	1/12/1986	XXXII - 4			
		8/11/1988	Cambio intestazione quota	26/11/1987	XXXIII - 7			
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXVI - 6			
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11			
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10			
		2/9/1993	Trasferimento quota	4/11/1992	XXXVII - 10			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6			
		6/3/1997	Trasferimento quota	11/7/1996	XLI - 4			
		6/3/1997	Rideterminazione	6/3/1997	XLI - 4			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3			
		25/3/1998	Modifica programma sviluppo	25/3/1998	XLII - 4			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4			
20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5					
18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10					
12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3					
28/11/2005	Proroga	5/11/2005	XLIX - 12					
28/11/2005	Approvazione nuovo programma lavori	28/11/2005	XLIX - 12					

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**971**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>B.C 8.LF</b>	EDISON (61,7175) (r.u.) ENI (38,2825)	9/3/1978	Conferimento	9/3/1978	1 <sup>a</sup> proroga 09/03/2018	369,62	ZONA B (369,62)
		20/11/1978	Trasferimento quota	20/11/1978			
		16/7/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978			
		13/9/1982	Trasferimento quota	3/9/1982			
		4/4/1984	Modifica programma lavoro	4/4/1984			
		8/5/1984	Trasferimento quota	8/5/1984			
		20/11/1985	Approvazione programma definitivo	20/11/1985			
		15/4/1987	Trasferimento quota	15/4/1987			
		3/7/1989	Modifica programma lavoro	3/7/1989			
		29/6/1990	Approvazione nuovo programma lavori	29/6/1990			
		9/9/1991	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	9/9/1991			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003					
29/2/2008	Approvazione programma lavori	29/2/2008					
29/2/2008	Proroga	9/3/2008					
		LII - 3					

**972**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>D.C 2.AG</b>	IONICA GAS (100) (r.u.)	24/7/1978	Conferimento	24/7/1978	1 <sup>a</sup> proroga 24/07/2018	44,35	ZONA D (44,35)
		15/7/1997	Integrazione programma lavoro	15/7/1997			
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
		10/6/2008	Proroga	24/7/2008			
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010			
				LIV - 3			

**973**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>B.C 9.AS</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (66,666667) (r.u.) EDISON (33,333333)	20/11/1978	Conferimento	20/11/1978	1 <sup>a</sup> proroga 20/11/2018	262,86	ZONA B (262,86)
		6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		10/6/2008	Proroga	20/11/2008			
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010			
		LIV - 3					

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/novembre/2012**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>975</b> <b>C.C 3.AG</b>	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	13/6/1980	Natura del provvedimento Conferimento	13/6/1980	13/06/2020	394,8	ZONA C (394,8)
		14/3/1989	Modifica programma lavoro	14/3/1989			
		8/5/1996	Modifica programma lavoro	8/5/1996			
		22/7/1997	Approvazione nuovo programma di esplorazione	22/7/1997			
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
		12/7/2005	Trasferimento	13/1/2005			
		20/10/2005	Modifica programma lavoro	20/10/2005			
		1/3/2010	Proroga	13/6/2010			
<b>976</b>							
<b>977</b>							
<b>D.C 3.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	16/12/1980	Natura del provvedimento Conferimento	16/12/1980	16/12/2010	47,84	ZONA F (24,11)
		5/6/1995	Sospensione attività di sviluppo e produzione	5/6/1995			ZONA D (23,73)
		23/6/1997	Proroga sosp. attività di sviluppo e produzione	31/12/1996			
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
<b>978</b>							
<b>B.C 10.AS</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	16/12/1980	Natura del provvedimento Conferimento	27/5/1980	27/05/2020	216,85	ZONA B (216,85)
		7/7/1989	Approvazione integrazione programma	7/7/1989			
		6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		7/1/2010	Proroga	27/5/2010			
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010			
<b>978</b>							
<b>A.C 9.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	26/6/1981	Natura del provvedimento Conferimento	23/10/1979	23/10/2009	138,59	ZONA A (138,59)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			

Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 11.

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 11.

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ novembre/2012**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>979</b>							
<b>B.C 11.AS</b>	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	26/6/1981 6/10/1992 2/9/1993 13/2/1998 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Intestazione quota	Decorrenza XXVI - 1 XXXVII - 10 XXXVII - 10 XLII - 3 XLVIII - 3	1° periodo 26/06/2011	177,59	ZONA B (177,59)
<i>Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 8.</i>							
<b>980</b>							
<b>A.C 10.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	26/6/1981 25/10/1985 13/2/1998 29/7/2009	Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Cambio intestazione Proroga	Decorrenza XXVI - 6 XXX - 4 XLII - 3 LIII - 8	1ª proroga 23/10/2019	76,95	ZONA A (76,95)
<b>981</b>							
<b>A.C 11.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	26/6/1981 27/12/1983 25/10/1985 4/7/1989 13/2/1998 4/7/2001 7/11/2008 6/7/2009 16/9/2011 30/11/2011	Natura del provvedimento Conferimento Estensione titolarità Modifica programma lavoro Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Proroga Trasferimento quota Rettifica	Decorrenza XXVI - 6 XXVIII - 3 XXX - 4 XXXIII - 11 XLII - 3 XLV - 8 LII - 12 LIII - 8 LV - 10 LV - 12	1ª proroga 23/10/2019	154,69	ZONA A (154,69)
<b>983</b>							
<b>D.C 4.AG</b>	IONICA GAS (100) (r.u.)	13/9/1982 5/7/1994 13/2/1998 9/2/2010 30/3/2012	Natura del provvedimento Conferimento Aggiornamento programma lavori Cambio intestazione Trasferimento Proroga	Decorrenza XXVI - 10 XXXVIII - 8 XLII - 3 LIV - 3 LVI - 3	1ª proroga 31/03/2021	16,9	ZONA D (16,9)
<b>984</b>							
<b>A.C 12.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	13/9/1982 20/1/1987 17/6/1994 13/2/1998 29/7/2009	Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Approvazione nuovo programma di ricerca Cambio intestazione Proroga	Decorrenza XXVI - 12 XXI - 5 XXXVIII - 8 XLII - 3 LIII - 8	1ª proroga 23/10/2019	143,75	ZONA A (143,75)





**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**993**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>B.C 15.AV</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	7/9/1984	Natura del provvedimento Conferimento	12/1/1982	12/01/2022	168,79	ZONA B (168,79)
		31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	31/7/1986			
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989			
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			
		2/9/1993	Trasferimento quota	4/11/1992			
		15/10/1995	Cambio intestazione quota	1/1/1985			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		5/2/1998	Assunzione quota	29/12/1997			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		10/3/2000	Assunzione quota	5/3/1998			
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010			
		15/3/2012	Proroga	12/1/2012			

**995**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>A.C 16.AG</b>	ENI (70) (r.u.) EDISON (30)	31/7/1986	Natura del provvedimento Conferimento	19/5/1985	19/05/2015	539,84	ZONA A (539,84)
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989			
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/novembre/2012**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>996</b> <b>B.C 17.TO</b>	ENI (100) (r.u.)	18/10/1988	Natura del provvedimento	Decorrenza	18/10/2018	206,94	ZONA B (206,94)
		8/4/1991	Conferimento	18/10/1988			
		18/7/1991	Cambio intestazione quota	XXXIII - 2			
		8/2/1993	Approvazione piano sviluppo	XXXVI - 6			
		8/2/1993	Trasferimento quota	XXXV - 8			
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXVII - 8			
		2/9/1993	Trasferimento quota	XXXVII - 10			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
		3/9/1993	Modifica programma lavoro	XXXVII - 10			
		29/3/1994	Trasferimento quota	XXXVIII - 4			
		1/8/1994	Cambio intestazione quota	XXXVIII - 9			
		1/8/1994	Proroga termine di inizio produzione	XXXVIII - 9			
		7/3/1997	Trasferimento quota	XXXVIII - 9			
		22/7/1997	Trasferimento quota	XLI - 4			
		29/10/1997	Trasferimento quota	XLI - 8			
		3/12/1997	Modifica programma sviluppo	XLI - 11			
		13/2/1998	Trasferimento quote	XLII - 1			
		26/11/2002	Cambio intestazione	XLII - 3			
		14/12/2009	Ampliamento	XLVI - 12			
			Approvazione nuovo programma lavori	LIV - 1			
<b>997</b> <b>B.C 18.RI</b>	ENI (100) (r.u.)	18/10/1988	Natura del provvedimento	Decorrenza	18/10/2018	74,43	ZONA B (74,43)
		9/5/1996	Conferimento	18/10/1988			
		9/5/1996	Cambio intestazione	XL - 6			
		1/6/1998	Cambio intestazione	XL - 6			
			Trasferimento titolarità	XLII - 7			
<b>998</b> <b>F.C 1.AG</b>	IONICA GAS (100) (r.u.)	23/1/1989	Natura del provvedimento	Decorrenza	24/05/2017	38,26	ZONA F (38,26)
		13/2/1998	Conferimento	24/5/1987			
		9/2/2010	Cambio intestazione	1/1/1998			
			Trasferimento	1/1/2010			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/novembre/2012**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>1000</b> <b>A.C. 17.AG</b>	ENI (75) (r.u.) EDISON (25)	7/4/1989 8/8/1991 12/5/1992 2/9/1993 2/9/1993 8/5/1996 10/4/1997 13/2/1998 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Modifica programma sviluppo Cambio intestazione quota Intestazione quota	1° periodo XXXIII - 11 XXXVI - 6 XXXVI - 11 XXXVII - 10 XXXVII - 10 XL - 6 XLI - 5 XLII - 3 XLVIII - 3	26/05/2017	151,37	ZONA A (151,37)
<b>1001</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				
<b>A.C. 18.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	18/12/1989 13/2/1998	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione	1° periodo XXXIV - 10 XLII - 3	04/09/2017	155,18	ZONA A (155,18)
<b>1002</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				
<b>B.C. 20.AS</b>	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	16/1/1992 6/10/1992 2/9/1993 2/4/1996 13/2/1998 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Approvazione nuovo programma di esplorazione Cambio intestazione quota Intestazione quota	1° periodo XXXVI - 5 XXXVII - 10 XXXVII - 10 XL - 5 XLII - 3 XLVIII - 3	27/05/2010	82,21	ZONA B (82,21)
<b>1003</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				
<b>F.C. 2.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	19/3/1992 8/8/1994 13/2/1998	Natura del provvedimento Conferimento Approvazione progr. svil. definit. e ulter. ric. Cambio intestazione	1° periodo XXXVI - 6 XXXVIII - 9 XLII - 3	25/05/2020	556,31	ZONA F (556,31)
<b>1004</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				
<b>A.C. 19.PI</b>	ENI (85) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (15)	7/3/1994 14/6/1996 14/6/1996 13/2/1998 5/4/2002 30/6/2005 16/4/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota	1° periodo XXXVIII - 4 XL - 7 XL - 7 XLII - 3 XLVI - 12 XLIX - 7 LII - 5	30/11/2023	219,46	ZONA A (219,46)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ novembre/2012**

<b>1005</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 20.AG</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/3/1994 13/2/1998	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione	Decorrenza 7/3/1994 1/1/1998	BUIG XXXVIII - 4 XLII - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/03/2024	AREA (Kmq) 99,42	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (99,42)
<b>1006</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 21.AG</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 9/11/1994 13/2/1998 27/11/2003 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Approvazione nuovo programma lavori Intestazione quota	Decorrenza 9/11/1994 1/1/1998 27/11/2003 1/12/2003	BUIG XXXVIII - 12 XLII - 3 XLVIII - 1 XLVIII - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 09/11/2024	AREA (Kmq) 99,84	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (99,84)
<b>1007</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>B.C 21.AG</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 9/11/1994 13/2/1998 7/12/1999 12/2/2004 9/2/2010	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Intestazione quota Trasferimento quota	Decorrenza 9/11/1994 1/1/1998 7/12/1999 1/12/2003 1/1/2010	BUIG XXXVIII - 12 XLII - 3 XLIV - 1 XLVIII - 3 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 09/11/2024	AREA (Kmq) 82,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA B (82,88)
<b>1008</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>PORTO CORSINI MARE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/10/1996 13/2/1998 4/7/2001 7/7/2006 13/3/2012	Natura del provvedimento Unificazione Cambio intestazione Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca Proroga Proroga	Decorrenza 1/10/1996 1/1/1998 4/7/2001 26/5/2006 26/5/2011	BUIG XL - 11 XLII - 3 XLV - 8 L - 8 LVI - 3	PERIODO DI VIGENZA 2ª proroga	SCADENZA 26/05/2016	AREA (Kmq) 56,41	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (56,41)
<b>1009</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 22.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/9/1997	Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLI - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 142,75	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (142,75)
<b>1010</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 23.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/9/1997	Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLI - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 71,28	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (71,28)



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ novembre/2012**

<b>1018</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 31.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	1° periodo	01/01/2017	82,19	ZONA A (82,19)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 9.						
<b>1019</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 32.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 16/2/1999 Natura del provvedimento Conferimento 4/7/2001 Approvazione nuovo programma di ricerca	1° periodo	30/11/2024	190,04	ZONA A (190,04)
<b>1020</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>B.C 22.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 2/2/2000 Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo	01/10/2014	76,63	ZONA B (76,63)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 10.						
<b>1021</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 33.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 16/11/2000 31/7/2001 12/1/2004 Natura del provvedimento Conferimento Riduzione Riduzione	1° periodo	26/01/2016	78,4	ZONA A (78,4)
<b>1022</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 34.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 7/7/2006 Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo	19/06/2024	147,3	ZONA A (147,3)
<b>1023</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 35.AG</b>	ENI (80) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (20)	Data 14/12/2009 Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo	25/11/2022	76,56	ZONA A (76,56)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA**

Legge 26 aprile 1974, n. 170 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nella terraferma sono vigenti n. 16 CONCESSIONI DI STOCCAGGIO per complessivi 885,18 Km<sup>2</sup>

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km <sup>2</sup> )
ABRUZZO	2	101,03
EMILIA ROMAGNA	5	387,28
LOMBARDIA	6	301,78
MOLISE	0	6,14
VENETO	1	88,95

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni finitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

<b>2794</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CELLINO STOCCAGGIO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> EDISON STOCCAGGIO (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 10/12/1984 16/7/1985 20/11/1987 22/4/1991 12/5/1992 2/9/1993 2/9/1993 27/9/2001 23/11/2004 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Modifica programma lavoro Trasferimento titolarità Cambio intestazione Trasferimento titolarità Cambio intestazione Conferma Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo XXIX - 2 XXIX - 8 XXII - 2 XXXV - 12 XXXVI - 11 XXXVII - 10 XXXVII - 10 XLV - 10 XLVIII - 12	<b>SCADENZA</b> 10/12/2014	<b>AREA (Kmq)</b> 30,3786	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> ABRUZZO (30,38)
<b>2810</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>FIUME TRESTE STOCCAGGIO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 21/6/1982 27/2/1991 13/2/1998 13/3/2000 11/2/2002 22/2/2002 6/6/2011 Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Cambio intestazione Ampliamento capacità di stoccaggio Conferma e delimitazione area Cambio intestazione Proroga	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo XXVI - 7 XXXV - 3 XLII - 3 XLIV - 4 XLVI - 3 XLVI - 3 LV - 7	<b>SCADENZA</b> 21/06/2022	<b>AREA (Kmq)</b> 76,79	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> ABRUZZO (70,65)  MOLISE (6,14)
<b>2813</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SETTALA STOCCAGGIO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 5/5/1999 15/10/2001 22/2/2002 25/10/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione Autorizzazione ampliamento capacità di stoccaggio	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo XLIII - 6 XLV - 11 XLVI - 3 LIV - 11	<b>SCADENZA</b> 01/01/2017	<b>AREA (Kmq)</b> 50,73	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LOMBARDIA (50,73)
<b>2814</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>COLALTO STOCCAGGIO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> EDISON STOCCAGGIO (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 16/6/1994 27/9/2001 23/11/2004 16/10/2009 Natura del provvedimento Conferimento Conferma Trasferimento Autorizzazione ampliamento centrale	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo XXXVIII - 7 XLV - 10 XLVIII - 12 LIII - 11	<b>SCADENZA</b> 16/06/2024	<b>AREA (Kmq)</b> 88,95	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> VENETO (88,95)
<b>2892</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 5/5/1999 15/10/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo XLIII - 6 XLV - 11 XLVI - 3	<b>SCADENZA</b> 01/01/2017	<b>AREA (Kmq)</b> 81,61	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> EMILIA ROMAGNA (80,88)  LOMBARDIA (0,73)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

<b>2896</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>RIPALTA STOCCAGGIO</b>	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Decorrenza 1/1/1997 Attribuzione 27/9/2001 Conferma 31/10/2001 Cambio intestazione XLVI - 3	1° periodo	01/01/2017	62,96	LOMBARDIA (62,96)
	Nota: Presentata istanza di ampliamento della capacità di stoccaggio (4/10/12).						
<b>2903</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>BRUGHERIO STOCCAGGIO</b>	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Decorrenza 1/1/1997 Attribuzione 27/9/2001 Conferma 31/10/2001 Cambio intestazione XLVI - 3	1° periodo	01/01/2017	57,85	LOMBARDIA (57,85)
<b>2907</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>MINERBIO STOCCAGGIO</b>	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Decorrenza 1/1/1997 Attribuzione 27/9/2001 Conferma 31/10/2001 Cambio intestazione XLVI - 3	1° periodo	01/01/2017	68,61	EMILIA ROMAGNA (68,61)
<b>2912</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>SERGNANO STOCCAGGIO</b>	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Decorrenza 1/1/1997 Attribuzione 15/10/2001 Conferma 31/10/2001 Cambio intestazione XLVI - 3	1° periodo	01/01/2017	42,31	LOMBARDIA (42,31)
<b>2921</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>SABBIONCELLO STOCCAGGIO</b>	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Decorrenza 1/1/1997 Attribuzione 15/10/2001 Ridenominazione e conferma 31/10/2001 Cambio intestazione XLVI - 3	1° periodo	01/01/2017	100,15	EMILIA ROMAGNA (100,15)
<b>2922</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>ALFONSINE STOCCAGGIO</b>	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Decorrenza 1/1/1997 Attribuzione 27/9/2001 Conferma 31/10/2001 Cambio intestazione XLVI - 3	1° periodo	01/01/2017	85,88	EMILIA ROMAGNA (85,88)



**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA**

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nella terraferma sono vigenti n. 21 PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 2616,7 Km<sup>2</sup>

Regione	Numero permessi	Superficie (Km <sup>2</sup> )
LAZIO	1	45,00
LOMBARDIA	1	78,20
SICILIA	1	6,49
TOSCANA	18	2.487,01

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni limitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ novembre/2012**

<b>350</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PANTELLERIA</b> Nota: Accordato con D.A. n.126 del 13 aprile 2011 il prolungamento della vigenza con lo slittamento della scadenza del titolo minerario dal 22 febbraio 2011 al 22 dicembre 2013	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOTERMICA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 11/12/2004 Natura del provvedimento Conferimento 13/4/2011 Prolungamento vigenza	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 22/2/2004 13/4/2011	BUIG -	SCADENZA 22/12/2013	AREA (Kmq) 6,495	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (6,49)
<b>351</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>FRANCIACORTA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COGEME (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 31/5/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 31/5/2010	BUIG LV - 1	SCADENZA 31/05/2012	AREA (Kmq) 78,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (78,2)
<b>352</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>BOCCHEGGIANO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 6/6/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 6/6/2011	BUIG LVI - 1	SCADENZA 05/06/2015	AREA (Kmq) 233,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (233,8)
<b>353</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CATABBIO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EXERGIA TOSCANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/3/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/3/2011	BUIG LV - 5	SCADENZA 20/03/2015	AREA (Kmq) 40,46	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (40,46)
<b>354</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CINIGIANO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GESTO ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/3/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/3/2011	BUIG LV - 5	SCADENZA 20/03/2015	AREA (Kmq) 141,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (141,2)
<b>355</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>LA QUERCE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EXERGIA TOSCANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 5/9/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 5/9/2011	BUIG LVI - 1	SCADENZA 04/09/2015	AREA (Kmq) 14,92	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (14,92)
<b>356</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MAZZOLLA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GESTO ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/3/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/3/2011	BUIG LV - 5	SCADENZA 20/03/2015	AREA (Kmq) 52,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (52,5)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ novembre/2012**

<b>357</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MENSANO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MAGMA ENERGY ITALIA (100) (r.u.)	Data 6/6/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 6/6/2011	BUIG LVI - 1	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 05/06/2015	AREA (Kmq) 215,26	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (215,26)
<b>358</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTE LABBRO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOENERGY (100) (r.u.)	Data 21/3/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 21/3/2011	BUIG LV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 20/03/2015	AREA (Kmq) 87,85	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (87,85)
<b>359</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MURCI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	Data 18/4/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 18/4/2011	BUIG LV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 17/04/2015	AREA (Kmq) 262,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (262,7)
<b>360</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>ORCIATICO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOENERGY (100) (r.u.)	Data 21/3/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 21/3/2011	BUIG LV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 20/03/2015	AREA (Kmq) 79,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (79,9)
<b>361</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PITIGLIANO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOENERGY (100) (r.u.)	Data 14/10/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 14/10/2011	BUIG LVI - 1	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 13/10/2015	AREA (Kmq) 121,55	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (121,55)
<b>362</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>POGGIO MONTONE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	Data 6/6/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 6/6/2011	BUIG LVI - 1	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 05/06/2015	AREA (Kmq) 58,05	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (58,05)
<b>363</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>RIPARBELLA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GESTO ITALIA (100) (r.u.)	Data 21/3/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 21/3/2011	BUIG LV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 20/03/2015	AREA (Kmq) 117,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (117,4)
<b>364</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>ROCCASTRADA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MAGMA ENERGY ITALIA (100) (r.u.)	Data 19/10/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 19/10/2011	BUIG LVI - 1	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 13/10/2015	AREA (Kmq) 271,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (271,9)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ novembre/2012**

<b>366</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>ROMA OVEST</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) DER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 12/2/2009	Decorrenza 12/2/2009	BUIG -	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 12/02/2013	AREA (Kmq) 45	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (45)
<b>367</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTEBAMBOLI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 14/10/2011	Decorrenza 14/10/2011	BUIG LVI - 1	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 13/10/2015	AREA (Kmq) 225,96	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (225,96)
<b>368</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTEGEMOLI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 14/10/2011	Decorrenza 14/10/2011	BUIG LVI - 1	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 13/10/2015	AREA (Kmq) 267,82	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (267,82)
<b>369</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>SAN CIPRIANO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 14/10/2011	Decorrenza 14/10/2011	BUIG LVI - 1	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 13/10/2015	AREA (Kmq) 137,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (137,4)
<b>370</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTE SANTA CROCE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 21/11/2011	Decorrenza 21/11/2011	BUIG LVI - 1	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 20/11/2015	AREA (Kmq) 22,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (22,7)
<b>371</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MURLO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 21/11/2011	Decorrenza 21/11/2011	BUIG LVI - 1	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 20/11/2015	AREA (Kmq) 135,64	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (135,64)
<b>372</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CANEPIA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) POWER FIELD (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 13/6/2012	Decorrenza 10/7/2012	BUIG -	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 10/07/2016	AREA (Kmq) 216	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>373</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>VEJANO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOTERMICA AB (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 13/6/2012	Decorrenza 10/7/2012	BUIG -	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 10/07/2010	AREA (Kmq) 56,3	UBICAZIONE DEL PERMESSO

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ novembre/2012**

<b>374</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>LE CASCINELLE</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 7/3/2012 Natura del provvedimento Conferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> LVI - 11 1° periodo	<b>SCADENZA</b> 07/03/2016	<b>AREA (Kmq)</b> 50,44	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
<b>375</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>BAGNOLO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> TOSCO GEO (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 7/3/2012 Natura del provvedimento Conferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> LVI - 11 1° periodo	<b>SCADENZA</b> 07/03/2016	<b>AREA (Kmq)</b> 20	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
<b>376</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CELLE SUL RIGO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 6/4/2012 Natura del provvedimento Conferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> LVI - 11 1° periodo	<b>SCADENZA</b> 06/04/2016	<b>AREA (Kmq)</b> 50,45	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
<b>377</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CASTIGLIONE D'ORCIA</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> TOSCO GEO (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 6/4/2012 Natura del provvedimento Conferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> LVI - 11 1° periodo	<b>SCADENZA</b> 06/04/2016	<b>AREA (Kmq)</b> 60,5	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
<b>378</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>GERFALCO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> GEOENERGY (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 15/5/2012 Natura del provvedimento Conferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> LVI - 11 1° periodo	<b>SCADENZA</b> 15/05/2016	<b>AREA (Kmq)</b> 3263	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
<b>379</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>GUARDISTALLO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> GEOTHERMICS ITALY (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 15/5/2012 Natura del provvedimento Conferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> LVI - 11 1° periodo	<b>SCADENZA</b> 15/05/2016	<b>AREA (Kmq)</b> 87,5	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
<b>380</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PECCIOLI</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> ITERNA (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 15/5/2012 Natura del provvedimento Conferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> LVI - 11 1° periodo	<b>SCADENZA</b> 15/05/2016	<b>AREA (Kmq)</b> 70	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
<b>381</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>ROSTIGNANO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> ITERNA (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 15/5/2012 Natura del provvedimento Conferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> LVI - 11 1° periodo	<b>SCADENZA</b> 15/05/2016	<b>AREA (Kmq)</b> 49	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ novembre/2012**

<b>382</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PERETA</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> FUTURO ENERGIA (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 15/6/2012 Natura del provvedimento Conferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 15/06/2016	<b>AREA (Kmq)</b> 88,6	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
<b>383</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTALCINO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> GESTO ITALIA (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 10/8/2012 Natura del provvedimento Conferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 10/08/2016	<b>AREA (Kmq)</b> 65,47	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
<b>384</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>FRASSINI</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> GEOENERGY (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data Decorrenza BUIG	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo Decorrenza BUIG	<b>AREA (Kmq)</b> 57,7	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
	Nota: La Regione Toscana non ha comunicato gli estremi del decreto di conferimento e la data di scadenza del permesso.					
<b>385</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>GHIZZANO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> TOSCANA GEO (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data Decorrenza BUIG	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo Decorrenza BUIG	<b>AREA (Kmq)</b> 32,42	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
	Nota: La Regione Toscana non ha comunicato gli estremi del decreto di conferimento e la data di scadenza del permesso.					
<b>386</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>IL MANDORLO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> TOSCANA GEO (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data Decorrenza BUIG	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo Decorrenza BUIG	<b>AREA (Kmq)</b> 10,02	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
	Nota: La Regione Toscana non ha comunicato gli estremi del decreto di conferimento e la data di scadenza del permesso.					
<b>387</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>POMONTE</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> TERRA ENERGY (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data Decorrenza BUIG	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo Decorrenza BUIG	<b>AREA (Kmq)</b> 88,5	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
	Nota: La Regione Toscana non ha comunicato gli estremi del decreto di conferimento e la data di scadenza del permesso.					

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ novembre/2012**

<b>388</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONITORIO</b> Nota: La Regione Toscana non ha comunicato gli estremi del decreto di conferimento e la data di scadenza del permesso.	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data Natura del provvedimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
			Decorrenza			166,77	
			23/10/2012		23/10/2016		
			Conferimento	- 13			
<b>389</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>LAGO DI VICO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> GEOTHERMICS ITALY (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data Natura del provvedimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
			Decorrenza			103,27	
			23/10/2012		23/10/2016		
			Conferimento	- 13			
<b>390</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PIANA DEL DIAVOLO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> GEOTHERMICS ITALY (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data Natura del provvedimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
			Decorrenza			40,75	
			25/9/2012		25/09/2016		
			Conferimento	- 13			
<b>391</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>TOBIA</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> COGEME (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data Natura del provvedimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
			Decorrenza			14,75	
			14/8/2012		14/08/2016		
			Conferimento	- 13			
<b>392</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>VALLE DI SUJO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> LA R.E.P. AMBIENTE (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data Natura del provvedimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
			Decorrenza			18,07	
			25/9/2012		25/09/2016		
			Conferimento	- 13			

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO**

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 1 PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 678,3 Km<sup>2</sup>

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Km <sup>2</sup> )
NESSUNA	1	678,30

Nota:  
 Nel caso di titoli afferenti a due o più zone finitime, a ciascuna di tali zone viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla zona cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/novembre/2012**

1

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>2</sup> )	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Decorrenza				
<b>TIRRENO MERIDIONALE 1</b>	EUROBUILDING (100) (r.u.)	29/9/2009	29/9/2009	1° periodo	29/09/2013	678,3	NESSUNA (678,3)
			Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LIII - 10			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2012**

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA**

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nella terraferma sono vigenti n. 11 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 638,34 Km<sup>2</sup>

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km <sup>2</sup> )
EMILIA ROMAGNA	1	31,72
LAZIO	1	111,15
TOSCANA	8	492,95
VENETO	1	2,52

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni limitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo





**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ novembre/2012**

28

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
		Data	Natura del provvedimento					Decorrenza
<b>CHIUSDINO</b>	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	29/1/1999	Natura del provvedimento	3/1/1999	1° periodo	45,2	TOSCANA (45,2)	
		10/3/2000	Classificazione e conferimento	1/10/1999				XLIII - 3
		1/10/2001	Trasferimento	1/10/2001				XLIV - 5
		28/12/2001	Modifica programma lavoro	28/12/2001				XLV - 11
		16/8/2005	Modifica denominazione sociale	1/6/2005				LIV - 1
		5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008				LIV - 1

32

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
		Data	Natura del provvedimento					Decorrenza
<b>VALENTANO</b>	ERGA (100) (r.u.)	9/10/1986	Natura del provvedimento	9/10/1986	1° periodo	111,15	LAZIO (111,15)	
		26/2/1993	Conferimento	7/7/1992				-
		3/4/1994	Trasferimento quota	3/4/1994				XXXVII - 9
			Classificazione conferma e ripermetratura					XXXVIII - 4
		9/10/1995	Ampliamento	9/10/1995				XXXIX - 11
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999				XLIV - 5

**ELENCO DELLE DITTE TITOLARI, RAPPRESENTANTI UNICHE E CONTITOLARI DI TITOLI MINERARI PER LA RICERCA E LA COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI E DI RISORSE GEOTERMICHE**

Aggiornamento 30/novembre/2012

**RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

**ADRIATICA IDROCARBURI**

S.p.A. (c.f. n. 02288100692), con sede in San Giovanni Teatino (CH), Via Aterno, 157 (C.a.p. 66020)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	401,06
	PESCOENNATARO BUCCHIANICO ORTONA	
Rappresentante unico	2	626,21
	MUTIGNANO SETTECERRI	
Total	5	1.027,27

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	65,80
	MIGLIANICO MASSERIA VERTICCHIO	
Rappresentante unico	4	155,05
	S. BENEDETTO DEL TRONTO MONTE CASTELLANO CAPPARUCCIA COLLE S. GIOVANNI	
Contitolare	2	37,44
	MONTE URANO MONTEGRANARO	
Total	8	258,28

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	636,00
	B.C 15.AV B.C 5.AS B.C 4.AS B.C 3.AS	
Rappresentante unico	4	441,88
	B.C 9.AS B.C 21.AG B.C 12.AS B.C 10.AS	
Total	8	1.077,88

Complessivamente ADRIATICA IDROCARBURI è presente in 21 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.363,43 Kmq

**ALEANNA RESOURCES**

LLC (c.f. n. 01126490778), con sede legale in Delaware (U.S.A.), sede secondaria in Matera, Via XX Settembre, 45 (C.a.p. 75100) e sede operativa in Roma, Viale della Piramide Cestia, 31 (C.a.p. 00153).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	8	1.419,64
	BELGIOIOSO FANTOZZA TORRENTE ACQUA FREDDA BUGIA MOLINO PONTE DEI GRILLI PONTE DEL DIAVOLO CORTE DEI SIGNORI	
Total	8	1.419,64

Complessivamente ALEANNA RESOURCES è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.419,64 Kmq

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	B.C 9.AS B.C 10.AS B.C 12.AS B.C 21.AG CAPPARUCCIA MONTE CASTELLANO MONTE URANO MONTEGRANARO S. BENEDETTO DEL TRONTO

GAS PLUS ITALIANA	
	COLLE S. GIOVANNI MONTEGRANARO MUTIGNANO S. BENEDETTO DEL TRONTO

MEDOILGAS ITALIA	
	SETTECERRI

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

**APENNINE ENERGY**

S.r.l. (c.f. n. 01348720358), con sede legale ed uffici in Roma, Via Alberico II, 31 (C.a.p. 00193).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	154,50
	BADILE	
Rappresentante unico	5	838,97
	CARITA' VILLA GIGLI MONTELURO SAMBUCHETO MONTEMARCIANO	
Contitolare	3	224,83
	COLLE GINESTRE TORRENTE ALVO MONTE NEGRO	
Total	9	1.218,30

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA**

	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	32,20
	RAPAGNANO FONTE SAN DAMIANO	
Total	2	32,20

Complessivamente APENNINE ENERGY è presente in 11 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.250,5 Kmq

**ASCENT RESOURCES ITALIA**

S.r.l. (c.f. n. 13140670152) con sede legale in Roma, Via Cassia 1020 (C.a.p. 00189) e sede amministrativa in San Donato Milanese, Via Emilia, 20 (C.a.p. 20097).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	544,70
	CENTO BASTIGLIA	
Rappresentante unico	1	188,28
	FIUME ARRONE	
Contitolare	1	363,52
	FROSINONE	
Total	4	1.096,50

Complessivamente ASCENT RESOURCES ITALIA è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.096,5 Kmq

**AUDAX ENERGY**

S.r.l. (c.f. n. 09986991009), con sede in Roma, Via Antonio Nibby, 7 (C.a.p. 00161)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	657,19
	G.R 15.PU	
Total	1	657,19

Complessivamente AUDAX ENERGY è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 657,19 Kmq

**AVOBONE ITALY**

S.r.l. (c.f. n. 06295250960), con sede legale in Milano, Via Vittor Pisani, 27 (C.a.p. 20124) .

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	66,76
	SAVIO	
Total	1	66,76

Complessivamente AVOBONE ITALY è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 66,76 Kmq

**JOINT-VENTURES**

CELTIQUE ENERGIE	
	CARITA' MONTE NEGRO TORRENTE ALVO
COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	COLLE GINESTRE VILLA GIGLI
PETREN	
	MONTELURO SAMBUCHETO
SARP	
	MONTEMARCIANO

**JOINT-VENTURES**

ITALMIN EXPLORATION	
	FIUME ARRONE
PENTEX ITALIA	
	FROSINONE

**JOINT-VENTURES**

NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD	
	SAVIO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

**BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA**

(c.f. n. 03362070967) con sede in Milano, Piazza Cavour, 2 (C.a.p. 20121).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	156,98
	VIGEVANO	
Total	1	156,98

Compressivamente BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 156,98 Km<sup>2</sup>

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	VIGEVANO

ENI	
	VIGEVANO

**CELTIQUE ENERGIE**

S.p.A. (c.f. n. 01191080777), con sede legale a Matera, Via XX Settembre, 45 (C.a.p. 75100) e sede operativa a Ferrara, c/o G.E. Plan Consulting, Via Borgo dei Leoni, 132 (C.a.p. 44121)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	2	186,02
	TORRENTE ALVO MONTE NEGRO	
Contitolare	1	264,88
	CARITA'	
Total	3	450,90

Compressivamente CELTIQUE ENERGIE è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 450,9 Km<sup>2</sup>

**JOINT-VENTURES**

APENNINE ENERGY	
	CARITA' MONTE NEGRO TORRENTE ALVO

**CH4 LIZZANO**

S.a.s. di Paolo Bonucci & C., (c.f. n. 00671920379) con sede in Lizzano in Belvedere (BO), Via III Novembre, 51 (C.a.p. 40042)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	3,25
	POZZA GRECCHIA	
Total	2	3,25

Compressivamente CH4 LIZZANO è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 3,25 Km<sup>2</sup>

**CO.I.ME.PA**

S.r.l. (c.f. n. 01683750366) con sede legale in Zocca (MO), Via Mauro Tesi, 963 (C.a.p. 41059).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	34,50
	DARDAGNOLA BOSCO	
Total	2	34,50

Compressivamente CO.I.ME.PA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 34,5 Km<sup>2</sup>

**COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI**

S.r.l. (c.f. n. 08098211009) con sede legale in Roma, Via Cavour, 44 (C.a.p. 00184).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	733,17
	CASTELVERDE ALTEDO	
Rappresentante unico	1	38,81
	COLLE GINESTRE	
Contitolare	5	1.269,56
	PORTOMAGGIORE NUSCO VILLA GIGLI CORANA CODOGNO	
Total	8	2.041,54

Compressivamente COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.041,54 Km<sup>2</sup>

**JOINT-VENTURES**

APENNINE ENERGY	
	COLLE GINESTRE VILLA GIGLI

EDISON	
	CODOGNO

ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS	
	PORTOMAGGIORE

ITALMIN EXPLORATION	
	CORANA NUSCO

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CODOGNO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

**COSTRUZIONI CONDOTTE**

S.r.l. (c.f. n. 00886790054), con sede legale in Asti, Via del Lavoro, 144 (C.a.p. 14100).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	72,54
	RECANATI	
Contitolare	1	36,40
	CARISIO	
<b>Total</b>	<b>2</b>	<b>108,94</b>

Complessivamente COSTRUZIONI CONDOTTE è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 108,94 Kmq

**JOINT-VENTURES**

ENI	CARISIO
PETROCELTIC ITALIA	CARISIO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

**EDISON**

S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	1.365,72
	PANNOCCHIA TORRENTE PARMA ZAPPOLINO	
Rappresentante unico	2	253,51
	TORRENTE LA VELLA CODOGNO	
Contitolare	1	58,87
	VIGEVANO	
Total	6	1.678,10

PERMESSI DI RICERCA IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	734,80
	PATERNO'	
Contitolare	1	25,56
	TRESAURO	
Total	2	760,36

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	342,75
	G.R 13.AG G.R 14.AG A.R 78.RC	
Total	3	342,75

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	143,76
	SAN MARCO FIUME TENNA MANCHE DI CIMALIA	
Rappresentante unico	8	226,38
	COLABELLA GARAGUSO COLLE DI LAURO TORRENTE MENOCCHIA MASSERIA MONACO MONTIGNANO MASSIGNANO MONTE URANO	
Contitolare	15	495,31
	PORTO CIVITANOVA CANDELA MONTE CASTELLANO MASSERIA ACQUASALSA CASTEL DI LAMA TEMPA ROSSA S. BENEDETTO DEL TRONTO MAFALDA TORRENTE CELONE S. ANDREA MONTEGRANARO LUCERA QUARTO CAPPARUCCIA MASSERIA GROTTAVECCHIA	
Total	26	865,45

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	3,70
	COMISO II	
Contitolare	1	5,56
	S. ANNA	
Total	2	9,26

**JOINT-VENTURES**

ADRIATICA IDROCARBURI	
	B.C 9.AS B.C 10.AS B.C 12.AS B.C 21.AG CAPPARUCCIA MONTE CASTELLANO MONTE URANO MONTEGRANARO S. BENEDETTO DEL TRONTO

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA	
	VIGEVANO

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	CODOGNO

ENI	
	A.C 8.ME A.C 13.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG A.C 21.AG A.R 78.RC B.C 8.LF B.C 11.AS B.C 13.AS B.C 14.AS B.C 20.AS C.C 6.EO CANDELA CASTEL DI LAMA COLLE DI LAURO G.R 13.AG G.R 14.AG MASSERIA MONACO TEMPA ROSSA VIGEVANO

ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI	
	S. ANNA TRESAURO

GAS DELLA CONCORDIA	
	COLABELLA

GAS PLUS ITALIANA	
	B.C 1.LF B.C 2.LF B.C 7.LF COLLE DI LAURO GARAGUSO LUCERA MAFALDA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSIGNANO MONTEGRANARO MONTIGNANO PORTO CIVITANOVA S. BENEDETTO DEL TRONTO

IRMINIO	
	S. ANNA TRESAURO

MEDOILGAS ITALIA	
	CASTEL DI LAMA LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA S. ANDREA TORRENTE CELONE TORRENTE LA VELLA

PADANA ENERGIA	
	QUARTO

PETROREP ITALIANA	
	S. ANDREA TORRENTE MENOCCHIA

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	5	654,65
	C.C 6.EO B.C 2.LF B.C 8.LF B.C 1.LF B.C 7.LF	
Contitolare	15	1.184,01
	B.C 12.AS B.C 10.AS B.C 9.AS B.C 11.AS A.C 13.AS B.C 13.AS B.C 14.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG B.C 20.AS B.C 21.AG A.C 8.ME A.C 21.AG	
Total	20	1.838,66

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CASTEL DI LAMA CODOGNO MASSERIA GROTTAVECCHIA

Completivamente EDISON è presente in 59 titoli per una superficie pro-quota totale di 5.494,58 Kmq

**ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS**

S.r.l. (c.f. n. 10708691000) con sede legale in Roma, Via Dalmazia, 15 (C.a.p. 00198).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	294,99
	CASALE COCCHI SAN MARCO	
Rappresentante unico	2	296,80
	PORTOMAGGIORE JOLANDA DI SAVOIA	
Total	4	591,79

Completivamente ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 591,79 Kmq

**JOINT-VENTURES**

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	PORTOMAGGIORE
GEOGAS	
	JOLANDA DI SAVOIA

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

**ENI**

S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede in Roma, Piazzale Enrico Mattei, 1 (C.a.p. 00144) ed uffici in San Donato Milanese (MI), Via Emilia, 1 (C.a.p. 20097)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	253,62
	ABBADIA CERRETO TRIGOLO	
Rappresentante unico	2	522,40
	CARISIO VIGEVANO	
Contitolare	5	284,82
	FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO TEMPA MOLIANO TEANA ALIANO	
<b>Total</b>	<b>9</b>	<b>1.060,84</b>

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	6	1.485,16
	A.R 93.EA A.R 92.EA A.R 91.EA A.R 87.AG A.R 80.AG B.R266.AG	
Rappresentante unico	4	675,64
	G.R 13.AG A.R 78.RC G.R 14.AG A.R 81.FR	
<b>Total</b>	<b>10</b>	<b>2.160,80</b>

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	25	1.973,23
	CAVIAGA SEDIA D'ORLANDO CUGNO LE MACINE SERRA PIZZUTA TORRENTE VULGANO FIUME TRESTE CALCIANO S. MARIA IMBARO SAN GERVASIO MONTE VRECCIARO PECORARO MACCHIA DI PIERNO MANARA PESSANO ALFONSINE GAGGIANO RIVALTA CIGNONE CANONICA BAGNOLO MELLA DOSSO DEGLI ANGELI VILLAFORTUNA-TRECCATE SORESINA CORTEMAGGIORE TRESIGALLO	
Rappresentante unico	4	760,62
	VAL D'AGRI TEMPA ROSSA TERTIVERI CANDELA	
Contitolare	3	84,75
	CASTEL DI LAMA COLLE DI LAURO MASSERIA MONACO	
<b>Total</b>	<b>32</b>	<b>2.818,60</b>

**JOINT-VENTURES**

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA	
	VIGEVANO

COSTRUZIONI CONDOTTE	
	CARISIO

EDISON	
	A.C 8.ME A.C 13.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG A.C 21.AG A.R 78.RC B.C 8.LF B.C 11.AS B.C 13.AS B.C 14.AS B.C 20.AS C.C 6.EO CANDELA CASTEL DI LAMA COLLE DI LAURO G.R 13.AG G.R 14.AG MASSERIA MONACO TEMPA ROSSA VIGEVANO

GAS PLUS ITALIANA	
	COLLE DI LAURO TERTIVERI

MEDOILGAS ITALIA	
	A.C 19.PI A.C 35.AG A.R 81.FR CASTEL DI LAMA SERRA S. BERNARDO

PETROCELTIC ITALIA	
	CARISIO

SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO VAL D'AGRI

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CASTEL DI LAMA

TOTAL E&P ITALIA	
	ALIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO TEANA TEMPA MOLIANO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	34	3.618,29
	A.C 7.AS B.C 18.RI B.C 17.TO A.C 12.AG A.C 11.AG A.C 10.AG A.C 18.AG A.C 34.AG A.C 9.AG A.C 5.AV A.C 4.AS A.C 3.AS A.C 2.AS A.C 1.AG FASCIA CERVIA MARE CERVIA MARE D.C 3.AG A.C 29.EA A.C 6.AS F.C 2.AG B.C 22.AG A.C 32.AG A.C 30.EA A.C 33.AG A.C 28.EA A.C 27.EA A.C 26.EA A.C 25.EA A.C 24.EA A.C 23.EA A.C 22.EA PORTO CORSINI MARE A.C 20.AG A.C 31.EA	
Rappresentante unico	13	1.497,33
	A.C 14.AS A.C 8.ME B.C 11.AS A.C 13.AS B.C 13.AS B.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG B.C 20.AS A.C 19.PI A.C 21.AG A.C 35.AG	
Contitolare	2	215,42
	C.C 6.EO B.C 8.LF	
<b>Total</b>	<b>49</b>	<b>5.331,04</b>

Complessivamente ENI è presente in 100 titoli per una superficie pro-quota totale di 11.371,28 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

**ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI**

S.p.A. (c.f. n. 12300000150) con sede legale in Gela (CL), Strada Statale 117 bis - Contrada Ponte Olivo

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	2.235,93
	FRIDDANI PASSO DI PIAZZA MONTEMAGGIORE BELSITO	
Rappresentante unico	1	46,00
	TRESAURO	
Total	4	2.281,93

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	11	531,16
	RAGUSA BRONTE - S.NICOLA FIUMETTO GAGLIANO GELA LIPPONE - MAZARA DEL VALLO ROCCA CAVALLO NOTO CASE SCHILLACI SAMPERI GIAURONE	
Rappresentante unico	1	10,00
	S. ANNA	
Total	12	541,16

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	474,71
	C.C 1.AG C.C 3.AG	
Total	2	474,71

Completivamente ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI è presente in 18 titoli per una superficie pro-quota totale di 3.297,81 Kmq

**FOREST - CMI**

S.p.A. (c.f. n. 05023201006) con sede in Roma, Via Sardegna, 29 (C.a.p. 00187)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	32,15
	MONTE PALLANO	
Total	1	32,15

Completivamente FOREST - CMI è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 32,15 Kmq

**GAS DELLA CONCORDIA**

S.p.A. (c.f. n. 11650030155) con sede legale in Roma, Via P. Togliatti, 1473 (C.a.p. 00155) e sede amministrativa a Concordia sulla Secchia (MO), Via Grandi, 39 (C.a.p. 41033).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	27,23
	COLABELLA	
Total	1	27,23

Completivamente GAS DELLA CONCORDIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 27,23 Kmq

**GAS NATURAL VENDITA ITALIA**

S.p.A. (c.f. n. 07166601000) con sede in San Donato Milanese (MI), Via XXV Aprile, 6.

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	41,61
	MASSERIA VIORANO	
Total	1	41,61

Completivamente GAS NATURAL VENDITA ITALIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 41,61 Kmq

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	S. ANNA TRESAURO
IRMINIO	
	S. ANNA TRESAURO

**JOINT-VENTURES**

INTERGIE	
	MONTE PALLANO

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	COLABELLA

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

**GAS PLUS ITALIANA**

S.p.A. (c.f. n. 04086420967) con sede in Milano, Via Enrico Forlanini, 17 (C.a.p. 20134) ed uffici in Fornovo di Tarò (PR), Via Nazionale, 2 (C.a.p. 43045)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	464,32
	MONTE GALLO PIZZO SCIABOLONE FAENZA	
Rappresentante unico	1	30,88
	BARDONE	
Contitolare	1	38,10
	MUTIGNANO	
<b>Total</b>	<b>5</b>	<b>533,29</b>

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	17	1.162,49
	S. MARIA NUOVA NOVA SIRI SCALO FILETTO MONTE MORRONE MELANICO MACERATA ORSINO SETTEFINESTRE CASA BALLEANI IL SALICE POLICORO CASA MAGGI CASTEGGIO PONTETIDONE RECOVATO RECOLETA PIGAZZANO	
Rappresentante unico	8	317,63
	S. MAURO MASSERIA ACQUASALSA MAFALDA PORTO CIVITANOVA MONTEARDONE LUCERA FORNOVO DI TARO MONTEGRANARO	
Contitolare	11	386,26
	TORRENTE CIGNO GARAGUSO COLLE DI LAURO TERTIVERI S. BENEDETTO DEL TRONTO MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE MASSIGNANO COLLE S. GIOVANNI MONTIGNANO	
<b>Total</b>	<b>36</b>	<b>1.866,39</b>

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	16,61
	B.C 1.LF B.C 7.LF B.C 2.LF	
<b>Total</b>	<b>3</b>	<b>16,61</b>

Complessivamente GAS PLUS ITALIANA è presente in 44 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.416,29 Kmq

**JOINT-VENTURES**

ADRIATICA IDROCARBURI	
	COLLE S. GIOVANNI MONTEGRANARO MUTIGNANO S. BENEDETTO DEL TRONTO

EDISON	
	B.C 1.LF B.C 2.LF B.C 7.LF COLLE DI LAURO GARAGUSO LUCERA MAFALDA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSIGNANO MONTEGRANARO MONTIGNANO PORTO CIVITANOVA S. BENEDETTO DEL TRONTO

ENI	
	COLLE DI LAURO TERTIVERI

MEDOILGAS ITALIA	
	FORNOVO DI TARO LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO TORRENTE CIGNO

PETROREP ITALIANA	
	BARDONE FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

**GEOGAS**

S.r.l. (c.f. n. 00181440348) con sede in Parma, Viale Mentana, 41 (C.a.p. 43121).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	11,95
	JOLANDA DI SAVOIA	
Total	1	11,95

Completivamente GEOGAS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 11,95 Kmq

**JOINT-VENTURES**

ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS	
	JOLANDA DI SAVOIA

**INDEPENDENT ENERGY SOLUTIONS**

S.r.l. (c.f. n. 01425410493), con sede legale in Roma, Via della Mercedes, 11 (C.a.p. 00187) ed uffici tecnici in Roma, Viale Liegi, 41 (C.a.p. 00198).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	389,37
	CASONI FIUME BRUNA	
Total	2	389,37

Completivamente INDEPENDENT ENERGY SOLUTIONS è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 389,37 Kmq

**INTERGIE**

S.r.l. (c.f. n. 08708351005), con sede in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.a.p. 00153)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	3,57
	MONTE PALLANO	
Total	1	3,57

Completivamente INTERGIE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 3,57 Kmq

**JOINT-VENTURES**

FOREST - CMI	
	MONTE PALLANO

**IONICA GAS**

S.p.A. (c.f. n. 02288110691), con sede in San Giovanni Teatino (CH), Via Aterno 157 (C.a.p. 66020).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	64,68
	CAPO COLONNE	
Total	1	64,68

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	167,93
	F.C 1.AG D.C 4.AG D.C 2.AG D.C 1.AG	
Total	4	167,93

Completivamente IONICA GAS è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 232,61 Kmq

**IRMINIO**

S.r.l. (c.f. n. 03922140821), con sede in Palermo (PA), Via Principe di Villafranca, 50 (C.a.p. 90139).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	30,67
	TRESAURO	
Total	1	30,67

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	39,76
	IRMINIO	
Contitolare	1	6,67
	S. ANNA	
Total	2	46,43

Completivamente IRMINIO è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 77,1 Kmq

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	S. ANNA TRESAURO

ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI	
	S. ANNA TRESAURO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

**ITALMIN EXPLORATION**

S.r.l. (c.f. n. 05287541006) con sede in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.a.p. 00153)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	2	234,95
	NUSCO CORANA	
Contitolare	1	80,69
	FIUME ARRONE	
Total	3	315,64

Compressivamente ITALMIN EXPLORATION è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 315,64 Kmq

**JOINT-VENTURES**

ASCENT RESOURCES ITALIA	
	FIUME ARRONE
COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	CORANA NUSCO

**LAZZI GAS**

S.r.l. (c.f. n. 00439240482) con sede in Firenze, Via Mercadante, 2/b (C.a.p. 50144)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	5	40,44
	BOMBIANA MOLINAZZO GAGGIOLA CA' BELLAVISTA SALGASTRI	
Total	5	40,44

Compressivamente LAZZI GAS è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 40,44 Kmq

**LUMAX OIL**

S.p.A. (c.f. n. 00141800607) con sede in San Giovanni di Ripi (FR), Via Varroccia, 43 (C.a.p. 03027)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	2.724,58
	SORA LAGO DEL SALTO FIUME ANIENE	
Total	3	2.724,58

Compressivamente LUMAX OIL è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.724,58 Kmq

**MAC OIL**

S.p.A. (c.f. n. 09409401008), con sede legale in Roma, via Lucullo, 11 (C.a.p. 00187)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	439,60
	MONTOTTONE	
Total	1	439,60

Compressivamente MAC OIL è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 439,6 Kmq

**MEDOILGAS CIVITA**

Ltd. (c.f. n. 08344911006), con uffici e sede secondaria in Roma, Via Cornelia, 498 (C.a.p. 00166).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	276,57
	CIVITA	
Rappresentante unico	1	94,32
	MONTALBANO	
Total	2	370,89

Compressivamente MEDOILGAS CIVITA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 370,89 Kmq

**JOINT-VENTURES**

VEGA OIL	
	MONTALBANO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

**MEDOILGAS ITALIA**

S.p.A. (c.f. n. 08344911006), con sede in Roma, Via Cornelia, 498 (C.a.p. 00166)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	61,47
	SERRA S. BERNARDO	
Contitolare	2	297,92
	TORRENTE LA VELLA SETTECERRI	
Total	3	359,39

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	271,25
	B.R269.GC	
Contitolare	1	15,26
	A.R 81.FR	
Total	2	286,51

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	302,91
	SCANZANO MISANO ADRIATICO S. TEODORO SAN BASILE	
Rappresentante unico	7	328,79
	S. ANDREA CASTEL DI LAMA MASSERIA GROTTAVECCHIA TORRENTE CIGNO MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE TORRENTE CELONE	
Contitolare	5	39,07
	LUCERA FORNOVO DI TARO MONTEARDONE S. MAURO MASSERIA ACQUASALSA	
Total	16	670,77

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	48,23
	A.C 19.PI A.C 35.AG	
Total	2	48,23

Complessivamente MEDOILGAS ITALIA è presente in 23 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.364,91 Kmq

**METANO PUGLIA**

di Mauro Cardinali, (c.f. CRDMRA33S01D542S) con sede in Fermo (AP), Piazza Dante, 11 (C.a.p. 63023)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	37,49
	VALLE DEL ROVELLO	
Total	1	37,49

Complessivamente METANO PUGLIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 37,49 Kmq

**JOINT-VENTURES**

ADRIATICA IDROCARBURI	
	SETTECERRI

EDISON	
	CASTEL DI LAMA LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA S. ANDREA TORRENTE CELONE TORRENTE LA VELLA

ENI	
	A.C 19.PI A.C 35.AG A.R 81.FR CASTEL DI LAMA SERRA S. BERNARDO

GAS PLUS ITALIANA	
	FORNOVO DI TARO LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO TORRENTE CIGNO

PETROREP ITALIANA	
	FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. ANDREA S. MAURO

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CASTEL DI LAMA MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE

TOTAL E&P ITALIA	
	SERRA S. BERNARDO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

**NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD**

Ltd. (c.f. n. 97203520586) con sede secondaria in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.a.p. 00153)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	221,77
		PUNTA MARINA LA SACCA LONGASTRINO
Rappresentante unico	1	267,04
		SAVIO
<b>Total</b>	<b>4</b>	<b>488,81</b>

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	2.089,45
		F.R 40.NP F.R 39.NP C.R146.NP
<b>Total</b>	<b>3</b>	<b>2.089,45</b>

Complessivamente NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD è presente in 7 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.578,26 Kmq

**JOINT-VENTURES**

AVOBONE ITALY	
	SAVIO

**NORTHSUN ITALIA**

S.p.A. (c.f. n. 05296511008) con sede legale ed amministrativa in Roma, Via Ludovisi, 16 (C.a.p. 00187).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	786,73
		OPERA TERRA DEL SOLE LA PROSPERA CASCINA S. PIETRO
Rappresentante unico	1	33,53
		CROCETTA
Contitolare	1	19,08
		SAN VINCENZO
<b>Total</b>	<b>6</b>	<b>839,33</b>

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	14,49
		CASCINA CASTELLO
Rappresentante unico	1	4,79
		SILLARO
<b>Total</b>	<b>2</b>	<b>19,28</b>

Complessivamente NORTHSUN ITALIA è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 858,62 Kmq

**JOINT-VENTURES**

PO VALLEY OPERATIONS PTY	
	CROCETTA SAN VINCENZO SILLARO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

**PADANA ENERGIA**

S.p.A. (c.f. n. 02342760390) con sede legale in Marina di Ravenna (RA), Via del Marchesato 13 (C.a.p. 48123).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	245,18
	TORRENTE NURE	
Total	1	245,18

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	11	884,78
	MEZZOCOLLE SANTERNO SAN POTITO RAVENNA TERRA PORTO CORSINI TERRA MIRANDOLA SPILAMBERTO SETTALA OVANENGO VESCOVATO POMPOSA	
Rappresentante unico	1	38,95
	QUARTO	
Total	12	923,73

Compressivamente PADANA ENERGIA è presente in 13 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.168,9 Kmq

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	QUARTO
PETROREP ITALIANA	
	TORRENTE NURE

**PANTHER EUREKA**

S.r.l. (c.f. n. 05290230829) con sede in Ragusa, via Grazia Deledda n. 50 (C.a.p. 97100)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	741,20
	FIUME TELLARO	
Total	1	741,20

Compressivamente PANTHER EUREKA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 741,2 Kmq

**PENGAS**

S.r.l. (c.f. n. 05489970961) con sede in San Donato Milanese (MI), Via Emilia 20 (C.a.p. 20097).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	539,40
	CALCIO	
Total	1	539,40

Compressivamente PENGAS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 539,4 Kmq

**PENTEX ITALIA**

Ltd. (c.f. n. 97063580587) con sede in Birksheads House (Inghilterra), Birksheads Road, Reogate, Surrey e sede secondaria in San Giovanni di Ripi (FR), Via Varroccia, 43 (C.a.p. 03027)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	2	558,38
	COLFELICE FROSINONE	
Total	2	558,38

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	41,14
	STRANGOLAGALLI	
Total	1	41,14

Compressivamente PENTEX ITALIA è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 599,52 Kmq

**JOINT-VENTURES**

ASCENT RESOURCES ITALIA	
	FROSINONE
VITTORITO PETROLEUM	
	COLFELICE

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

**PETREN**

S.r.l. (c.f. n. 11964380155) con sede legale ed uffici in Milano, Via Monte Rosa, 60 (C.a.p. 20100) c/o Reporting S.r.l.

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	25,61
	MONTELURO SAMBUCHETO	
Total	2	25,61

Compressivamente PETREN è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 25,61 Kmq

**PETROCELTIC ITALIA**

S.r.l. (c.f. n.08662141004) con sede in Roma, Via Paola, 24 (C.a.p. 00186).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	1.306,80
	RONSECCO CASE SPARSE VERCELLI	
Contitolare	2	561,18
	CIVITAQUANA CARISIO	
Total	5	1.867,98

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	471,60
	B.R271.EL B.R270.EL	
Rappresentante unico	1	50,67
	B.R268.RG	
Total	3	522,27

Compressivamente PETROCELTIC ITALIA è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.390,25 Kmq

**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)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	55,61
	BARDONE TORRENTE NURE	
Total	2	55,61

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	6	31,85
	FORNOVO DI TARO MONTEARDONE MONTE VERDESE S. ANDREA S. MAURO TORRENTE MENCOCCHIA	
Total	6	31,85

Compressivamente PETROREP ITALIANA è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 87,46 Kmq

**JOINT-VENTURES**

APENNINE ENERGY	
	MONTELURO SAMBUCHETO

**JOINT-VENTURES**

COSTRUZIONI CONDOTTE	
	CARISIO
ENI	
	CARISIO
VEGA OIL	
	B.R268.RG CIVITAQUANA

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	S. ANDREA TORRENTE MENCOCCHIA
GAS PLUS ITALIANA	
	BARDONE FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO
MEDOILGAS ITALIA	
	FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. ANDREA S. MAURO
PADANA ENERGIA	
	TORRENTE NURE
SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	MONTEARDONE

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

**PO VALLEY OPERATIONS PTY**

Ltd. (c.f. n. 05584311004) con sede legale in Roma, Via Ludovisi, 16 (C.a.p. 00187).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	1.053,09
		CADELBOSCO DI SOPRA GRATTASSASSO PODERE GALLINA
Rappresentante unico	1	39,62
		SAN VINCENZO
Contitolare	1	18,05
		CROCETTA
<b>Total</b>	<b>5</b>	<b>1.110,77</b>

**PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO**

	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	197,70
		A.R 94.PY
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>197,70</b>

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA**

	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	2,58
		SILLARO
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>2,58</b>

Compressivamente PO VALLEY OPERATIONS PTY è presente in 7 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.311,04 Kmq

**PUMA PETROLEUM**

S.r.l., con sede legale a Milano, Via Vittor Pisani, 27 (C.a.p. 20124).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	317,86
		BORSANO
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>317,86</b>

**PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO**

	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	683,13
		E.R 54.PU
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>683,13</b>

Compressivamente PUMA PETROLEUM è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.000,99 Kmq

**SARAS**

S.p.A. (c.f. n. 00136440922) con sede in Sarroch (CA), S.S. Sulcitana, 195 (C.a.p. 09018).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	443,00
		ELEONORA
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>443,00</b>

Compressivamente SARAS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 443, Kmq

**SARP**

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	12,35
		MONTEMARCIANO
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>12,35</b>

Compressivamente SARP è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 12,35 Kmq

**JOINT-VENTURES**

NORTHSUN ITALIA	
	CROCETTA SAN VINCENZO SILLARO

**JOINT-VENTURES**

APENNINE ENERGY	
	MONTEMARCIANO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

**SHELL ITALIA E&P**

S.p.A. (c.f. n. 05160421003) con sede in Roma, Piazza Indipendenza, 11b (C.a.p. 00185).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	8,51
	TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA	
Total	2	8,51
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	331,62
	VAL D'AGRI GORGOLIONE	
Total	2	331,62

Compressivamente SHELL ITALIA E&P è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 340,13 Kmq

**JOINT-VENTURES**

ENI	
	FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO VAL D'AGRI
TOTAL E&P ITALIA	
	FOSSO VALDIENNA GORGOLIONE TEMPA MOLIANO

**SIM**

S.r.l. (c.f. n. 00171870462) con sede in Viareggio (Lucca), località Massarosa (LU), Via Montramito (C.a.p. 55054)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	313,14
	PIETRAMALA TOMBOLO	
Total	2	313,14

Compressivamente SIM è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 313,14 Kmq

**SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTOMODENESE**

S.r.l. (c.f. n. 00266280361) con sede in Lama Mocogno (MO), località Barigazzo, Via Nazionale, 65 (C.a.p. 41023)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	39,41
	MONTE CANTIERE VETTA BARIGAZZO	
Total	3	39,41

Compressivamente SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTOMODENESE è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 39,41 Kmq

**SOCOPLUS**

S.r.l. (c.f. n. 02242850341) con sede legale ed uffici in Fidenza (PR), Via Emilia, 12 (C.a.p. 43036)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	1,15
	POGGIO CASTIONE	
Total	1	1,15

Compressivamente SOCOPLUS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 1,15 Kmq

**SOMIFA-SOCIETÀ MINERARIA FANANESE**

S.r.l. (c.f. n. 03220910362), con sede in Fanano, Via Porrettana, 4580 (C.a.p. 41021).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	0,67
	TRIGNANO	
Total	1	0,67

Compressivamente SOMIFA-SOCIETÀ MINERARIA FANANESE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di ,67 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

**SVILUPPO RISORSE NATURALI**

S.r.l. (c.f. n. 07589111009) con sede legale in Roma, Via Reno, 5 (C.a.p. 00198).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	1.054,43
		SANTA CROCE SANTA MARGHERITA
Contitolare	1	112,60
		CODOGNO
Total	3	1.167,03

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	32,23
		MONTEARDONE MASSERIA GROTTAVECCHIA CASTEL DI LAMA
Total	3	32,23

Compressivamente SVILUPPO RISORSE NATURALI è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.199,26 Kmq

**JOINT-VENTURES**

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	CODOGNO
EDISON	
	CASTEL DI LAMA CODOGNO MASSERIA GROTTAVECCHIA
ENI	
	CASTEL DI LAMA
GAS PLUS ITALIANA	
	MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE
MEDOILGAS ITALIA	
	CASTEL DI LAMA MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE
PETROREP ITALIANA	
	MONTEARDONE

**TERME DI SALSOMAGGIORE E DI TABIANO**

S.p.A. (c.f. n. 00153990346) con sede in Salsomaggiore Terme (PR), Via Roma, 9 (C.a.p. 43039)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	13,91
		SALSOMAGGIORE I SALSOMAGGIORE II
Total	2	13,91

Compressivamente TERME DI SALSOMAGGIORE E DI TABIANO è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 13,91 Kmq

**TERRACON**

S.r.l. (c.f. 04348780489), con sede legale in Firenze, Viale Bovio, 20 (C.a.p. 50136) ed Uffici in Firenze, Via della Scala, 69 (C.a.p. 50123).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	663,36
		SASSUOLO BIBBIANO
Total	2	663,36

Compressivamente TERRACON è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 663,36 Kmq

**TOTAL E&P ITALIA**

S.p.A. (c.f. n. 10569621005), con sede in Roma, Via Cornelia, 498 (C.a.p. 00166).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	4	353,86
		ALIANO TEANA TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA
Contitolare	1	36,98
		SERRA S. BERNARDO
Total	5	390,84

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	217,94
		GORGOGNONE
Total	1	217,94

Compressivamente TOTAL E&P ITALIA è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 608,79 Kmq

**JOINT-VENTURES**

ENI	
	ALIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO TEANA TEMPA MOLIANO
MEDOILGAS ITALIA	
	SERRA S. BERNARDO
SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA GORGOGNONE TEMPA MOLIANO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

**VEGA OIL**

S.p.A. (c.f. n. 07721631005) con sede in Roma, Via Romeo Romei, 27 (C.a.p. 00100).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	154,55
	POSTA NUOVA	
Rappresentante unico	1	399,99
	CIVITAUQUANA	
Contitolare	1	70,72
	MONTALBANO	
Total	3	625,26

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	336,98
	C.R148.VG	
Contitolare	1	76,01
	B.R268.RG	
Total	2	412,99

Complessivamente VEGA OIL è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.038,25 Kmq

**VITTORITO PETROLEUM**

S.r.l. (c.f. n. 05122861007) con sede in Roma, Via Fratelli Bonnet, 44 (C.a.p. 00152)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	155,83
	COLFELICE	
Total	1	155,83

Complessivamente VITTORITO PETROLEUM è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 155,83 Kmq

**JOINT-VENTURES**

MEDOILGAS CIVITA	
	MONTALBANO
PETROCELTIC ITALIA	
	B.R268.RG CIVITAUQUANA

**JOINT-VENTURES**

PENTEX ITALIA	
	COLFELICE

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
STOCCAGGIO DEL GAS NATURALE**

**BLUGAS INFRASTRUTTURE**

S.r.l.

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	5,18
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO	
Total	1	5,18

Compressivamente BLUGAS INFRASTRUTTURE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 5,18 Kmq

**JOINT-VENTURES**

EDISON STOCCAGGIO	
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO

**EDISON STOCCAGGIO**

S.p.A. (c.f. n. 04501620969) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	119,33
	COLLALTO STOCCAGGIO CELLINO STOCCAGGIO	
Rappresentante unico	1	46,58
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO	
Total	3	165,91

Compressivamente EDISON STOCCAGGIO è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 165,91 Kmq

**JOINT-VENTURES**

BLUGAS INFRASTRUTTURE	
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO

**GEOGASTOCK**

S.p.A. (c.f. n. 02437370345) con sede in Paderno Franciacorta (BS), Via Donatori di Sangue 6/d (C.a.p. 25050)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	48,16
	CUGNO LE MACINE STOCCAGGIO	
Total	1	48,16

Compressivamente GEOGASTOCK è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 48,16 Kmq

**ITAL GAS STORAGE**

S.r.l. (c.f. n. 08751271001), con sede legale in Milano, Via Meravigli 3 (C.a.p. 20123).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	24,23
	CORNEGLIANO STOCCAGGIO	
Total	1	24,23

Compressivamente ITAL GAS STORAGE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 24,23 Kmq

**STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT)**

S.p.A. (c.f. n. 13271380159) con sede legale - Piazza Santa Barbara, 7 - 20097 San Donato Milanese (MI)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	10	689,86
	BORDOLANO STOCCAGGIO ALFONSINE STOCCAGGIO SABBIONCELLO STOCCAGGIO SERGNANO STOCCAGGIO MINERBIO STOCCAGGIO BRUGHERIO STOCCAGGIO RIPALTA STOCCAGGIO CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO SETTALA STOCCAGGIO FIUME TRESTE STOCCAGGIO	
Total	10	689,86

Compressivamente STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) è presente in 10 titoli per una superficie pro-quota totale di 689,86 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE**

**AIM SERVIZI A RETE**

S.r.l. (c.f. n. 03196810240), con sede in Vicenza, Contrà Pedemuro San Biagio, 72

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	2,52
	VICENZA	
Total	1	2,52

Completivamente AIM SERVIZI A RETE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 2,52 Kmq

**COGEME**

S.p.A. (c.f. n. 00298360173) con sede in Rovato (BS), Via XXV Aprile 18 (C.a.p. 25038).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	92,95
	TOBIA FRANCIACORTA	
Total	2	92,95

Completivamente COGEME è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 92,95 Kmq

**DER**

S.r.l.

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	45,00
	ROMA OVEST	
Total	1	45,00

Completivamente DER è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 45, Kmq

**ENEL GREEN POWER**

S.p.A. (c.f. n. 10236451000) con sede legale in Pisa, Via Andrea Pisano, 120 (C.a.p. 56122)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	990,28
	MONTEGEMOLI MONTEBAMBOLI MURCI BOCCHEGGIANO	
Total	4	990,28

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	8	492,95
	CHIUSDINO TRAVALE LUSTIGNANO LARDERELLO CANNETO RIO SECCO PIANCASTAGNAIO BAGNORE	
Total	8	492,95

Completivamente ENEL GREEN POWER è presente in 12 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.483,23 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE**

**ENI - Attività geotermiche**

S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede in Roma, Piazzale Enrico Mattei, 1 (C.a.p. 00144) ed uffici in San Donato Milanese (MI), Via Emilia, 1 (C.a.p. 20097)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	15,86
	FERRARA	
Total	1	15,86

Compressivamente ENI - Attività geotermiche è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 15,86 Kmq

**JOINT-VENTURES**

ERGA	
	FERRARA

**ERGA**

S.p.A. (c.f. n. 01494190505) con sede legale in Pisa, Via Andrea Pisano, 120 (C.a.p. 56122) e sede amministrativa in Firenze, Via Pier Capponi, 61 (C.a.p. 50132)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	111,15
	VALENTANO	
Contitolare	1	15,86
	FERRARA	
Total	2	127,01

Compressivamente ERGA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 127,01 Kmq

**JOINT-VENTURES**

ENI - Attività geotermiche	
	FERRARA

**EUROBUILDING**

S.p.A. (c.f. n. 0151770442), con sede in Servigliano (AP), Via dell'Artigianato, 6 (C.a.p. 63029).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE NEL SOTTOFONDO MARIN		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	678,30
	TIRRENO MERIDIONALE 1	
Total	1	678,30

Compressivamente EUROBUILDING è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 678,3 Kmq

**EXERGIA TOSCANA**

S.r.l. (c.f. n. 02073930469), con sede legale in Fornoli (LU), Piazza Aldo Moro Snc (C.a.p. 55021).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	55,38
	LA QUERCE CATABBIO	
Total	2	55,38

Compressivamente EXERGIA TOSCANA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 55,38 Kmq

**FUTURO ENERGIA**

S.r.l. (c.f. n. 02723340218) con sede in Bolzano, Via Alto Adige 40/VII (C.a.p. 39100)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	88,60
	PERETA	
Total	1	88,60

Compressivamente FUTURO ENERGIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 88,6 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE**

**GEOENERGY**

S.r.l. con sede legale in Cascina (PI), Via Norvegia, 68 (C.a.p. 56021).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	6	3.747,40
	FRASSINI GERFALCO SAN CIPRIANO PITIGLIANO ORCIATICO MONTE LABBRO	
Total	6	3.747,40

Compressivamente GEOENERGY è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 3.747,4 Kmq

**GEOTERMICA**

S.r.l. (c.f. n. 023497311204) con sede in S. Cataldo (CL), viale della Rinascita, 6 (C.a.p. 93017)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	6,49
	PANTELLERIA	
Total	1	6,49

Compressivamente GEOTERMICA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 6,49 Kmq

**GEOTERMICA AB**

(c.f. n.97607160583) con sede in Roma, Via Ferdinando Liuzzi, 25 (C.a.p. 00135).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	56,30
	VEJANO	
Total	1	56,30

Compressivamente GEOTERMICA AB è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 56,3 Kmq

**GEOTHERMICS ITALY**

S.r.l. (c.f. n. 02682950213) con sede in Bolzano, Via Avogadro 4 (C.a.p. 39100)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	231,52
	PIANA DEL DIAVOLO LAGO DI VICO GUARDISTALLO	
Total	3	231,52

Compressivamente GEOTHERMICS ITALY è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 231,52 Kmq

**GESTO ITALIA**

S.r.l. (c.f. n. 10619261000), con sede legale in Roma (RM), Viale delle Milizie 12 (C.a.p. 00192).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	376,57
	MONTALCINO RIPARBELLA MAZZOLLA CINIGIANO	
Total	4	376,57

Compressivamente GESTO ITALIA è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 376,57 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE**

**ITERNA**

S.r.l. (c.f. n. 02486200609) con sede in Frosinone, Via Lago di Como 44 (C.a.p. 03100)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	119,00
	ROSIGNANO PECCIOLI	
Total	2	119,00

Compressivamente ITERNA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 119, Kmq

**LA R.E.P. AMBIENTE**

S.r.l.

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	18,07
	VALLE DI SUIO	
Total	1	18,07

Compressivamente LA R.E.P. AMBIENTE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 18,07 Kmq

**MAGMA ENERGY ITALIA**

S.r.l. con sede legale in Firenze (FI), Via Bolognese 55 (C.a.p. 50139).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	487,16
	ROCCASTRADA MENSANO	
Total	2	487,16

Compressivamente MAGMA ENERGY ITALIA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 487,16 Kmq

**POWER FIELD**

S.r.l. (c.f. n.06643231001) con sede in Roma, Via Leopoldo Micucci, 23 (C.a.p. 00173).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	216,00
	CANEPINA	
Total	1	216,00

Compressivamente POWER FIELD è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 216, Kmq

**SORGENIA GEOTHERMAL**

S.r.l. con sede legale in Milano (MI), Via Vincenzo Viviani 12 (C.a.p. 20124).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	6	484,05
	MONTORIO CELLE SUL RIGO LE CASCINELLE MURLO MONTE SANTA CROCE POGGIO MONTONE	
Total	6	484,05

Compressivamente SORGENIA GEOTHERMAL è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 484,05 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2012  
RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE**

**TERRA ENERGY**

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	88,50
	POMONTE	
Total	1	88,50

Complessivamente TERRA ENERGY è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 88,5 Kmq

**TOSCANA GEO**

S.r.l. con sede legale in Santa Croce sull'Arno (PI), L.go Sereni 11 (C.a.p. 56029) c/o lo Studio Commerciale Tributario Della Santina ed Associati e sede operativa in Bronzolo (BZ), Via Strada Vecchia 4 (C.a.p. 39051)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	42,44
	IL MANDORLO GHIZZANO	
Total	2	42,44

Complessivamente TOSCANA GEO è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 42,44 Kmq

**TOSCO GEO**

S.r.l. (c.f. n. 06142590485) con sede in Barberino Val d'Elsa (FI), Via Pisana 47 (C.a.p. 50021)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	80,50
	CASTIGLIONE D'ORCIA BAGNOLO	
Total	2	80,50

Complessivamente TOSCO GEO è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 80,5 Kmq



<http://unmig.sviluppoeconomico.gov.it>