



MINISTERO DELLO SVILUPPO ECONOMICO
DIPARTIMENTO PER L'ENERGIA
DIREZIONE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE
UFFICIO NAZIONALE MINERARIO PER GLI IDROCARBURI E LE GEORISORSE

Anno LV - N. 7

31 Luglio 2011

BOLLETTINO UFFICIALE DEGLI IDROCARBURI E DELLE GEORISORSE



MINISTERO DELLO SVILUPPO ECONOMICO
DIPARTIMENTO PER L'ENERGIA
DIREZIONE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE
UFFICIO NAZIONALE MINERARIO PER GLI IDROCARBURI E LE GEORISORSE

Anno LV - N. 7

31 Luglio 2011

BOLLETTINO UFFICIALE DEGLI IDROCARBURI E DELLE GEORISORSE

Direttore responsabile: ANTONIO MARTINI
Redazione: OMBRETTA COPPI - NICOLA SANTOCCHI
Segreteria di redazione: ANNA LIGATO

SOMMARIO

AVVERTENZE	6
AVVISO DI RETTIFICA	7
INDIRIZZI	8

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA

NUOVE ISTANZE

Istanza di permesso di ricerca «CASCINA GRAZIOSA» presentata dalla Società Enel Longanesi Developments S.r.l.	9
Istanza di permesso di ricerca «MAZZÈ» presentata dalla Società Petroceltic Italia S.r.l.	10

PERMESSI DI RICERCA

ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

Istanza di proroga del permesso di ricerca «SAN MARCO» della Società Enel Longanesi Developments S.r.l.	11
--	----

DECRETI DI CONFERIMENTO

Conferimento del permesso di ricerca «BOSCO» alla Società CO.I.ME.PA. S.r.l.	11
Conferimento del permesso di ricerca «DARDAGNOLA» alla Società CO.I.ME.PA. S.r.l.	14
Conferimento del permesso di ricerca «FAENZA» alla Società Gas Plus Italiana S.p.A.	17

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

Proroga del permesso di ricerca «FROSINONE» della Società Pentex Italia Ltd.	19
---	----

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

Proroga della concessione di coltivazione «GORGOGNONE» della Società Total E&P Italia S.p.A.	22
Proroga della concessione di coltivazione «TRIGNANO» della Società Mineraria Fananese SO.MI.FA. S.r.l.	25

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

ISTANZE DI PERMESSI DI RICERCA

DETERMINAZIONI DI RIGETTO

Rigetto dell'istanza di permesso di ricerca «d 148 D.R.-CS» presentata dalla Società Apennine Energy S.r.l.	28
Rigetto dell'istanza di permesso di ricerca «d 150 D.R.-CS» presentata dalla Società Apennine Energy S.r.l.	28
Rigetto dell'istanza di permesso di ricerca «d 151 D.R.-EL» presentata dalla Società Petroceltic Italia S.r.l.	28

STOCCAGGIO DI GAS NATURALE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

Proroga della concessione di stoccaggio «FIUME TRESTE STOCCAGGIO» della Società Stoccaggi Gas Italia (STOGIT) S.p.A.	29
---	----

GEOTERMIA

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE FINALIZZATO ALLA SPERIMENTAZIONE DI IMPIANTI PILOTA

NUOVE ISTANZE

Istanza di permesso di ricerca di risorse geotermiche finalizzato alla sperimentazione di impianti pilota denominato «CASTEL DI GUIDO» presentato dalla Società Geoenergy S.r.l.	31
---	----

LEGGI E DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

DISPOSIZIONI E COMUNICATI

Direttiva 1 luglio 2011 n.14194 - Direttiva per la prima attuazione delle modifiche introdotte dal Decreto legislativo 28/2011 al Decreto legislativo 22/2010 di riassetto della normativa in materia di ricerca e coltivazione delle risorse geotermiche per gli aspetti di competenza del MSE-DGRME.....	32
Comunicato 7 luglio 2011 - Errata corrige al Decreto Direttoriale 4 febbraio 2011	33
Circolare 15 luglio 2011 n.15228 - Modalità di applicazione del Decreto Direttoriale 4 febbraio 2011 recante procedure operative di attuazione del Decreto Ministeriale 21 gennaio 2011 e modalità di svolgimento delle attività di stoccaggio e di controllo, ai sensi del comma 4, articolo 13, del Decreto Ministeriale 21 gennaio 2011.	34

RIEPILOGO TITOLI SCADUTI

Situazioni per le quali è in corso di accertamento la disponibilità dell'area a seguito del ripristino ambientale. Aggiornamento al 31 luglio 2011	35
--	----

PIANI TOPOGRAFICI

TAV. 1 – Istanza di permesso di ricerca «CASCINA GRAZIOSA».....	37
TAV. 2 – Istanza di permesso di ricerca «MAZZÈ».....	38
TAV. 3 – Permesso di ricerca «BOSCO»	39
TAV. 4 – Permesso di ricerca «DARDAGNOLA»	40
TAV. 5 – Permesso di ricerca «FAENZA»	41
TAV. 6 – Istanza di permesso di ricerca di risorse geotermiche finalizzato alla realizzazione di impianti pilota «CASTEL DI GUIDO »	42

ELENCHI

ELENCO DELLE ISTANZE.....	44
ELENCO DEI TITOLI VIGENTI	61

ALLEGATI

CARTA DELLE ISTANZE E DEI TITOLI MINERARI ESCLUSIVI PER LA RICERCA E LA COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI E LO STOCCAGGIO DI GAS NATURALE Situazione al 30 giugno 2011	
---	--

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
XLIX	1	31 gennaio 2005	1	8	LII	7	31 luglio 2008	83	134
XLIX	2	28 febbraio 2005	9	19	LII	8	31 agosto 2008	135	145
XLIX	3	31 marzo 2005	20	32	LII	9	30 settembre 2008	146	156
XLIX	4	30 aprile 2005	33	43	LII	10	31 ottobre 2008	157	173
XLIX	5	31 maggio 2005	44	49	LII	11	30 novembre 2008	174	191
XLIX	6	30 giugno 2005	50	71	LII	12	31 dicembre 2008	192	204
XLIX	7	31 luglio 2005	72	95					
XLIX	8	31 agosto 2005	96	107	LIII	1	31 gennaio 2009	1	7
XLIX	9	30 settembre 2005	108	113	LIII	2	28 febbraio 2009	8	20
XLIX	10	31 ottobre 2005	114	127	LIII	3	31 marzo 2009	21	33
XLIX	11	30 novembre 2005	128	136	LIII	4	30 aprile 2009	34	50
XLIX	12	31 dicembre 2005	137	155	LIII	5	31 maggio 2009	51	66
					LIII	6	30 giugno 2009	67	72
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					
LII	3	31 marzo 2008	21	38					
LII	4	30 aprile 2008	39	53					
LII	5	31 maggio 2008	54	66					
LII	6	30 giugno 2008	67	82					

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

Eventuali opposizioni o reclami avverso le istanze ed i provvedimenti pubblicati nel *B.U.I.G.*, redatte in carta legale, vanno indirizzate al Ministero dello sviluppo economico - Direzione generale dell'energia e delle risorse minerarie - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e 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.htm> entro il giorno 5 del mese successivo alla data del Bollettino stesso.

AVVISO DI RETTIFICA

Con riferimento al numero di pubblicazione 107 del B.U.I.G. Anno LV – N. 6, si comunica che per un errore materiale nell'elenco delle coordinate geografiche dei vertici, relativo all'istanza di permesso di prospezione «d 2 F.P-.PG » sono state riportate in modo inesatto le descrizioni dei vertici a e b. A rettifica, si riportano di seguito, le esatte diciture dei due vertici descrittivi.

- a Intersezione tra il meridiano 16°43' e la linea di delimitazione della zona F
- b Intersezione tra la linea di delimitazione della zona F ed il parallelo 39°50'

INDIRIZZI

MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO
Dipartimento per l'Energia

DIREZIONE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

– Divisioni VI - VII e VIII - Via Molise, 2 - 00187 Roma - tel. 06 47052859 - fax 06 47887802

Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse

– Divisioni I - Via Molise, 2 - 00187 Roma - tel. 06 47052698 - fax 06 47052742

– Divisione II - Via Zamboni, 1 - 40125 Bologna - tel. 051 234326 - fax 051 228927

– Divisione III - Via Benedetto Croce, 40 - 00142 Roma - tel. 06 5411754 - fax 06 5410696

– Divisione IV - Piazza Giovanni Bovio, 22 - 80133 Napoli - tel. 081 5510049 - fax 081 5519460

– Divisione V - Via Bosio, 15 - 00161 Roma

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

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA

NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 130.

Istanza di permesso di ricerca «CASCINA GRAZIOSA» presentata dalla Società Enel Longanesi Developments S.r.l.
(estratto)

Richiedente: Società Enel Longanesi Developments S.r.l., Roma, Via Dalmazia, 15 (C.a.p. 00198)

Data di presentazione dell'istanza: 3 giugno 2011.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «CASCINA GRAZIOSA».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regione: Piemonte, Lombardia
- Province: Novara, Milano, Varese, Pavia
- Comuni: Tornaco, Trecate, Vaprio D'Agogna, Vespolate, Cassolnovo, Cilavegna, Gravelona Lomellina, Robbio, Vigevano, Abbiategrasso, Albairate, Arconate, Boffalora Sopra Ticino, Buscate, Cassinetta di Lugagnano, Castano Primo, Corbetta, Magenta, Magnago, Morimondo, Nosate, Ozero, Robecchetto con Induno, Robecco sul Naviglio, Turbigo Vanzaghello, Cardano al Campo, Casorate Sempione, Ferno, Gallarate, Lonate Pozzolo, Samarate, Somma Lombardo, Vizzola Ticino
- Foglio della Carta d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.G.M.): 44
- Coordinate geografiche dei vertici

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-3°45'	45°39'
b	-3°40'	45°39'
c	-3°40'	45°34'
d	-3°38'	45°34'
e	-3°38'	45°32'
f	-3°44'	45°32'
g	-3°44'	45°31'
h	-3°47'	45°31'
i	-3°47'	45°30'
l	-3°48'	45°30'
m	-3°48'	45°28'
n	-3°46'	45°28'
o	-3°46'	45°26'
p	-3°38'	45°26'
q	-3°38'	45°27'
r	-3°30'	45°27'
s	-3°30'	45°22'
t	-3°38'	45°22'
u	-3°38'	45°20'
v	-3°49'	45°20'
z	-3°49'	45°22'
a'	-3°54'	45°22'
b'	-3°54'	45°36'
c'	-3°45'	45°36'

- Superficie richiesta: km² 592,50

Riproduzione del piano topografico dell'istanza: Tav. n. 1 fuori testo.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 131.

Istanza di permesso di ricerca «MAZZÈ» presentata dalla Società Petroceltic Italia S.r.l.
(estratto)

Richiedente: Società Petroceltic Italia S.r.l. - Roma, Via Paola, 24 (C.a.p. 00186).

Data di presentazione dell'istanza: 30 giugno 2011.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «MAZZÈ».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regione: Piemonte.
- Province: Torino, Vercelli, Biella
- Comuni: (Biella) Cavaglià, Cerrione, Roppolo, Viverone, Zimone - (Torino) Agliè, Albiano d'Ivrea, Azeglio, Barone Canavese, Borgomasino, Bosconero, Brandizzo, Brusacco, Caluso, Candia Canavese, Caravino, Castagneto Po, Cavagnolo, Chivasso, Ciconio, Cossano Canavese, Cuceglio, Feletto, Foglizzo, Lauriano, Leinì, Lombardone, Lusigliè, Maglione, Mazzè, Mercenasco, Montalenghe, Montanaro, Monte da Po, Orio Canavese, Ozegna, Piverone, Rivarolo Canavese, Rivarossa, Romano Canavese, Rondissone, San Benigno Canavese, San Giorgio Canavese, San Giusto Canavese, San Raffaele Cimena, San Sebastiano da Po, Scarmagno, Settimo Rottaro, Settimo Torinese, Strambino, Torrazza Piemonte, Verolengo, Verrua Savoia, Vestignè, Villareggia, Vische, Volpiano - (Vercelli) Alice Castello, Brianzè, Borgo d'Ale, Cigliano, Crescentino, Lamporo, Livorno Ferraris, Moncrivello, Saluggia, Tronzano Vercellese.
- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.G.M.): 42-43-56-57.

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-4°27'	45°27'
b	-4°23'	45°27'
c	-4°23'	45°24'
d	-4°24'	45°24'
e	-4°24'	45°20'
f	-4°19'	45°20'
g	-4°19'	45°13'
h	-4°20'	45°13'
i	-4°20'	45°10'
l	-4°43'	45°10'
m	-4°43'	45°20'
n	-4°41'	45°20'
o	-4°41'	45°21'
p	-4°37'	45°21'
q	-4°37'	45°22'
r	-4°35'	45°22'
s	-4°35'	45°23'
t	-4°33'	45°23'
u	-4°33'	45°24'
v	-4°31'	45°24'
z	-4°31'	45°25'
a'	-4°29'	45°25'
b'	-4°29'	45°26'
c'	-4°27'	45°26'

Superficie richiesta: km² 736,60.

Riproduzione del piano topografico dell'istanza: Tav. n. 2 fuori testo.

L'istanza è in concorrenza con l'istanza di permesso di ricerca «BOSCONERO» presentata dalla Società Enel Longanesi Developments S.r.l. pubblicata sul BUIG Anno LV - N.3

PERMESSI DI RICERCA

ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 132.

Istanza di proroga del permesso di ricerca «SAN MARCO» della Società Enel Longanesi Developments S.r.l.

(estratto)

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 6 giugno 2011, la Società Enel Longanesi Developments S.r.l., unica titolare del permesso di ricerca ubicato in provincia di Ravenna, convenzionalmente denominato «SAN MARCO» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 525), ha chiesto la proroga del permesso stesso.

DECRETI DI CONFERIMENTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 133.

DECRETO MINISTERIALE 3 giugno 2011

Conferimento del permesso di ricerca «BOSCO» alla Società CO.I.ME.PA. S.r.l.

(Tavola fuori testo n. 3).

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modificazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 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 modificazioni, recante "Disposizioni urgenti per la tutela delle zone di particolare interesse ambientale";

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

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modificazioni, 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. 394 e successive modificazioni, 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 modificazioni, 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 modificazioni, 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 modificazioni, recante "Riordino del settore energetico, nonché delega al governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia" e, in particolare, l'art. 1, comma 77, il quale prevede che il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma è rilasciato a seguito di un procedimento unico al quale partecipano le Amministrazioni statali e regionali interessate, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità di cui alla legge 7 agosto 1990, n. 241 e che esso consente lo svolgimento di attività di prospezione consistente in rilievi geologici, geofisici e geochimici, eseguiti con qualunque metodo o mezzo, e ogni altra operazione volta al rinvenimento di giacimenti, escluse le perforazioni dei pozzi esplorativi, nonché il successivo comma 78, il quale prevede che l'autorizzazione alla perforazione del pozzo esplorativo, alla costruzione degli impianti e delle opere necessari, delle opere connesse e delle infrastrutture indispensabili all'attività di perforazione, che sono dichiarati di pubblica utilità, è concessa, previa valutazione di impatto ambientale, su istanza del titolare del permesso di ricerca, da parte dell'ufficio territoriale minerario per gli idrocarburi e la geotermia competente;

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 e successive modificazioni, 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 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 nella piattaforma continentale";

Visto il decreto direttoriale 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 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;

Vista l'istanza presentata in data 13 settembre 2004, con la quale la società Coimepa ha chiesto il rilascio del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente «BOSCO», che si riferisce ad un'area di km² 9,85 ricadente nella Regione Emilia Romagna, nelle province di Modena e Bologna;

Visto il parere favorevole del Comitato tecnico in data 15 dicembre 2005;

Vista la nota, prot. n. 0002896 del 14.07.2008, con la quale è stato chiesto alla Regione Emilia Romagna il provvedimento di valutazione d'impatto ambientale, nonché l'intesa di cui all'art. 3, comma 1, lettera a), del precitato Accordo del 24 aprile 2001;

Vista la nota, prot. n. 0033341 del 17.03.2009, con la quale è stato chiesto, ai sensi dell'art. 14, comma 2, della legge n. 241/1990 alla Direzione Regionale per i Beni culturali e paesaggistici dell'Emilia Romagna, acquisiti i pareri delle Soprintendenze competenti, di esprimere un parere unitario;

Vista la nota, prot. n. 2455 del 04.03.2010, con la quale la Soprintendenza per i Beni archeologici dell'Emilia Romagna trasmette in allegato il parere, prot. n. 13818 del 4 dicembre 2009, con cui si dispone che " [...] questo Ufficio, per quanto di competenza, non ha nulla da eccepire sul rilascio del nulla osta alla realizzazione delle opere in progetto [...] tuttavia poiché si prevede la realizzazione di interventi nel sottosuolo [...] si chiede di sottoporre a controllo archeologico in corso d'opera tutti gli interventi che comportino modifiche del sottosuolo al fine di verificare la potenzialità archeologica dell'area [...]".

Vista la delibera della Giunta della Regione Emilia-Romagna, n. 68/2011 24.01.2011, relativa alla procedura di verifica (screening) in merito all'istanza di permesso di ricerca «BOSCO», con cui si dispone "di giudicare ambientalmente compatibile il programma di ricerca idrocarburi denominato "BOSCO", escludendo, pertanto, ai sensi dell'art. 10, comma 1, della LR 18 maggio 1999, n. 9 [...] da ulteriore procedura di VIA il progetto proposto, subordinatamente al rispetto delle seguenti prescrizioni [...]";

Vista la delibera della Giunta della Regione Emilia-Romagna, n. 180/2011 del 14.02.2011, con la quale si è disposto, tra l'altro «di esprimere per le motivazioni indicate in premessa e subordinatamente al rispetto delle prescrizioni e delle condizioni qui richiamate ma specificate nella propria deliberazione n. 68/2011, l'intesa della Regione per permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi "BOSCO" [...]»;

Vista la nota, prot. n. 15233 del 13 ottobre 2010, con cui la Direzione Regionale per i beni culturali e paesaggistici dell'Emilia-Romagna trasmette in allegato il Decreto Direttoriale n. 80/2010, in cui si dispone che, rilevato che in materia di emissione di pareri di competenza del Ministero per i beni e le attività culturali su interventi e piani in ambito regionale sia necessario pervenire ad una razionalizzazione delle procedure, secondo il criterio della territorialità, è delegata ai Soprintendenti per i beni architettonici e paesaggistici e al Soprintendente per i beni archeologici l'espressione del rispettivo parere definitivo;

Vista la nota ministeriale, prot. n. 0005288 del 11 marzo 2011, con la quale è stata indetta e convocata la Conferenza di servizi per il rilascio del titolo minerario in questione;

Visto il verbale della seduta della Conferenza di servizi del 19 aprile 2011;

Vista la determinazione conclusiva della Conferenza di servizi, trasmessa alle Amministrazioni ivi invitate con nota, prot. n. 0008464 del 20.04.2011, con cui si determina il conferimento del titolo minerario in questione, stabilendo che "si considera acquisito il positivo assenso, ai sensi dell'art. 14-ter, comma 7, della legge 7 agosto 1990, n. 241 e s.m.i., di quelle Amministrazioni, il cui rappresentante, all'esito dei lavori della Conferenza, considerata l'assenza, non ha espresso definitivamente la volontà dell'Amministrazione rappresentata.

Più precisamente, si considera acquisito il positivo assenso del Servizio politiche energetiche e del Servizio valutazione di impatto, promozione e sostenibilità ambientale di codesta Regione, nei limiti di quanto già espresso nella valutazione d'impatto ambientale e nell'intesa, che sono quindi da intendere confermate da parte delle rispettive Amministrazioni.

Inoltre, premesso che, con nota, prot. n. 15233 del 13 ottobre 2010, la Direzione Regionale per i beni culturali e paesaggistici dell'Emilia-Romagna ha trasmesso in allegato il Decreto direttoriale n. 80/2010, con cui si dispone che, in materia di emissione di pareri di competenza del Ministero per i beni e le attività culturali su interventi e piani in ambito regionale, è delegata ai Soprintendenti per i beni architettonici e paesaggistici e al Soprintendente per i beni archeologici l'espressione del rispettivo parere definitivo, si considera acquisito il positivo assenso al conferimento dei titoli minerari in questione da parte della Soprintendenza per i beni Archeologici dell'Emilia Romagna (nei limiti di cui alla nota, prot. n. 2455 del 04.03.2010, con cui ha trasmesso in allegato il parere, prot. n. 13818 del 4 dicembre 2009, per l'istanza Bosco e nei limiti di cui alla nota, prot. n. 2454 del 04.03.2010, per l'istanza Dardagnola) e della Soprintendenza per i beni Architettonici e paesaggistici per le province di Bologna, Modena e Reggio Emilia,

giusta il disposto dell'art. 14-ter, comma 7, della legge 7 agosto 1990, n. 241 e s.m.i., risultate assenti in Conferenza”;

Ritenuto che il permesso di ricerca possa essere conferito al fine di valorizzare la ricerca di risorse nazionali di idrocarburi, imponendo il rispetto delle precitate condizioni e prescrizioni;

D E C R E T A:

Art. 1.

(Conferimento del permesso di ricerca)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 8, comma 1, del D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, dell'art. 6, comma 4, della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e dell'art. 1, comma 7, lettera n), della legge del 23 agosto 2004, n. 239, per le ragioni indicate in premessa, alla Società CO.I.ME.PA S.r.l., c.f. 01683750366, con sede legale ed amministrativa in via Mauro Tesi n. 963, 41059 Zocca (MO), è accordato per la durata di anni sei, a decorrere dalla data del presente decreto, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato «BOSCO», in territorio delle province di Modena e Bologna.

2. Il permesso è accordato senza pregiudizio degli eventuali diritti dei terzi.

Art. 2

(Area di ricerca)

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

2. L'estensione del permesso è di km² 9,85 (novevirgolaottantacinque).

Art. 3

(Prescrizioni dei lavori)

1. Il permesso è accordato alle condizioni stabilite nel disciplinare tipo, approvato con il D.M. 4 marzo 2011, nonché nel decreto direttoriale 22 marzo 2011, citati in premessa.

2. La Società permissionaria è tenuta ad osservare le eventuali ulteriori prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse (U.N.M.I.G.) - Divisione I e la competente Divisione territoriale di Bologna.

3. Le attività devono essere condotte nel rispetto della normativa vigente, in particolare delle norme sulla sicurezza e salute nei luoghi di lavoro.

4. La Società permissionaria è tenuta, nel corso dello svolgimento dell'attività di ricerca, ad osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni delle delibere indicate in premessa e, in particolare, della delibera della Giunta della Regione Emilia-Romagna, n. 68/2011 del 24.01.2011, relativa alla procedura di verifica (screening), nonché la delibera della Giunta della Regione Emilia-Romagna, n. 180/2011 del 14.02.2011, con la quale si è disposto di esprimere l'Intesa della Regione, che costituiscono parte integrante del presente decreto.

Art. 4

(Canoni)

1. A decorrere dalla data di pubblicazione del presente decreto il titolare del permesso è tenuto a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato di € 5,16 per km² di superficie, ai sensi dell'art. 18 del D. Lgs. 25 novembre 1996, n. 625, aggiornato secondo l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Art. 5

(Obblighi)

1. La Società permissionaria è tenuta ad iniziare i lavori di perforazione nell'area del permesso entro sessanta mesi dalla prima nel tempo delle date di consegna e di pubblicazione nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse del presente decreto, salvo quanto previsto dall'art. 3 del presente decreto.

2. All'interno dei perimetri delle aree naturali protette di cui all'art. 2 della legge 6 dicembre 1991, n. 394, la Società permissionaria dovrà svolgere le operazioni di ricerca nel rispetto dei limiti e delle modalità previste dal Regolamento, dal Piano o dal provvedimento di salvaguardia che disciplina le attività nell'area interessata. In tali casi l'inizio delle operazioni di ricerca sarà subordinato al rilascio di preventivo nulla-osta da parte dell'organismo preposto alla gestione dell'area naturale interessata o, in sua assenza, da parte delle autorità competenti indicate dal provvedimento di salvaguardia.

Art. 6

(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società permissionaria tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Emilia-Romagna.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, 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, 3 giugno 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 134.

DECRETO MINISTERIALE 13 giugno 2011

Conferimento del permesso di ricerca «DARDAGNOLA» alla Società CO.I.ME.PA. S.r.l.

(Tavola fuori testo n. 4).

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e successive modificazioni, recante "Ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi";

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 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 modificazioni, recante "Disposizioni urgenti per la tutela delle zone di particolare interesse ambientale";

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

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9 e successive modificazioni, 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. 394 e successive modificazioni, 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 modificazioni, 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 modificazioni, 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 modificazioni, recante "Riordino del settore energetico, nonché delega al governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia" e, in particolare, l'art. 1, comma 77, il quale prevede che il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma è rilasciato a seguito di un procedimento unico al quale partecipano le Amministrazioni statali e regionali interessate, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità di cui alla legge 7 agosto 1990, n. 241 e che esso consente lo svolgimento di attività di prospezione consistente in rilievi geologici, geofisici e geochimici, eseguiti con qualunque metodo o mezzo, e ogni altra operazione volta al rinvenimento di giacimenti, escluse le perforazioni dei pozzi esplorativi, nonché il successivo comma 78, il quale prevede che l'autorizzazione alla perforazione del pozzo esplorativo, alla costruzione degli impianti e delle opere necessari, delle opere connesse e delle infrastrutture indispensabili all'attività di perforazione, che sono dichiarati di pubblica utilità, è concessa, previa valutazione di impatto ambientale, su istanza del titolare del permesso di ricerca, da parte dell'ufficio territoriale minerario per gli idrocarburi e la geotermia competente;

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 e successive modificazioni, 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 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 nella piattaforma continentale";

Visto il decreto direttoriale 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 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;

Vista l'istanza presentata in data 13 settembre 2004, con la quale la società Coimepa ha chiesto il rilascio del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente «DARDAGNOLA», che si riferisce ad un'area di Km² 24,65, ricadente nella Regione Emilia Romagna, nelle province di Modena e Bologna;

Visto il parere favorevole del Comitato tecnico in data 15 dicembre 2005;

Vista la nota, prot. n. 0007870 del 28.07.2008, con la quale è stato chiesto alla Regione Emilia Romagna il provvedimento di valutazione d'impatto ambientale, nonché l'intesa di cui all'art. 3, comma 1, lettera a), del precitato Accordo del 24 aprile 2001;

Vista la nota, prot. n. 0033341 del 17.03.2009, con la quale è stato chiesto, ai sensi dell'art. 14, comma 2, della legge n. 241/1990 alla Direzione Regionale per i Beni culturali e paesaggistici dell'Emilia Romagna, acquisiti i pareri delle Soprintendenze competenti, di esprimere un parere unitario;

Vista la nota, prot. n. 2454 del 03.03.2010, con la quale la Soprintendenza per i Beni archeologici dell'Emilia Romagna esprime il proprio parere, disponendo che "[...] tuttavia poiché si prevede la realizzazione di interventi nel sottosuolo [...] si chiede di sottoporre a controllo archeologico in corso d'opera tutti gli interventi che comportino modifiche del sottosuolo al fine di verificare le potenzialità archeologiche delle aree [...]".

Vista la delibera della Giunta della Regione Emilia-Romagna, n. 67/2011 del 24.01.2011, relativa alla procedura di verifica (screening) in merito all'istanza di permesso di ricerca «DARDAGNOLA», con cui si dispone "di giudicare ambientalmente compatibile il programma lavori inerente il permesso di ricerca di idrocarburi denominato "DARDAGNOLA", limitatamente al sondaggio denominato "Ca Scarabozzo" e subordinatamente al rispetto delle seguenti prescrizioni [...]";

Vista la delibera della Giunta della Regione Emilia-Romagna, n. 179/2011 del 14.02.2011, con la quale si è disposto, tra l'altro «di esprimere per le motivazioni indicate in premessa e subordinatamente al rispetto delle prescrizioni e delle condizioni qui richiamate ma specificate nella propria deliberazione n. 67/2011, l'intesa della Regione per permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi "DARDAGNOLA" [...]»;

Vista la nota, prot. n. 15233 del 13 ottobre 2010, con cui la Direzione Regionale per i beni culturali e paesaggistici dell'Emilia-Romagna trasmette in allegato il Decreto Direttoriale n. 80/2010, in cui si dispone che, rilevato che in materia di emissione di pareri di competenza del Ministero per i beni e le attività culturali su interventi e piani in ambito regionale sia necessario pervenire ad una razionalizzazione delle procedure, secondo il criterio della territorialità, è delegata ai Soprintendenti per i beni architettonici e paesaggistici e al Soprintendente per i beni archeologici l'espressione del rispettivo parere definitivo;

Vista la nota ministeriale, prot. n. 0005287 del 11 marzo 2011, con la quale è stata indetta e convocata la Conferenza di servizi per il rilascio del titolo minerario in questione;

Visto il verbale della seduta della Conferenza di servizi del 19 aprile 2011;

Vista la determinazione conclusiva della Conferenza di servizi, trasmessa alle Amministrazioni ivi invitate con nota, prot. n. 0008464 del 20.04.2011, con cui si determina il conferimento del titolo minerario in questione, stabilendo che "si considera acquisito il positivo assenso, ai sensi dell'art. 14-ter, comma 7, della legge 7 agosto 1990, n. 241 e s.m.i., di quelle Amministrazioni, il cui rappresentante, all'esito dei lavori della Conferenza, considerata l'assenza, non ha espresso definitivamente la volontà dell'Amministrazione rappresentata.

Più precisamente, si considera acquisito il positivo assenso del Servizio politiche energetiche e del Servizio valutazione di impatto, promozione e sostenibilità ambientale di codesta Regione, nei limiti di quanto già espresso nella valutazione d'impatto ambientale e nell'intesa, che sono quindi da intendere confermate da parte delle rispettive Amministrazioni.

Inoltre, premesso che, con nota, prot. n. 15233 del 13 ottobre 2010, la Direzione Regionale per i beni culturali e paesaggistici dell'Emilia-Romagna ha trasmesso in allegato il Decreto direttoriale n. 80/2010, con cui si dispone che, in materia di emissione di pareri di competenza del Ministero per i beni e le attività culturali su interventi e piani in ambito regionale, è delegata ai Soprintendenti per i beni architettonici e paesaggistici e al Soprintendente per i beni archeologici l'espressione del rispettivo parere definitivo, si considera acquisito il positivo assenso al conferimento dei titoli minerari in questione da parte della Soprintendenza per i beni Archeologici dell'Emilia Romagna (nei limiti di cui alla nota, prot. n. 2455 del 04.03.2010, con cui ha trasmesso in allegato il parere, prot. n. 13818 del 4 dicembre 2009, per l'istanza Bosco e nei limiti di cui alla nota, prot. n. 2454 del 04.03.2010, per l'istanza Dardagnola) e della Soprintendenza per i beni Architettonici e paesaggistici per le province di Bologna, Modena e Reggio Emilia, giusta il disposto dell'art. 14-ter, comma 7, della legge 7 agosto 1990, n. 241 e s.m.i., risultate assenti in Conferenza";

Ritenuto che il permesso di ricerca possa essere conferito al fine di valorizzare la ricerca di risorse nazionali di idrocarburi, imponendo il rispetto delle precitate condizioni e prescrizioni;

D E C R E T A:

Art. 1.

(Conferimento del permesso di ricerca)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 8, comma 1, del D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, dell'art. 6, comma 4, della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e dell'art. 1, comma 7, lettera n), della legge del 23 agosto 2004, n. 239, per le ragioni indicate in premessa, alla Società CO.I.ME.PA S.r.l., c.f. 01683750366, con sede legale ed amministrativa in

via Mauro Tesi n. 963, 41059 Zocca (MO), è accordato per la durata di anni sei, a decorrere dalla data del presente decreto, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato «DARDAGNOLA», in territorio delle province di Modena e Bologna.

2. Il permesso è accordato senza pregiudizio degli eventuali diritti dei terzi.

Art. 2

(Area di ricerca)

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

2. L'estensione del permesso è di km² 24,65 (ventiquattrovirgolasessantacinque).

Art. 3

(Prescrizioni dei lavori)

1. Il permesso è accordato alle condizioni stabilite nel disciplinare tipo, approvato con il D.M. 4 marzo 2011, nonché nel decreto direttoriale 22 marzo 2011, citati in premessa.

2. La Società permissionaria è tenuta ad osservare le eventuali ulteriori prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse (U.N.M.I.G.) - Divisione I e la competente Divisione territoriale di Bologna.

3. Le attività devono essere condotte nel rispetto della normativa vigente, in particolare delle norme sulla sicurezza e salute nei luoghi di lavoro.

4. La Società permissionaria è tenuta, nel corso dello svolgimento dell'attività di ricerca, ad osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni delle delibere indicate in premessa e, in particolare, della delibera della Giunta della Regione Emilia-Romagna, n. 67/2011 del 24.01.2011, relativa alla procedura di verifica (screening), nonché la delibera della Giunta della Regione Emilia-Romagna, n. 179/2011 del 14.02.2011, con la quale si è disposto di esprimere l'Intesa della Regione, che costituiscono parte integrante del presente decreto.

Art. 4

(Canoni)

1. A decorrere dalla data di pubblicazione del presente decreto il titolare del permesso è tenuto a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato di € 5,16 per km² di superficie, ai sensi dell'art. 18 del D. Lgs. 25 novembre 1996, n. 625, aggiornato secondo l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Art. 5

(Obblighi)

1. La Società permissionaria è tenuta ad iniziare i lavori di perforazione nell'area del permesso entro sessanta mesi dalla prima nel tempo delle date di consegna e di pubblicazione nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse del presente decreto, salvo quanto previsto dall'art. 3 del presente decreto.

2. All'interno dei perimetri delle aree naturali protette di cui all'art. 2 della legge 6 dicembre 1991, n. 394, la Società permissionaria dovrà svolgere le operazioni di ricerca nel rispetto dei limiti e delle modalità previste dal Regolamento, dal Piano o dal provvedimento di salvaguardia che disciplina le attività nell'area interessata. In tali casi l'inizio delle operazioni di ricerca sarà subordinato al rilascio di preventivo nulla-osta da parte dell'organismo preposto alla gestione dell'area naturale interessata o, in sua assenza, da parte delle autorità competenti indicate dal provvedimento di salvaguardia.

Art. 6

(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società permissionaria tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Emilia-Romagna.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, 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, 13 giugno 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 135.

DECRETO MINISTERIALE 30 giugno 2011

Conferimento del permesso di ricerca «FAENZA» alla Società Gas Plus Italiana S.p.A.
(Tavola fuori testo n. 5).

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";

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" e, in particolare l'art. 1, comma 77, della legge n. 239 del 2004 come modificato dall'art. 27, comma 34 della legge n. 99 del 2009 il quale prevede che il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma è rilasciato a seguito di un procedimento unico al quale partecipano le Amministrazioni statali e regionali interessate, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità di cui alla legge 7 agosto 1990, n. 241 e che esso consente lo svolgimento di attività di prospezione consistente in rilievi geologici, geofisici e geochimici, eseguiti con qualunque metodo o mezzo, e ogni altra operazione volta al rinvenimento di giacimenti, escluse le perforazioni dei pozzi esplorativi nonché il successivo comma 78, il quale prevede che l'autorizzazione alla perforazione del pozzo esplorativo, alla costruzione degli impianti e delle opere necessari, delle opere connesse e delle infrastrutture indispensabili all'attività di perforazione, che sono dichiarati di pubblica utilità, è concessa, previa valutazione di impatto ambientale, su istanza del titolare del permesso di ricerca, da parte dell'ufficio territoriale minerario per gli idrocarburi e georisorse competente;

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Norme in materia ambientale";

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 del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante il "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";

Vista l'istanza presentata in data 23 novembre 2006, con la quale la Società Gas Plus Italiana S.p.A. ha chiesto il rilascio del permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi da denominarsi convenzionalmente «FAENZA», ricadente nel territorio delle province di Ravenna e Forlì-Cesena;

Vista l'istanza presentata in data 28 novembre 2006, con la quale la Società Terracon s.a.s. ha chiesto il rilascio del permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi da denominarsi convenzionalmente «MARZENO» la cui area interferisce totalmente con quella dell'istanza «FAENZA»;

Considerato che questa Amministrazione, visto il parere espresso dalla Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie (CIRM) nella seduta del 19 giugno 2008 che ha valutato la situazione concorrenziale in base ai criteri stabiliti dall'art. 5, comma 1, del D. Lgs. 625/96, è venuta nella determinazione di accogliere l'istanza «FAENZA» della Società Gas Plus Italiana S.p.A. e di respingere conseguentemente l'istanza «MARZENO» della Società Terracon s.a.s.;

Vista la nota ministeriale prot. n. 0012539 del 9 luglio 2008 con la quale l'istanza «MARZENO» della Società Terracon s.a.s. è stata respinta;

Vista la nota ministeriale prot. n. 0003536 del 15 luglio 2008 con la quale è stata accolta l'istanza «FAENZA» della Società Gas Plus Italia S.p.A.;

Vista la nota ministeriale n. 0025577 dell'8 ottobre 2008 con la quale la Società Gas Plus Italiana S.p.A. è stata invitata a presentare alla Regione Emilia Romagna la documentazione per ottenere l'intesa, previa valutazione ambientale, ai sensi dell'art. 3, comma 1, lettera a) dell'Accordo Stato-Regioni del 24 aprile 2001 e contestualmente è stata invitata ad inviare copia della documentazione atta ad esprimere le determinazioni di propria competenza alle Amministrazioni interessate;

Vista la nota del 23 dicembre 2008 con la quale la Società Gas Plus Italiana S.p.A. ha trasmesso alle Amministrazioni Regionali, Provinciali, Comunali e alla Soprintendenza per i Beni Archeologici per l'Emilia Romagna, copia degli atti allegati all'istanza di permesso di ricerca «FAENZA»;

Vista la nota in data 20 novembre 2009, acquisita agli atti di questo Ufficio in data 26 novembre 2009 prot. n. 0133876, con la quale la Società Gas Plus Italiana ha presentato alla Regione Emilia Romagna la documentazione per la pronuncia di verifica ambientale;

Vista la Delibera di Giunta Regionale n. 319/2011 del 14 marzo 2011 della Regione Emilia Romagna – Servizio Valutazione Impatto Ambientale e Promozione Sostenibilità Ambientale - con la quale è stato espresso il parere favorevole, con prescrizioni, circa la compatibilità ambientale del progetto presentato per l'istanza «FAENZA» limitatamente alla prima fase di prospezione e l'esecuzione di eventuali pozzi esplorativi dovranno essere sottoposti ad ulteriore procedura di valutazione di impatto ambientale;

Vista la Delibera di Giunta Regionale n. 557/2011 del 27 aprile 2011 della Regione Emilia Romagna con la quale è stata espressa l'intesa al conferimento del permesso di ricerca «FAENZA», ai sensi dell'art. 3, comma 1, lettera a) dell'Accordo Stato-Regioni del 24 aprile 2001, subordinata al rispetto delle prescrizioni e condizione indicate nella Delibera di Giunta Regionale n. 319/2011 del 14 marzo 2011;

Viste le note del 10 giugno 2011 prot. n. 10041 e prot. n. 10030 della Soprintendenza per i Beni Architettonici e Paesaggistici per le provincie di Ravenna, Ferrara, Forlì-Cesena e Rimini e la nota del 13 giugno 2011 prot. n. 7112 della Direzione regionale per i beni culturali e paesaggisti dell'Emilia-Romagna con le quali è stato espresso parere favorevole;

Visti gli esiti della Conferenza di Servizi, tenutasi in data 14 giugno 2011, indetta e convocata con nota ministeriale n. 0009924 del 10 maggio 2011, da cui risulta che: "L'istruttoria sin qui svolta è adeguata al programma di ricerca di idrocarburi proposto dalla Soc. Gas Plus Italiana S.p.A. e pertanto si ritiene conclusa con la riunione odierna della conferenza di servizi";

Considerato che il programma lavori, allegato all'istanza, prevede uno studio geologico, l'acquisto e la rielaborazione di linee sismiche preesistenti, l'esecuzione eventuale di nuovi rilievi sismici e la perforazione di un pozzo esplorativo;

Ritenuto che il permesso di ricerca possa essere conferito al fine di valorizzare per mezzo della ricerca le risorse nazionali di idrocarburi imponendo alla Società permissionaria il rispetto delle condizioni e prescrizioni di cui agli atti indicati in epigrafe;

D E C R E T A:

Art. 1.

(Conferimento del permesso)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 8, comma 1, del D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, dell'art. 6, comma 4, della legge n. 9 del 9 gennaio 1991 e dell'art. 1, comma 7, lettera n), della legge n. 239 del 23 agosto 2004, alla Società GAS PLUS ITALIANA-S.p.A. (c.f. n. 04086420967) con sede in Milano, Via Enrico Forlanini, n. 17 (C.a.p. 20134) ed uffici in Fornovo di Taro (Parma), Via Nazionale, 2 (C.a.p. 43045) è accordato per la durata di anni sei, a decorrere dalla data del presente decreto, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato «FAENZA » in territorio delle provincie di Ravenna e Forlì-Cesena.

2. Il permesso è accordato senza pregiudizio degli eventuali diritti dei terzi.

Art. 2

(Area di ricerca)

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

2. L'estensione del permesso è di kmq 246,00 (duecentoquarantasei).

Art. 3

(Prescrizioni per l'esecuzione dei lavori)

1. Il permesso è accordato alle condizioni stabilite nel disciplinare tipo, approvato con il D.M. 4 marzo 2011, nonché nel decreto direttoriale 22 marzo 2011, citati in premessa.

2. La Società permissionaria è tenuta ad osservare le eventuali ulteriori prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e georisorse (U.N.M.I.G.) Div. I, o dalla competente Divisione II Sezione U.N.M.I.G. di Bologna.

3. Le attività dovranno essere condotte nel rispetto della normativa vigente, in particolare delle norme sulla sicurezza e salute nei luoghi di lavoro.

4. La Società permissionaria è altresì tenuta, nel corso dello svolgimento della attività di ricerca, ad osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni di cui alla Delibera di Giunta Regionale n. 319/2011 della Regione Emilia Romagna – Servizio Valutazione Impatto Ambientale e Promozione Sostenibilità Ambientale, alla Delibera di Giunta Regionale n. 557/2011 della Regione Emilia Romagna e alla nota n. 10030 del 10 giugno 2011 della Soprintendenza per i Beni Architettonici e Paesaggistici per le provincie di Ravenna, Ferrara, Forlì-Cesena e Rimini che sono parte integrante del presente decreto.

Art. 4

(Canoni)

A decorrere dalla data del presente decreto la titolare del permesso è tenuta a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato di € 5,16 per kmq di superficie, ai sensi dell'art. 18 del D. Lgs. 25 novembre 1996, n. 625, aggiornato secondo l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Art. 5

(Obblighi)

1. La Società permissionaria è tenuta ad iniziare gli studi geologici, come da programma lavori, entro dodici mesi dalla prima nel tempo delle date di consegna e di pubblicazione nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse del presente decreto ed i lavori di perforazione entro quaranta mesi dalla stessa data, fermo restando quanto previsto all'art. 3 e previa acquisizione del giudizio di compatibilità ambientale.

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

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

Art. 6

(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società Gas Plus Italiana tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Emilia Romagna.

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 Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24.11.1971, 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, 30 giugno 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 136.

DECRETO MINISTERIALE 24 giugno 2011

Proroga del permesso di ricerca «FROSINONE» della Società Pentex Italia 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 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";

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 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Norme in materia ambientale";

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

Visto il D.M. 26 aprile 2010 recante "Approvazione disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale";

Visto il D.M. 1° agosto 1997 con il quale alle società Fina Italiana-S.p.a., S.P.I.- S.p.a. e Lumax Oil - s.p.a. è stato accordato, per la durata di anni sei il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente «FROSINONE» in territorio delle provincie di Frosinone, Roma e Latina;

Visti i DD.MM. 14 luglio 1999, 20 marzo 2000, 20 aprile 2001, 27 gennaio 2003 e 30 luglio 2009 con i quali la titolarità del permesso in questione è stata intestata, in ultimo alle Società Pentex Italia-Ltd. e Ascent Resources Italia S.r.l., con quote rispettivamente del 20% e 80%, rappresentate dalla prima;

Visto il D.M. 29 maggio 2000, con il quale è stata approvata la realizzazione del programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominati «FIUME ANIENE», «LAGO DEL SALTO», «SORA» e «FROSINONE»;

Visto il D.M. 29 settembre 2008 con il quale il permesso di ricerca "FROSINONE" è stato prorogato, previa riduzione d'area a 631,30 kmq, per la durata di tre anni a decorrere dal 14 novembre 2006;

Visti i DD.MM. 8 ottobre 2003, 4 ottobre 2006 e 25 gennaio 2010, con i quali il decorso temporale del permesso "FROSINONE", è stato sospeso, ai soli fini del computo della durata, a decorrere dal 3 aprile 2007 sino al 21 marzo 2008 e pertanto la vigenza del permesso stesso è venuta a scadere il 3 novembre 2010;

Vista l'istanza in data 15 ottobre 2010, integrata con successiva nota 25 ottobre 2010, con la quale la Società Pentex Italia Ltd ha chiesto la seconda proroga triennale del permesso stesso e la riduzione dell'area di ricerca da kmq 631,30 a kmq 473,47;

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

Visto il rapporto prot. n. 6621 del 30 marzo 2011 con il quale il Direttore della Divisione III Sezione U.N.M.I.G. di Roma ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga con riduzione dell'area del permesso;

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

Preso atto che la Società ha adempiuto agli obblighi derivanti dal permesso medesimo;

Vista la nota ministeriale prot. n. 7171 del 5 aprile 2011, con la quale è stata chiesta alla Regione Lazio, ai sensi dell'art. 1, comma 7 della legge n. 239 del 2004, la prescritta intesa in conformità all'Accordo procedimentale (rep. n. 1247) sancito dalla Conferenza Stato-Regioni in data 24 aprile 2001 e contestualmente la Società Pentex Italia Limited è stata invitata a presentare, se richiesto, alla indicata Regione il rapporto ambientale di cui al disposto dell'art. 35 del D. Lgs. n. 112 del 1998;

Vista la nota prot. n. DB 93072 del 16 maggio 2011 con la quale la Regione Lazio – Dipartimento programmazione economica e sociale - ha espresso parere favorevole alla proroga del permesso di ricerca «FROSINONE» con alcune prescrizioni;

Ritenuto che la proroga del permesso di ricerca possa essere conferita al fine di valorizzare per mezzo della ricerca le risorse nazionali di idrocarburi imponendo alla Società permissionaria il rispetto delle condizioni e prescrizioni di cui agli atti indicati in epigrafe;

D E C R E T A:

Art. 1.

(Proroga della vigenza del permesso)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 6, comma 5, della Legge 9 gennaio 1991, n. 9 e dell'art. 7, comma 1, del Decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 625, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente «FROSINONE», ubicato in territorio delle provincie di Roma e Frosinone, di cui sono titolari le Società PENTEX ITALIA Ltd. (c.f. n. 97063580587) con sede in Birkshcads House (Inghilterra), Birkshcads Rods, Reogate, Surrey e sede secondaria in San Giovanni di Ripi (FR), Via Varroccia n. 43 (C.a.p. 03027) e ASCENT RESOURCES ITALIA S.r.l. (c.f. n. 13140670152) con sede legale e uffici in Roma, Via Cassia n. 1020 (C.a.p. 00189), rappresentate dalla prima, è prorogato per la durata di anni tre a decorrere dal 3 novembre 2010, previa riduzione dell'area da kmq 631,30 a kmq 473,47 (quattrocentosettantatrevirgolaquarasette).

Art. 2

(Programma dei lavori)

1. E' approvato il programma dei lavori che prevede la perforazione di un sondaggio con profondità massima di circa 1.500 m. che verrà autorizzato ai sensi dell'art. 3, comma 2, dell'accordo Stato-Regione del 24 aprile 2001, previa verifica di compatibilità ambientale,

2. Nessuna variazione può essere apportata al programma dei lavori approvato con il presente decreto senza la preventiva autorizzazione di questa Amministrazione d'intesa con la Regione Lazio e previa eventuale verifica di compatibilità ambientale.

Art. 3

(Obblighi e prescrizioni)

1. Le Società permissionarie sono tenute a:

a) ad osservare, oltre agli obblighi stabiliti con i DD.MM. 1 agosto 1997 e 29 maggio 2000, tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel disciplinare tipo approvato con il D.D. 22 marzo 2011, nonché tutte le prescrizioni e limitazioni che altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela di pubblici interessi, nonché al rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito dal D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624. Le Società permissionarie nel corso dello svolgimento dell'attività di ricerca sono comunque tenute a osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni di cui alla nota prot. n. DB 93072 del 16 maggio 2011 della Regione Lazio – Dipartimento programmazione economica e sociale - che fa parte integrante del presente decreto;

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

c) a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato ai sensi dell'art. 18 del D. Lgs n. 625 del 1996 nelle premesse citate, aggiornato con l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Art. 4

(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società Pentex Italia Limited tramite l'Agenzia del Demanio filiale Lazio.

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 Capo dello Stato, 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, 24 giugno 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 137.

DECRETO MINISTERIALE 30 giugno 2011

Proroga della concessione di coltivazione «GORGOGNONE» della Società Total E&P Italia 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. 394 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 29 ottobre 1999, n. 490 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Testo unico delle disposizioni legislative in materia di beni culturali e ambientali, a norma dell'articolo 1 della L. 8 ottobre 1997, n. 352";

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 e successive modifiche ed integrazioni, 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 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 D.M. 1° ottobre 1993 con il quale è stata accordata, per la durata di anni trenta, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «GORGOGNONE» nel territorio delle province di Potenza e Matera dell'estensione di Km² 107,41, alle Società Lasmo Italia Sud S.p.A., Fina Italia S.p.A. ed Enterprise Oil Exploration Ltd. con quote rispettivamente del 40%, 26,2/3% e 33,1/3% rappresentate dalla prima;

Visto il D.M. 15 giugno 1984, con il quale alla Società Agip S.p.A. è stata accordata, per la durata di anni trenta, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «COSTA MOLINA», in territorio della provincia di Foggia, dell'estensione di Km² 134,360;

Visto il D.M. 27 ottobre 1998 con il quale è stata ridotta l'area della concessione «COSTA MOLINA» a Km² 34,05 e contestualmente la denominazione della stessa è stata cambiata in «CORLETO PERTICARA» per una migliore interpretazione del toponimo;

Visto il D.M. 19 maggio 1994 con il quale è stata accordata per la durata di anni trenta, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «TEMPA D'EMMA», nel territorio delle province di Potenza e

Matera dell'estensione di Km² 303,23, alle Società Fina Italiana S.p.A., Enterprise Oil Exploration Ltd. e Lasmo Italia Sud S.p.A., con quote rispettivamente del 56,46%, 23,08% e 20,46%, rappresentate dalla prima;

Visto il D.M. 19 novembre 1999 con il quale le concessioni «GORGOGNONE», «CORLETO PERTICARA» e la porzione meridionale della concessione «TEMPA D'EMMA» sono state unificate in un'unica concessione denominata «GORGOGNONE» dell'estensione di km² 290,59 e con scadenza della vigenza il 14 luglio 2013;

Visto il D.M. 16 marzo 2000 con il quale è stato approvato il programma di ulteriore ricerca e di sviluppo e messa in coltivazione da eseguire nella concessione unificata;

Visti i DD.MM. 20 marzo 2000, 29 novembre 2000, 20 aprile 2001, 15 novembre 2002, 5 giugno 2003, 16 luglio 2003, 12 febbraio 2004 e 9 febbraio 2010 con i quali la titolarità della concessione «GORGOGNONE» è stata intestata in ultimo alle Società Total E&P Italia S.p.A., Shell Italia E&P e Esso Italiana S.r.l. con quote rispettivamente del 50%, 25% e 25% rappresentate dalla prima;

Visto il D.M. 31 luglio 2007 con il quale è stato approvato il programma di ulteriore ricerca e di sviluppo e messa in coltivazione da eseguire nella concessione unificata «GORGOGNONE», ricadente nelle provincie di Potenza e Matera;

Vista l'istanza in data 21 giugno 2010 con la quale le Società Total E&P Italia S.p.A., Shell Italia E&P e Esso Italiana S.r.l. hanno chiesto la proroga decennale della concessione «GORGOGNONE» unificata, a decorrere dal 14 luglio 2013, il dilazionamento dei termini di realizzazione del programma di ricerca e sviluppo e messa in coltivazione nella concessione e contestualmente hanno chiesto l'ampliamento dell'attuale superficie della concessione medesima onde inglobare un'area limitrofa per l'estensione complessiva di km² 327,17;

Vista la relazione prot. n. 3981 del 28 luglio 2010 della Div. IV - Sezione U.N.M.I.G. di Napoli con la quale è stato espresso parere favorevole alla proroga decennale della concessione «GORGOGNONE» unificata e formulato delle osservazioni in relazione all'ampliamento d'area;

Vista la nota della Divisione I – Direzione U.N.M.I.G. in data 25 agosto 2010 prot. n. 0014088 con la quale sono state chieste alla Società Total E&P Italia S.p.A. ulteriori elementi tecnici sull'ampliamento d'area;

Vista la nota della Divisione I – Direzione U.N.M.I.G. in data 25 agosto 2010 prot. n. 0014089 con la quale, è stata chiesta l'intesa per la proroga decennale alla Regione Basilicata, ai sensi del D.lgs. 31 marzo 1998 n° 112 ed in conformità all'accordo procedimentale sancito dalla conferenza Stato-Regione in data 24 aprile 2001, segnalando che nell'ampliamento d'area richiesta non verranno eseguiti lavori;

Vista la nota in data 13 ottobre 2010 prot. 1259 con la quale la Società Total E&P Italia S.p.A. ha fornito elementi relativi all'ampliamento dell'area della concessione;

Visto il parere favorevole espresso dalla Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie (CIRM) nella seduta del 23 febbraio 2011;

Visto il programma lavori relativo al nuovo periodo di vigenza, consistente nel completamento del programma approvato con D.M. 31 luglio 2007, con esclusione della prova di lunga durata al pozzo «Tempa Rossa 1ST» e con il solo slittamento dei tempi di esecuzione e che in dettaglio prevede :

- attività di sviluppo:
- allacciamento a produzione, entro il 2014, dei pozzi già perforati: «Tempa Rossa 1», «Tempa Rossa 2», «Tempa d'Emma 1», «Gorgoglione 1» e «Perticara 1»;
- perforazione e relativo allacciamento a produzione, in caso di esito positivo, di un pozzo di accertamento denominato «Gorgoglione 2»;
- costruzione, entro il 2014, di un Centro olio denominato Centro Olio «Tempa Rossa», ubicato nel Comune di Corleto Perticara (PZ), e relativa posa delle condotte di allacciamento;
- attività di ricerca:
- perforazione, entro il 2013, di un sondaggio esplorativo sul prospetto denominato «Perticara Sud-Ovest».
- eventuale esecuzione, entro il 2013, di un rilievo sismico 3D e perforazione, entro il 2014, di un eventuale sondaggio esplorativo.

Vista la delibera della Regione Basilicata n. 374 del 16 marzo 2011, con la quale la Giunta Regionale della Regione Basilicata ha espresso l'intesa alla proroga della concessione in questione sottoponendo a successiva intesa regionale, previa acquisizione del giudizio di compatibilità ambientale, il programma di ricerca;

Considerato che la Società ha adempiuto agli obblighi derivanti dalla concessione medesima «GORGOGNONE» unificata e che la proroga è giustificata dalla prosecuzione delle attività di ricerca e sviluppo e dalle previste attività di coltivazione;

Ritenuto che il programma lavori previsto nella citata istanza di proroga è idoneo al fine di valorizzare le risorse nazionali di idrocarburi;

D E C R E T A:

Art. 1.

(Proroga della concessione)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 9, comma 8, della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e dell'art. 13, comma 1, del decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 625, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e

gassosi denominata "GORGOGGLIONE" sita in territorio delle provincie di Potenza e Matera di cui sono titolari le Società TOTAL E&P ITALIA S.p.A., SHELL ITALIA E&P e ESSO ITALIANA S.r.l. è prorogata per anni dieci anni a decorrere dal 14 luglio 2013 fino al 14 luglio 2023.

Art. 2

(Programma lavori)

1. E' approvato il programma dei lavori di sviluppo che prevede:

- allacciamento a produzione, entro il 2014, dei pozzi già perforati: "Tempa Rossa 1", "Tempa Rossa 2", "Tempa d'Emma 1", "Gorgoglione 1" e "Peticara 1";
- perforazione e relativo allacciamento a produzione, in caso di esito positivo, di un pozzo di accertamento denominato "Gorgoglione 2";
- costruzione, entro il 2014, di un Centro olio denominato Centro Olio "Tempa Rossa", ubicato nel Comune di Corleto Peticara (PZ), e relativa posa delle condotte di allacciamento.

2. Il programma dei lavori di ricerca che prevede:

- perforazione, entro il 2013, di un sondaggio esplorativo sul prospetto denominato "Peticara Sud-Ovest";
- eventuale esecuzione, entro il 2013, di un rilievo sismico 3D e perforazione, entro il 2014, di un eventuale sondaggio esplorativo

sarà autorizzato, d'intesa con la Regione Basilicata, ai sensi dell'art. 3, comma 2, dell'Accordo Stato-Regione del 24 aprile 2001, previa verifica di compatibilità ambientale.

3. Nessuna variazione può essere apportata al programma dei lavori approvato con il presente decreto senza la preventiva autorizzazione di questa Amministrazione e previa eventuale verifica di compatibilità ambientale.

Art. 3

(Obblighi e prescrizioni)

Le Società concessionarie sono tenute:

a) ad osservare, oltre agli obblighi stabiliti con i DD.MM. nelle premesse citati, ed a tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel 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 dal Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624;

b) ad osservare le eventuali prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e georisorse (U.N.M.I.G.) Div. I - o dalla competente Div. IV - Sezione U.N.M.I.G. di Napoli e dalle altre Amministrazioni interessate a tutela di pubblici interessi;

c) ad osservare le prescrizioni e le raccomandazioni prescritte nell'intesa Stato-Regione della Regione Basilicata di cui alla citata delibera N. 374 del 16 marzo 2011, che fa parte integrante del presente decreto;

d) in caso di perforazione di nuovi pozzi o di modifiche impiantistiche a presentare apposita istanza corredata di adeguata documentazione tecnica presso i competenti organi regionali, ai fini della verifica di compatibilità ambientale;

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

Art. 4

(Canoni)

Le Società titolari della concessione sono tenute a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato ai sensi dell'art. 18 del D. Lgs. 25 novembre 1996, n. 625, aggiornato secondo l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Art. 5

(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società Total E & P Italia-S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Basilicata;

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla D.Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24.11.1971, 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, 30 giugno 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 138.

DECRETO MINISTERIALE 20 giugno 2011

Proroga della concessione di coltivazione «TRIGNANO» della Società Mineraria Fananese SO.MI.FA. S.r.l.

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. 394 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 29 ottobre 1999, n. 490 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Testo unico delle disposizioni legislative in materia di beni culturali e ambientali, a norma dell'articolo 1 della L. 8 ottobre 1997, n. 352";

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 e successive modifiche ed integrazioni, 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 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 D.M. 18 marzo 1955 con il quale è stata accordata alla Ditta Averardo Macchia, per la durata di anni quindici, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «TRIGNANO», dell'estensione di kmq 0,67 ubicata nel territorio della provincia di Modena;

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

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

Visti i DD.MM. 22 aprile 1971, 23 marzo 1981, 1 aprile 1994, 31 gennaio 1996 e 25 giugno 2007 con i quali la concessione è stata prorogata, in ultimo, fino al 19 marzo 2010;

Visto il D.M. 11 novembre 1986 con il quale la concessione di coltivazione «TRIGNANO» è stata trasferita alla Ditta Turchi Maurizio;

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

Visto il D.M. 5 febbraio 2009 con il quale la concessione di coltivazione «TRIGNANO» è stata trasferita alla SOCIETA' MINERARIA FANANESE - SO.MI.FA. S.r.l.;

Vista l'istanza in data 5 novembre 2009 con la quale la Società SOCIETA' MINERARIA FANANESE - SO.MI.FA. S.r.l. ha chiesto la proroga quinquennale della concessione "TRIGNANO".

Vista la relazione prot. n. GDB/7765 del 21 gennaio 2010 della Div. II - Sezione U.N.M.I.G. di Bologna con la quale è stato espresso parere favorevole alla proroga quinquennale della concessione "TRIGNANO";

Vista la nota ministeriale in data 5 luglio 2010 prot. n. 11066 con la quale, è stata chiesta l'intesa alla Regione Emilia Romagna, ai sensi del D.lgs. 31 marzo 1998 n° 112 ed in conformità all'accordo procedimentale sancito dalla conferenza Stato-Regione in data 24 aprile 2001;

Vista la delibera della Regione Emilia Romagna N. 173/2011 del 14 febbraio 2011, con la quale la Giunta Regionale della Regione Emilia Romagna ha espresso l'intesa alla proroga della concessione;

Vista la relazione prot. n. 0013077 del 16 giugno 2011 della Div. I° - Direzione UNMIG - favorevole al rilascio della proroga quinquennale;

Visto il programma lavori relativo al nuovo periodo di vigenza, che prevede :

- la prosecuzione della produzione e la manutenzione e pulizia dei pozzi produttivi finalizzata al mantenimento dell'attuale livello produttivo,
- realizzazione dell'impianto di compressione per la consegna del gas al Consorzio COIMEPA;
- il potenziamento della produzione con la perforazione di nuovi pozzi la cui ubicazione sarà supportata da attività di ricerca.

Considerato che la proroga è giustificata dalla prosecuzione delle attività di coltivazione in atto e che la Società ha adempiuto agli obblighi derivanti dalla concessione medesima "TRIGNANO";

Considerato che non ricorrono gli estremi di cui all'art. 18, comma 1, del D.P.R. 484/1994 per l'acquisizione del parere del Comitato Tecnico per gli idrocarburi e la geotermia, ora Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie;

Ritenuto che il programma lavori previsto nella citata istanza di proroga è idoneo al fine di valorizzare le risorse nazionali di idrocarburi.

D E C R E T A:

Art. 1.

(Proroga della concessione)

Ai sensi del combinato disposto dell'art. 9, comma 8, della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e dell'art. 13, comma 1, del decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 625, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata "TRIGNANO" in territorio della provincia di Modena, di cui è titolare la SOCIETA' MINERARIA FANANESE - SO.MI.FA. S.r.l. (c.f.n.: 03220910362) con sede in Fanano (MO), Via Porrettana, 4580 (C.a.p. 41021) è prorogata per anni cinque fino al 19 marzo 2015.

Art. 2

(Programma lavori)

1. E' approvato il programma dei lavori che prevede:

- la prosecuzione della produzione e la manutenzione e pulizia dei pozzi produttivi finalizzata al mantenimento dell'attuale livello produttivo,

2. La realizzazione dell'impianto di compressione per la consegna del gas al Consorzio COIMEPA ed il potenziamento della produzione con la perforazione di nuovi pozzi la cui ubicazione sarà supportata da attività di ricerca saranno autorizzati ai sensi dell'art. 3, comma 2, dell'accordo Stato-Regione del 24 aprile 2001, previa eventuale verifica di compatibilità ambientale,

3. Nessuna variazione può essere apportata al programma dei lavori approvato con il presente decreto senza la preventiva autorizzazione di questa Amministrazione d'intesa con la Regione Emilia Romagna e previa eventuale verifica di compatibilità ambientale.

Art. 3

(Obblighi e prescrizioni)

La Società concessionaria è tenuta a:

a) osservare, oltre agli obblighi stabiliti con i DD.MM. nelle premesse citati, 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 Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624;

b) osservare le eventuali prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e georisorse (U.N.M.I.G.) Div. I - o dalla competente Div. II - Sezione U.N.M.I.G. di Bologna nonché dalle altre Amministrazioni interessate a tutela di pubblici interessi;

c) presentare apposita istanza corredata di adeguata documentazione tecnica, in caso di perforazione di nuovi pozzi o di modifiche impiantistiche, presso i competenti organi regionali, ai fini della verifica di compatibilità ambientale;

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

Art. 4
(Canoni)

La Società titolare della concessione è tenuta a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato ai sensi dell'art. 18 del D. Lgs. 25 novembre 1996, n. 625, aggiornato secondo l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Art. 5
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società richiedente tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Emilia-Romagna;

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla D.lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24.11.1971, 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, 20 giugno 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

ISTANZE DI PERMESSI DI RICERCA

DETERMINAZIONI DI RIGETTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 139.

DETERMINAZIONE 19 luglio 2011, n. 15282.

Rigetto dell'istanza di permesso di ricerca «d 148 D.R.-CS» presentata dalla Società Apennine Energy S.r.l. (estratto).

Il Direttore generale delle risorse minerarie ed energetiche, con determinazione in data 19 luglio 2011, n. 15282, ha rigettato l'istanza di permesso di ricerca «d 148 D.R.-CS» presentata dalla Società Apennine Energy S.r.l. e pubblicata nel *B.U.I.G.* Anno L - N. 7.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 140.

DETERMINAZIONE 19 luglio 2011, n. 15283.

Rigetto dell'istanza di permesso di ricerca «d 150 D.R.-CS» presentata dalla Società Apennine Energy S.r.l. (estratto).

Il Direttore generale delle risorse minerarie ed energetiche, con determinazione in data 19 luglio 2011, n. 15283, ha rigettato l'istanza di permesso di ricerca «d 150 D.R.-CS» presentata dalla Società Apennine Energy S.r.l. e pubblicata nel *B.U.I.G.* Anno LI - N. 4.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 141.

DETERMINAZIONE 19 luglio 2011, n. 15285.

Rigetto dell'istanza di permesso di ricerca «d 151 D.R.-EL» presentata dalla Società Petroceltic Italia S.r.l. (estratto).

Il Direttore generale delle risorse minerarie ed energetiche, con determinazione in data 19 luglio 2011, n. 15285, ha rigettato l'istanza di permesso di ricerca «d 151 D.R.-EL» presentata dalla Società Petroceltic Italia S.r.l. e pubblicata nel *B.U.I.G.* Anno LIII - N. 6.

STOCCAGGIO DI GAS NATURALE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 142.

DECRETO MINISTERIALE 6 giugno 2011

Proroga della concessione di stoccaggio «FIUME TRESTE STOCCAGGIO» della Società Stoccaggi Gas Italia (STOGIT) S.p.A.

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 26 aprile 1974, n. 170, recante disciplina dello stoccaggio di gas naturale in giacimenti di idrocarburi, nonché le successive modifiche e integrazioni;

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

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624, di 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 o sotterranee;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, recante norme di polizia delle miniere e delle cave, nonché le successive modifiche ed integrazioni, con particolare riferimento a quelle introdotte dal decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1979, n. 886, ed a quelle introdotte dall'articolo 11 della legge 30 luglio 1990, n. 221;

Visto il decreto legislativo 9 aprile 2008, n. 81, di attuazione dell'articolo 1 della legge 3 agosto 2007, n. 123, recante norme in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro e sue modifiche ed integrazioni;

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, di attuazione della direttiva 94/22/CEE relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi, che all'articolo 13 definisce norme sul conferimento ed esercizio delle concessioni di coltivazione e di stoccaggio;

Visto la legge 23 agosto 2004, n. 239, recante norme per il riordino del settore energetico, ed in particolare l'articolo 1, comma 8, lettera b), numero 3), che attribuisce allo Stato le determinazioni inerenti lo stoccaggio di gas naturale in giacimento;

Visto l'articolo 1, comma 61, della legge n. 239/2004, il quale stabilisce che i titolari di concessioni di stoccaggio di gas naturale in sotterraneo possono usufruire di non più di due proroghe di dieci anni, qualora abbiano eseguito i programmi di stoccaggio e adempiuto a tutti gli obblighi derivanti dalle concessioni medesime;

Visto il decreto del Ministero dello sviluppo economico del 21 gennaio 2011, recante "modalità di conferimento della concessione di stoccaggio di gas naturale in sotterraneo e relativo disciplinare tipo", pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana n. 26 del 2 febbraio 2011, che sostituisce il Decreto ministeriale 26 agosto 2005;

Visto il decreto direttoriale del 4 febbraio 2011, recante "procedure operative di attuazione del decreto ministeriale 21 gennaio 2011 e modalità di svolgimento delle attività di stoccaggio e di controllo, ai sensi dell'articolo 13, comma 4, del decreto ministeriale 21 gennaio 2011" pubblicato sul Supplemento Ordinario n. 43 alla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana del 18 febbraio 2011;

Visto il decreto 21 giugno 1982 con cui il Ministro dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato, di concerto con il Ministro delle Partecipazioni Statali, ha conferito, per la durata di anni trenta, alla Società AGIP S.p.A la concessione di stoccaggio sotterraneo di gas naturale entro il livello C2 del campo di San Salvo su una superficie complessiva di 115,60 kmq, in territorio delle Province di Chieti e Campobasso;

Visto il decreto 27 febbraio 1991 con cui il Ministro dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato, di concerto con il Ministro delle Partecipazioni Statali ha approvato la modifica al programma dei lavori estendendo l'attività di stoccaggio ai livelli sabbiosi denominati B, C e C1, sottostanti il livello C2;

Visto il decreto 13 febbraio 1998 con cui il Ministero delle Attività Produttive ha modificato la titolarità della concessione a seguito della fusione mediante incorporazione della Soc. AGIP S.p.A. nella Società ENI S.p.A.;

Visto il decreto 13 marzo 2000 con cui il Ministero delle Attività Produttive ha autorizzato l'ampliamento dell'attività di stoccaggio ai livelli "D+E+E0" e l'incremento della pressione massima di stoccaggio autorizzata dal 90% al 100% della pressione statica originaria fondo per tutti i livelli interessati;

Visto il decreto 11 febbraio 2002 con cui il Ministero delle Attività produttive ha confermato, con ridelimitazione, la concessione di stoccaggio "FIUME TRESTE STOCCAGGIO" su un'area di 76,79 kmq, in territorio delle Province di Chieti e Campobasso, in un volume compreso tra -880 e -1.190 metri sul livello del mare;

Visto il decreto 22 febbraio 2002 con cui il Ministero delle Attività Produttive ha modificato la titolarità della concessione a seguito del conferimento del ramo d'azienda dalla Società ENI S.p.A alla Società - STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) S.p.A;

Visti i pareri della Sezione UNMIG di Roma del 26 giugno 2006, dell'8 ottobre 2007 e del 13 ottobre 2008;

Vista l'istanza della STOGIT S.p.A. (di seguito: Società proponente), datata 18 settembre 2009, acquisita agli atti in data 25 settembre 2009 pubblicata per estratto nel BUIG numero 10, anno LIII, con la quale è richiesta la prima proroga decennale della concessione "FIUME TRESTE STOCCAGGIO" per la prosecuzione del normale esercizio dello stoccaggio, senza variazione del programma lavori già approvato fino al 20 giugno 2022;

Viste le note integrative all'istanza del 18 settembre 2009 presentate dalla Società proponente, datate, rispettivamente, 23 febbraio, 10 e 18 marzo 2010;

Sentito il parere espresso dalla Sezione UNMIG di Roma in data 18 gennaio 2010;

Sentito il parere espresso dalla Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie nella riunione del 18 marzo 2010;

Vista la Determinazione dirigenziale n. 130/2010 con la quale il Dirigente responsabile del Servizio Energia della Regione Molise ha espresso l'intesa ai fini del rilascio della proroga della concessione denominata "FIUME TRESTE STOCCAGGIO";

Vista la Deliberazione n. 261 del 18 aprile 2011 con la quale la Giunta Regionale della Regione Abruzzo ha espresso l'intesa ai fini del rilascio della proroga della concessione denominata "FIUME TRESTE STOCCAGGIO";

Preso atto che in data 21 gennaio 2010 la Società proponente ha presentato al CTR Abruzzo e Molise il Rapporto di Sicurezza secondo quanto disposto dal decreto legislativo 17 agosto 1999, n. 334, nei termini prescritti dalla Circolare Interministeriale 21 ottobre 2009;

Considerato che la Società proponente chiede la prosecuzione della normale attività dello stoccaggio e delle attività di manutenzione degli impianti esistenti.

D E C R E T A

Articolo 1

1. E' accordata alla società STOCCAGGI GAS ITALIA S.p.A (STOGIT), ai sensi dell'art. 1, comma 61 della legge 23 agosto 2004, n. 239, la prima proroga decennale della concessione denominata "FIUME TRESTE STOCCAGGIO" con decorrenza 21 giugno 2012.

2. Il volume di stoccaggio è identificato con i livelli minerari "C2", "B+C+C1", "D+E+E0", situati nel sottosuolo delle province di Chieti (regione Abruzzo) e Campobasso (regione Molise). Esso è compreso tra le quote di -880 e di -1190 metri sul livello del mare.

3. L'area della concessione è confermata in kmq 76,79, come risultante dal D.M. 11 febbraio 2002, citato nelle premesse.

4. Il concessionario è tenuto a corrispondere alla Agenzia del Demanio di Pescara, il canone annuo anticipato, ai sensi dell'articolo 18 del decreto legislativo 625/96, aggiornato annualmente con l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

5. La concessione è prorogata nel rispetto delle disposizioni del presente decreto e del disciplinare tipo di cui al decreto ministeriale 21 gennaio 2011 e al decreto direttoriale 4 febbraio 2011.

6. In assenza dell'autorizzazione di cui all'articolo 13, punto 1, del decreto direttoriale 4 febbraio 2011 nelle operazioni di stoccaggio non può essere superata l'originaria pressione statica di fondo del giacimento riferita ad un "datum" di profondità, e precisamente:

- pool C2 pressione massima 131,5 Kg/cm² (datum 1067 m l.m.)
- pool B+C+C1 pressione massima 134,2 Kg/cm² (datum 1112 m l.m.)
- pool D+E+E0 pressione massima 130,7 Kg/cm² (datum 1022 m l.m.)

7. Il presente decreto autorizza la prosecuzione del normale esercizio dello stoccaggio senza variazione del programma lavori già approvato.

Articolo 2

1. Il presente decreto è pubblicato nel sito internet del Ministero dello sviluppo economico e nel Bollettino ufficiale per gli idrocarburi e le georisorse.

2. Avverso il presente decreto è ammesso ricorso giurisdizionale al TAR competente o, in alternativa, ricorso straordinario al Capo dello Stato nel termine rispettivamente di sessanta e centoventi giorni dalla data di entrata in vigore.

Roma, 6 giugno 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

GEOTERMIA

Il Decreto legislativo n. 112/1998 ha delegato alle regioni le funzioni relative al conferimento di titoli minerari per risorse geotermiche nella terraferma, lasciando allo Stato, oltre che il compito di rilasciare solo quelli in mare, le funzioni di inventario, i relativi aggiornamenti, l'acquisizione di dati e la promozione di nuove tecnologie.

Nell'ambito del tavolo tecnico sulla geotermia avviato con tutte le regioni, il Ministero dello sviluppo economico ha offerto alle stesse la possibilità di pubblicare gli atti relativi ai conferimenti dei titoli e alle nuove istanze, nel Bollettino ufficiale degli idrocarburi e delle georisorse, per consentire una informazione a livello nazionale, oltre che locale.

Inoltre le recenti modifiche al D.lgs. 22/2010, hanno stabilito che il Ministero dello sviluppo economico, di concerto con il Ministero dell'ambiente e per la tutela del territorio e del mare, d'intesa con la Regione interessata, sia l'autorità competente per il conferimento di particolari titoli geotermici finalizzati alla sperimentazione di impianti pilota ad emissioni nulle.

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE FINALIZZATO ALLA SPERIMENTAZIONE DI IMPIANTI PILOTA

NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 143.

Istanza di permesso di ricerca di risorse geotermiche finalizzato alla sperimentazione di impianti pilota denominato «CASTEL DI GUIDO» presentato dalla Società Geoenergy S.r.l.
(estratto).

Richiedente: Geoenergy S.r.l. con sede in Pisa (PI), Località Ospedaletto, Via di Capiteta n.22 (C.a.p. 56100)

Data di presentazione dell'istanza: 19 maggio 2011.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «CASTEL DI GUIDO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regione: Lazio.
- Provincia: Roma.
- Comuni: Roma, Fiumicino.
- Superficie: km² 53,42.
- Foglio della Carta d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.G.M.): 149.

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-0°11',275	41°54',754
b	-0°09',	41°54',138
c	-0°09',	41°53',
d	-0°08',	41°53',
e	-0°08',	41°50',
f	-0°10',	41°50',
g	-0°10',	41°51',
h	-0°12',	41°51',
i	-0°12',	41°50',
l	-0°14',	41°50',
m	-0°14',	41°53',
n	-0°13',	41°53',
o	-0°13',	41°53',525
p	-0°12',827	41°53',239

L'area ricade in parte sull'istanza di permesso di ricerca di risorse geotermiche FIUMICINO

Riproduzione del piano topografico dell'istanza di permesso: Tav. n. 6 fuori testo

LEGGI E DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

DISPOSIZIONI E COMUNICATI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 144.

Direttiva 1 luglio 2011 n.14194 -

Direttiva per la prima attuazione delle modifiche introdotte dal Decreto legislativo 28/2011 al Decreto legislativo 22/2010 di riassetto della normativa in materia di ricerca e coltivazione delle risorse geotermiche per gli aspetti di competenza del MSE-DGRME.

La presente Direttiva è riferita alle modifiche introdotte dal recente Decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28 di attuazione della direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, al Decreto legislativo 11 febbraio 2010, n. 22 di 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.

Nelle more della emanazione delle linee guida di cui all'articolo 17 del sopracitato D.lgs. 22/2010, per la presentazione delle domande si può fare riferimento, ove applicabile, a quanto previsto dal Decreto del Presidente della Repubblica 27 maggio 1991, n. 395 di Approvazione del regolamento di attuazione della Legge 9 dicembre 1986, n. 896, recante disciplina della ricerca e della coltivazione delle risorse geotermiche, e al Decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 485 sul Regolamento recante la disciplina dei procedimenti di rilascio di permesso di ricerca e concessione di coltivazione delle risorse geotermiche di interesse nazionale, tenendo conto anche delle precisazioni di seguito riportate.

Per un corretto inserimento delle suddette modifiche normative nelle procedure di conferimento e gestione di titoli minerari per risorse geotermiche, occorre considerare preliminarmente che le relative finalità sono:

- 1) la promozione della ricerca e dello sviluppo di nuove centrali geotermoelettriche a ridotto impatto ambientale;
- 2) la sperimentazione, su tutto il territorio nazionale, di impianti pilota con reiniezione del fluido geotermico nelle stesse formazioni di provenienza, e comunque con emissioni nulle.

Appare necessario quindi definire l'impianto pilota oggetto delle specifiche domande da presentare in forza della normativa in questione.

Pertanto, senza entrare per il momento nel merito delle caratteristiche innovative degli impianti e dei criteri di valutazione dei progetti, che saranno necessariamente oggetto del Disciplinare tipo di cui all'articolo 17 del D.lgs. 22/2010 da assumere di concerto con il Ministero dell'Ambiente per la tutela del territorio e del mare, si può fare riferimento alla più generale classificazione dei progetti per i programmi UE che prevedono sia progetti dimostrativi su scala commerciale che progetti sperimentali, ricadenti nell'ambito della disciplina agli aiuti alla ricerca e innovazione. Infatti, tali impianti sono entrambi riconducibili alla fattispecie di impianto pilota, dove sono previste innovazioni di prodotto e/o di processo di diverso grado ed intensità finalizzate alla produzione di energia elettrica con fluidi geotermici di media ed alta entalpia ad emissioni nulle. La sperimentazione pertanto può riguardare l'intero sistema tecnologico o sue porzioni sia in termini di prodotto che di processo.

Ai sensi del D.lgs. 22/2010 modificato ed integrato dal D.lgs. 28/2011, l'approvazione e la gestione dei programmi relativi alla sperimentazione di impianti pilota geotermoelettrici sia come permesso di ricerca che come concessione di coltivazione è di competenza del Ministero dello Sviluppo Economico di concerto con il Ministero dell'Ambiente e per la tutela del territorio e del mare, d'intesa con la Regione interessata.

Fermo restando le ulteriori integrazioni procedurali che potranno essere introdotte a seguito del suddetto Disciplinare tipo, si forniscono pertanto di seguito alcuni elementi operativi necessari all'effettiva funzionalità delle procedure anche in raccordo con le ordinarie competenze regionali in materia di risorse geotermiche in terraferma, ai sensi del D.lgs. 22/2010 modificato ed integrato dal D.lgs. 28/2011.

Il comma 3 bis dell'articolo 1 pone delle limitazioni complessive e per singolo proponente. Nel merito con l'indicazione "... complessivo autorizzatole non superiore ai 50 MW ..." si deve intendere che, già in fase di istanza, non possano essere accettate richieste per impianti pilota eccedenti complessivamente 50 MW, per cui le istanze che cronologicamente vengano a superare tale limite non potranno inizialmente essere istruite. Al riguardo, si chiarisce che la norma fa riferimento al MW elettrico e non al MW termico, in quanto è enunciato chiaramente che viene promosso lo sviluppo di centrali geotermoelettriche e quindi il riferimento è alla potenza elettrica nominale installata. Infine, al completamento delle istruttorie sulle domande pervenute secondo la procedura a sportello suddetta potrà essere resa disponibile per ulteriori domande la eventuale potenza residua qualora alcune domande non vengano conclusivamente approvate.

Il comma 2 bis dell'articolo 3 indica chiaramente che la sperimentazione di impianti pilota sia da concedere mediante un permesso di ricerca nel quale vengono stabilite le modalità di coltivazione dei fluidi geotermici. Le attività di ricerca mineraria sono rappresentate in tali casi esclusivamente dalla sperimentazione dell'impianto pilota, nel cui contesto ricadono anche le specifiche operazioni minerarie di realizzazione dello stesso (geofisica di dettaglio e pozzi di accertamento e di reiniezione) per cui verranno accettate utilmente solo le istanze per cui il proponente disponga dei dati geotermici necessari per avviare un impianto pilota (esistenza di un pozzo esplorativo o di conoscenze sufficienti della situazione geotermica del sottosuolo) già nel primo periodo di vigenza del permesso. Al riguardo si rammenta che

tali istanze non possono essere accettate qualora interessino aree in cui siano già vigenti titoli di legittimazione mineraria geotermici, in quanto questi ultimi sono di carattere esclusivo riferendosi alla medesima risorsa mineraria.

Circa la durata del permesso di ricerca per sperimentazione di impianto pilota si deve fare riferimento a quanto indicato in generale per i permessi di ricerca all'articolo 4, con durata pari ad anni 4 oltre 2 di proroga, ma in questo caso nel periodo di vigenza il titolare deve avere portato a termine l'installazione e la messa in esercizio dell'impianto pilota e dato avvio alla sperimentazione. Il successivo periodo di proroga sarà pertanto assegnato solo se è necessario un ulteriore periodo di sperimentazione. In tale ambito sarà riconosciuta la possibilità al titolare di vendita dell'energia elettrica prodotta dall'impianto. Analoghe durate potranno essere stabilite per le concessioni di coltivazione per la sperimentazioni degli impianti pilota in questione.

Inoltre, l'estensione areale del permesso di ricerca per impianto pilota non potrà eccedere quella strettamente necessaria allo sviluppo del progetto, pertanto lo sviluppo areale sarà paragonabile a quello previsto in caso di concessione di coltivazione ordinaria.

Per quanto attiene l'applicazione del comma 7 dell'articolo 3 si rileva:

a) In primo luogo che le istanze di permesso di ricerca per la sperimentazione di impianti pilota non sono sottoposte a concorrenza per cui la presentazione dell'istanza preclude ogni possibilità ad altre richieste successive che interessino anche parzialmente la medesima area, sebbene relative ad istanze di permesso di ricerca ordinario di competenza regionale.

b) Può ritenersi invece che un'istanza di ricerca per la sperimentazione di impianto pilota può essere presentata in un area già soggetta ad istanza per permesso di ricerca ordinario purché nel periodo in cui è aperta la concorrenza ma senza richiedere l'adeguamento dell'area della seconda istanza (per impianto pilota) alla prima (per permesso di ricerca ordinario). Tali ipotesi trovano naturale soluzione nell'ambito della procedura di intesa tra Regione e Ministero, attivando due istruttorie parallele che convergano nel procedimento d'intesa anche valutando i relativi risvolti di interesse pubblico.

Il comma 2 bis dell'articolo 12 indica chiaramente la possibilità di richiedere il subentro in attività di concessioni inattive da più di due anni, pertanto dovrà essere inoltrata la richiesta di subentro ai sensi di tale comma unitamente al Ministero (per conoscenza al MATTM) ed alla Regione in quanto è necessario attivare eventualmente la procedura di revoca della concessione all'originario titolare, con provvedimento di competenza di quest'ultima. Nella documentazione tecnica dovranno essere indicati tutti quegli elementi a conoscenza dell'istante atti a comprovare l'inattività della concessione da oltre due anni nonché la dimostrazione che i richiedenti non "... abbiano realizzato o stiano realizzando altre centrali geotermoelettriche, anche di tipo convenzionale, con potenza nominale installata superiore ai 5 MW"; da cui deriva che il richiedente che subentra non può essere titolare di una concessione di coltivazione mineraria geotermica con le dette caratteristiche di potenza, mentre nulla è indicato in tal senso in caso di permesso di ricerca e di concessione di coltivazione per impianto pilota.

Si rileva inoltre come per la revoca della concessione, se pur indicata come una possibilità dell'Amministrazione, essa debba intendersi come "... riferita alla discrezionalità di apprezzare i presupposti di fatto, ma che in presenza di determinati presupposti l'esercizio del potere non è libero ma doveroso..." (PCM - 02/05/2001) - per cui in presenza dell'accertamento dell'inattività da più di due anni e della verificata permanente inerzia da parte dell'originario concessionario di non assumere le necessarie iniziative la Regione deve procedere alla revoca.

Infine, anche se non viene indicata nella norma la procedura da seguire al termine della sperimentazione, in ragione dell'esito - che se positivo porta alla realizzazione industriale della coltivazione della risorsa geotermica, se negativo all'abbandono dell'iniziativa - il titolare, qualora vi sia un esito positivo, deve inoltrare richiesta di concessione mineraria di coltivazione della risorsa geotermica secondo le procedure ordinarie alla Regione competente ed al Ministero, in quanto una diversa interpretazione porterebbe ad una elusione della norma principale anche in tema di canoni e contributi.

Per quanto attiene infatti ai canoni e i contributi, il comma 5 bis dell'articolo 16 esenta le iniziative in parola dal pagamento dei contributi di cui al comma 4, mentre rimangono quelli dovuti ai sensi del comma 1 e 2 e del comma 11. Di conseguenza mentre i commi 1 e 2 fanno riferimento all'autorità competente e i relativi importi vanno erogati allo Stato, per il comma 11, anche se il titolo di legittimazione viene rilasciato dal Ministero, le somme devono essere erogate ai soggetti previsti, che sono i comuni sede di impianto.

Roma, 1 luglio 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 145.

**Comunicato 7 luglio 2011 -
Errata corrige al Decreto Direttoriale 4 febbraio 2011**

Si comunica che il testo del Decreto Direttoriale 4 febbraio 2011 all'art. 3, comma 18, riporta erroneamente il seguente indirizzo di Posta Elettronica Certificata della Divisione VII:

ene.rme.div.7@pec.sviluppoeconomico.gov.it.

A rettifica di quanto sopra si comunica che l'indirizzo corretto è il seguente:

ene.rme.div7@pec.sviluppoeconomico.gov.it

Roma, 7 luglio 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 146.

**Circolare 15 luglio 2011 n.15228 -
Modalità di applicazione del Decreto Direttoriale 4 febbraio 2011 recante procedure operative di
attuazione del Decreto Ministeriale 21 gennaio 2011 e modalità di svolgimento delle attività di stoccaggio
e di controllo, ai sensi del comma 4, articolo 13, del Decreto Ministeriale 21 gennaio 2011.**

Al Ministero dello sviluppo economico
Dipartimento per l'energia
Direzione generale risorse minerarie ed energetiche
- Divisione I
- Divisione II – Sezione UNMIG di Bologna
- Divisione III – Sezione UNMIG di Roma
- Divisione IV – Sezione UNMIG di Napoli
- Divisione VII

Con l'entrata in vigore del decreto ministeriale 21 gennaio 2011 e il decreto direttoriale 4 febbraio 2011, di aggiornamento del decreto ministeriale 26 agosto 2005, è stato dato un nuovo assetto alla normativa sullo stoccaggio, al fine di armonizzarne i contenuti con il dettato costituzionale ed in conformità degli aggiornamenti normativi intervenuti.

In sede di applicazione della normativa in oggetto è emersa la necessità di esplicitare le modalità di attuazione di alcune disposizioni con particolare riferimento agli adempimenti di competenza degli Uffici territoriali della Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche. Si specifica quindi quanto segue:

1) l'articolo 21 del decreto direttoriale 4 febbraio 2011 definisce le procedure e le competenze per il rilascio delle autorizzazioni alle perforazioni. In particolare, il comma 4, prevede che l'Ufficio territoriale competente autorizzi la perforazione sentite le altre amministrazioni interessate nei casi previsti dalle norme vigenti.

Si chiarisce che, ove ne ricorrano le condizioni e risultati più efficace ed efficiente il relativo procedimento, tale autorizzazione può essere rilasciata ai soli fini minerari dall'Ufficio territoriale competente.

In tal caso il concessionario dovrà acquisire le autorizzazioni o i nulla osta o gli atti di assenso comunque denominati dagli altri enti interessati.

2) L'articolo 12, comma 4, del decreto direttoriale 4 febbraio 2011, prevede che le attività finalizzate a migliorare le prestazioni dello stoccaggio, compresa la perforazione, se effettuate a partire da opere esistenti nonché nell'ambito dei limiti di pressione di esercizio, capacità del giacimento e di emissione previsti nei programmi di lavoro già approvati, sono soggette ad autorizzazione rilasciata dall'Ufficio territoriale competente. Per opere esistenti si intendono: medesima area pozzi, centrale di compressione e trattamento esistente, rete di raccolta e altri impianti minerari esistenti.

La perforazione di un nuovo pozzo da un'area esistente può prevedere che:

a) l'area interessata dai lavori di perforazione corrisponda all'area interessata da opere esistenti; in tal caso l'Ufficio territoriale competente autorizza la perforazione secondo le modalità definite all'articolo 21 come specificato al punto 1) della presente circolare;

b) sia necessario ampliare l'area interessata da opere esistenti; in tale caso l'Ufficio territoriale competente convoca una conferenza dei servizi per acquisire il parere delle Amministrazioni locali interessate (Comune, Provincia e Soprintendenze Provinciali), quindi autorizza secondo le già citate modalità dell'art. 21.

3) L'art. 13 stabilisce che l'ampliamento della capacità di stoccaggio in una concessione vigente può essere realizzato o con l'estensione dello stoccaggio ad altri livelli senza modifica dell'area di concessione o mediante incremento della pressione massima di stoccaggio oltre la pressione statica di fondo del giacimento previa autorizzazione rilasciata dal Ministero, d'intesa con la Regione interessata secondo le modalità previste ai commi 1 e 3.

Preventivamente alla presentazione dell'istanza di ampliamento ed alle eventuali prove di iniezione di cui al comma 2 dell'art.13, può essere acquisito un rilievo sismico 3D.

Il comma 4 prevede che, ai fini dell'acquisizione di tale rilievo sismico, la Società debba trasmettere istanza di variazione del programma lavori relativa alla sola acquisizione di detto rilievo all'Ufficio territoriale con contestuale richiesta di autorizzazione all'esecuzione del rilievo stesso, fatta salva la verifica di significatività ai fini di eventuale assoggettabilità a procedura di VIA.

L'Ufficio territoriale approva tale variazione del programma lavori contestualmente all'autorizzazione all'esecuzione del rilievo sismico stesso.

La presente circolare sarà pubblicata sul Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e sul sito web del Ministero dello sviluppo economico e si applica a decorrere dalla data di pubblicazione sul sito web del Ministero.

Roma, 15 luglio 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

RIEPILOGO TITOLI SCADUTI

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

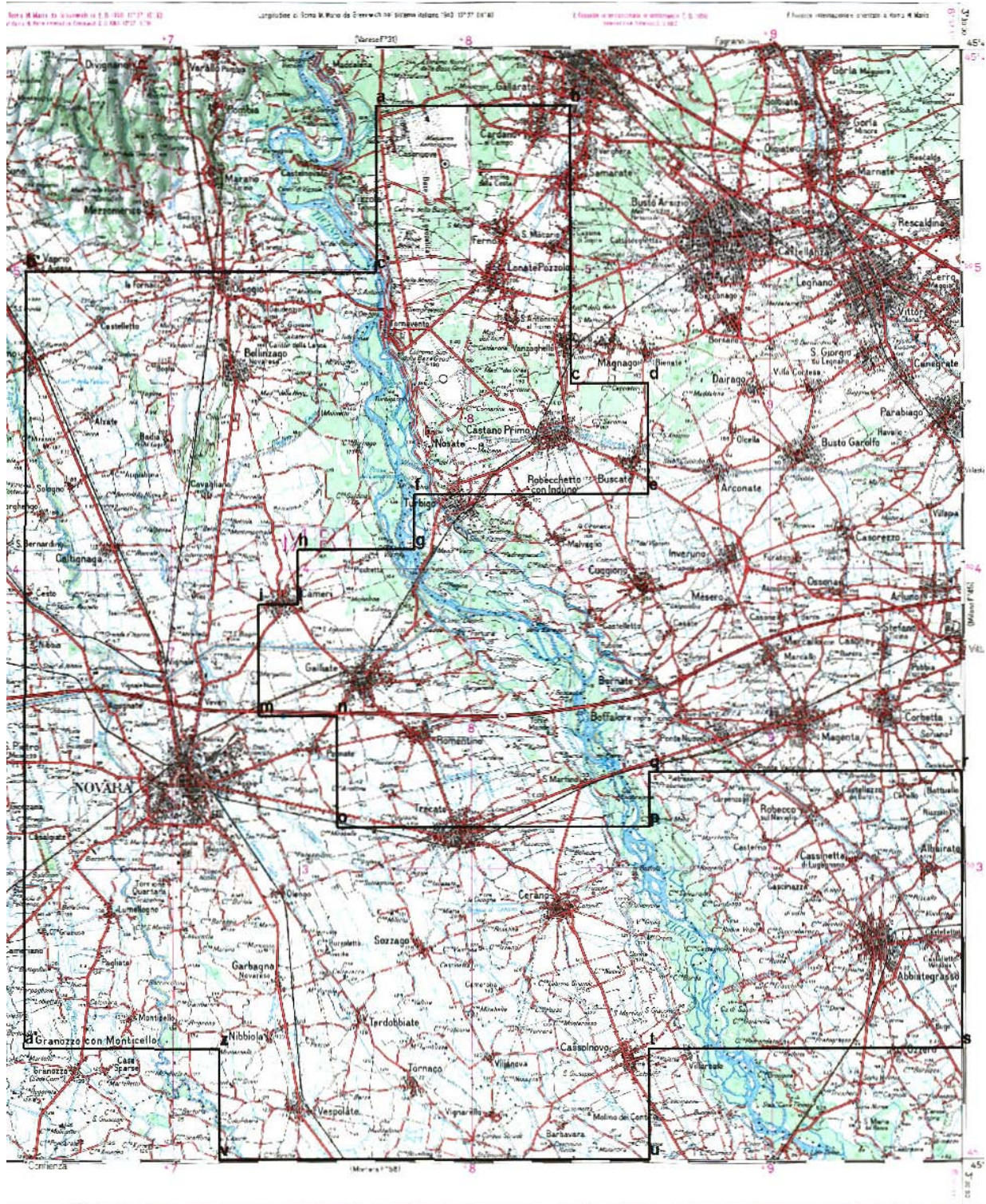
Aggiornamento al 31 luglio 2011

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 147.

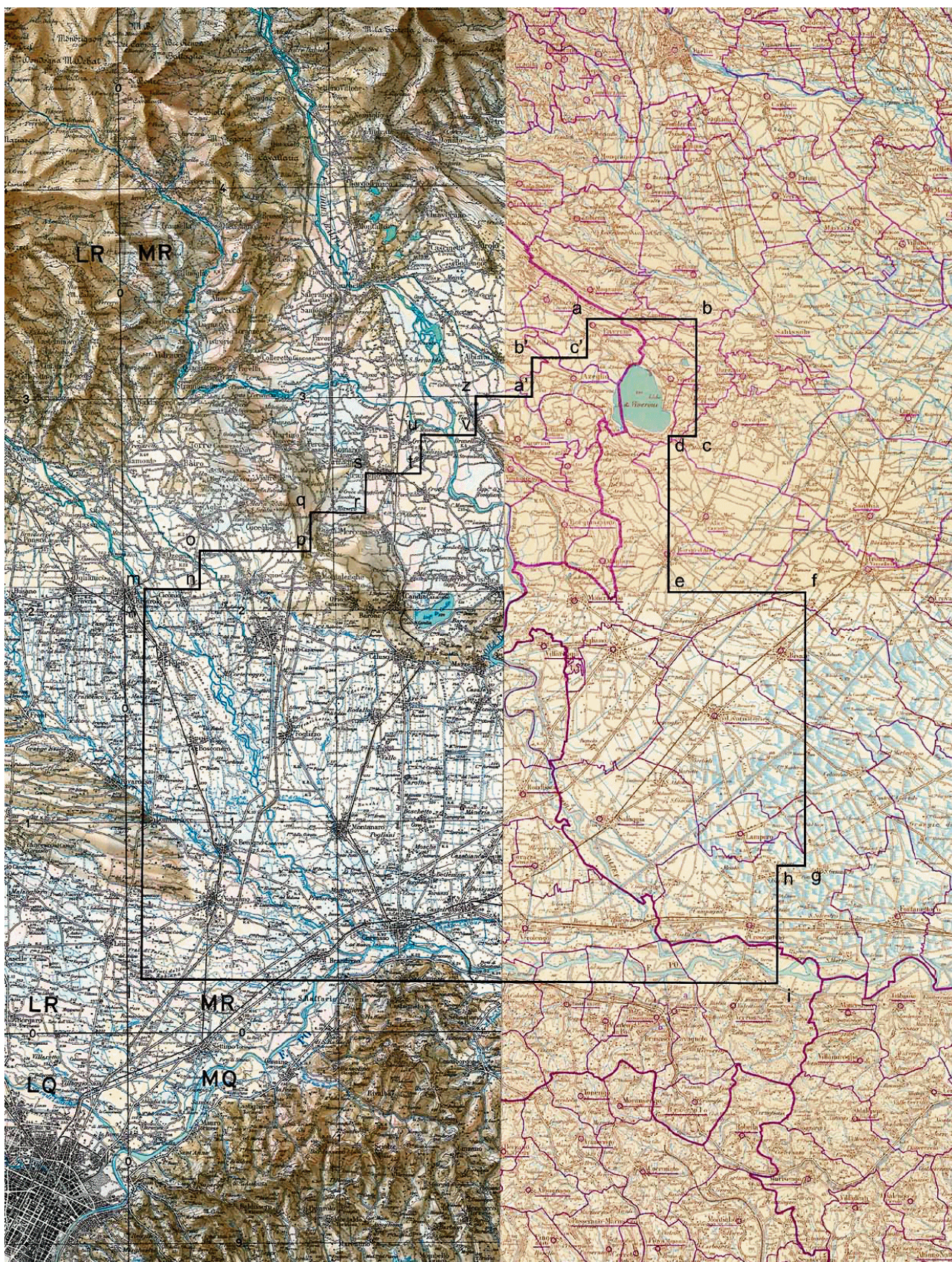
<u>Cod. BUIG</u>	<u>Denominazione</u>	<u>Ubicazione</u>	<u>Superficie (Km²)</u>	<u>Data scadenza</u>
895	PORPORANO	Parma	68,50	01/01/2002
925	MAGLIANO	Foggia	24,53	23/09/2004
799	COLLE SANNITA	Benevento	45,21	21/07/2005
909	ROMANENGO	Bergamo, Cremona	41,09	01/01/2005
893	PIADENA	Cremona, Mantova	58,29	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
534	MASSA LOMBARDA	Bologna, Ravenna, Ferrara	397,87	24/05/2010

PIANI TOPOGRAFICI

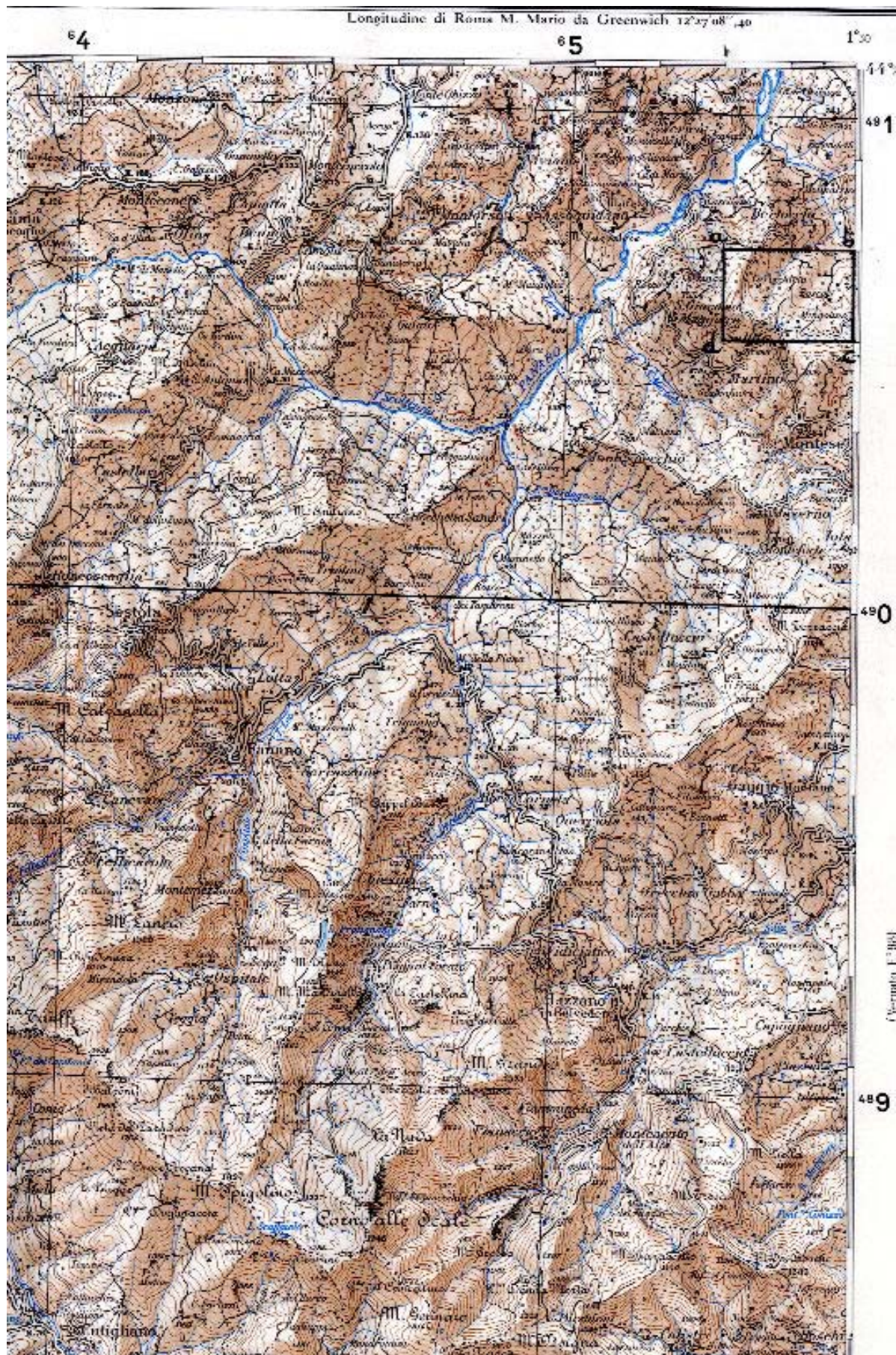
**ALLEGATI ALLE ISTANZE ED AI DECRETI PUBBLICATI
NEL PRESENTE BOLLETTINO**



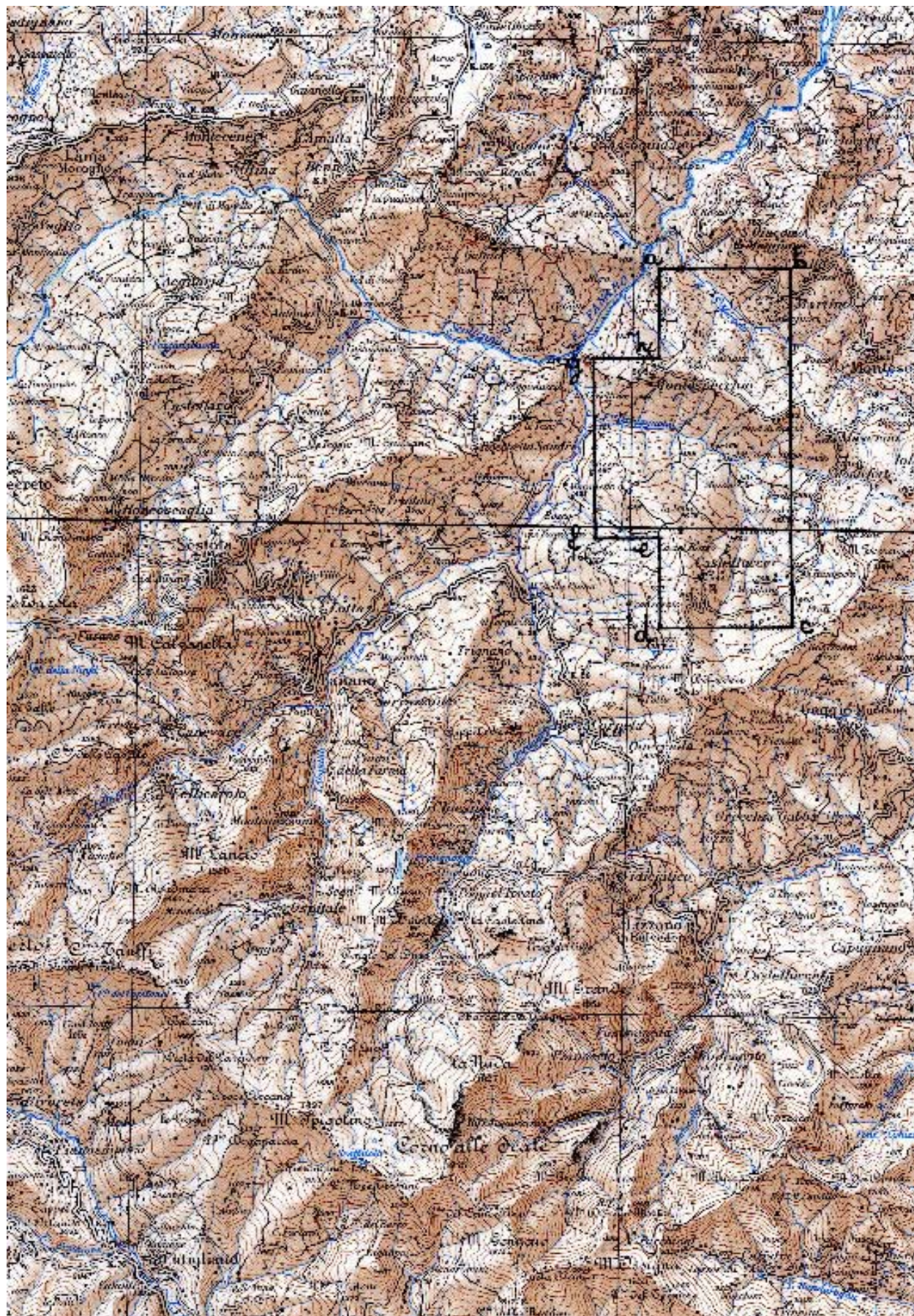
TAV. 1 – Istanza di permesso di ricerca «CASCINA GRAZIOSA»



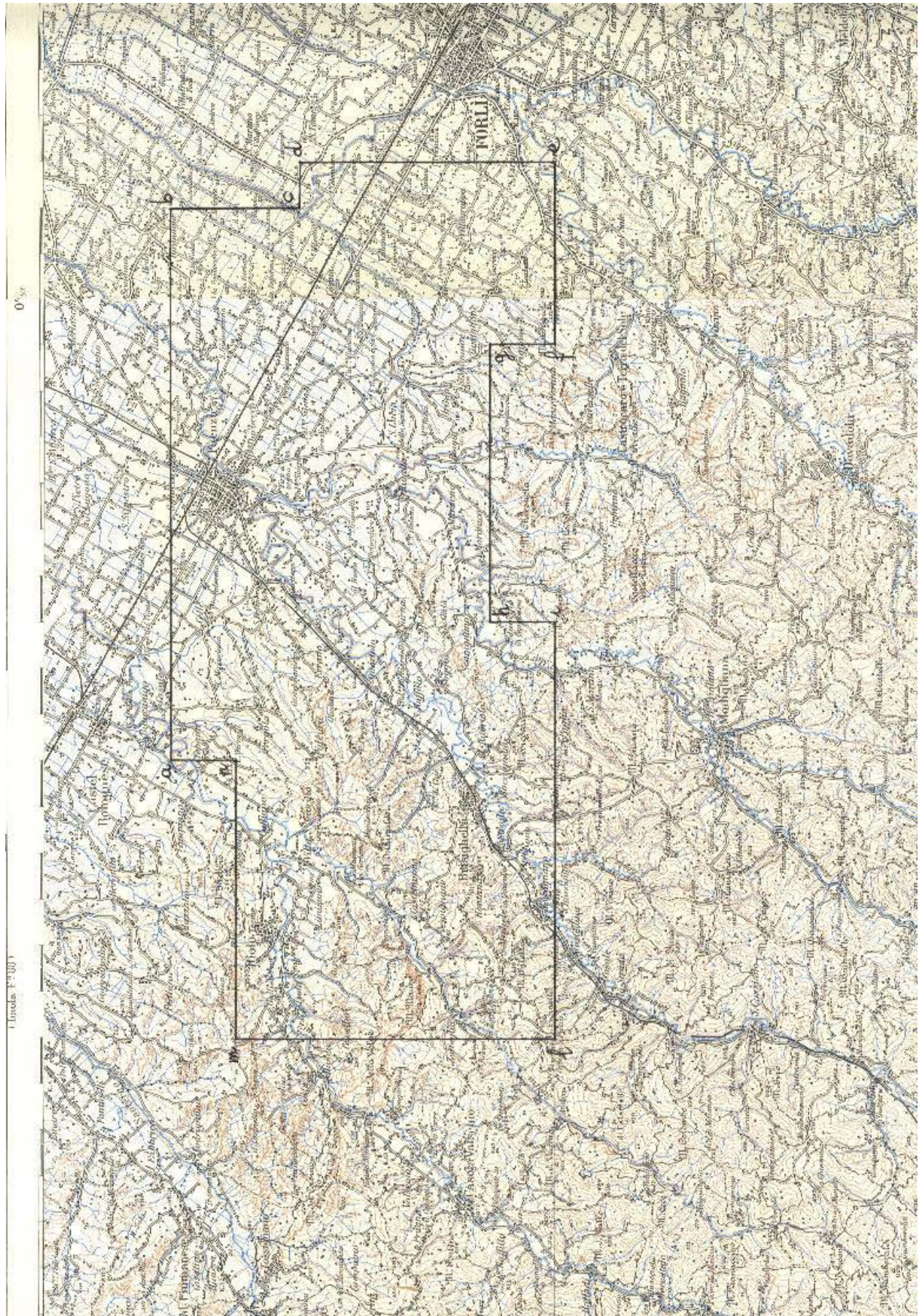
TAV. 2 – Istanza di permesso di ricerca «MAZZÈ»



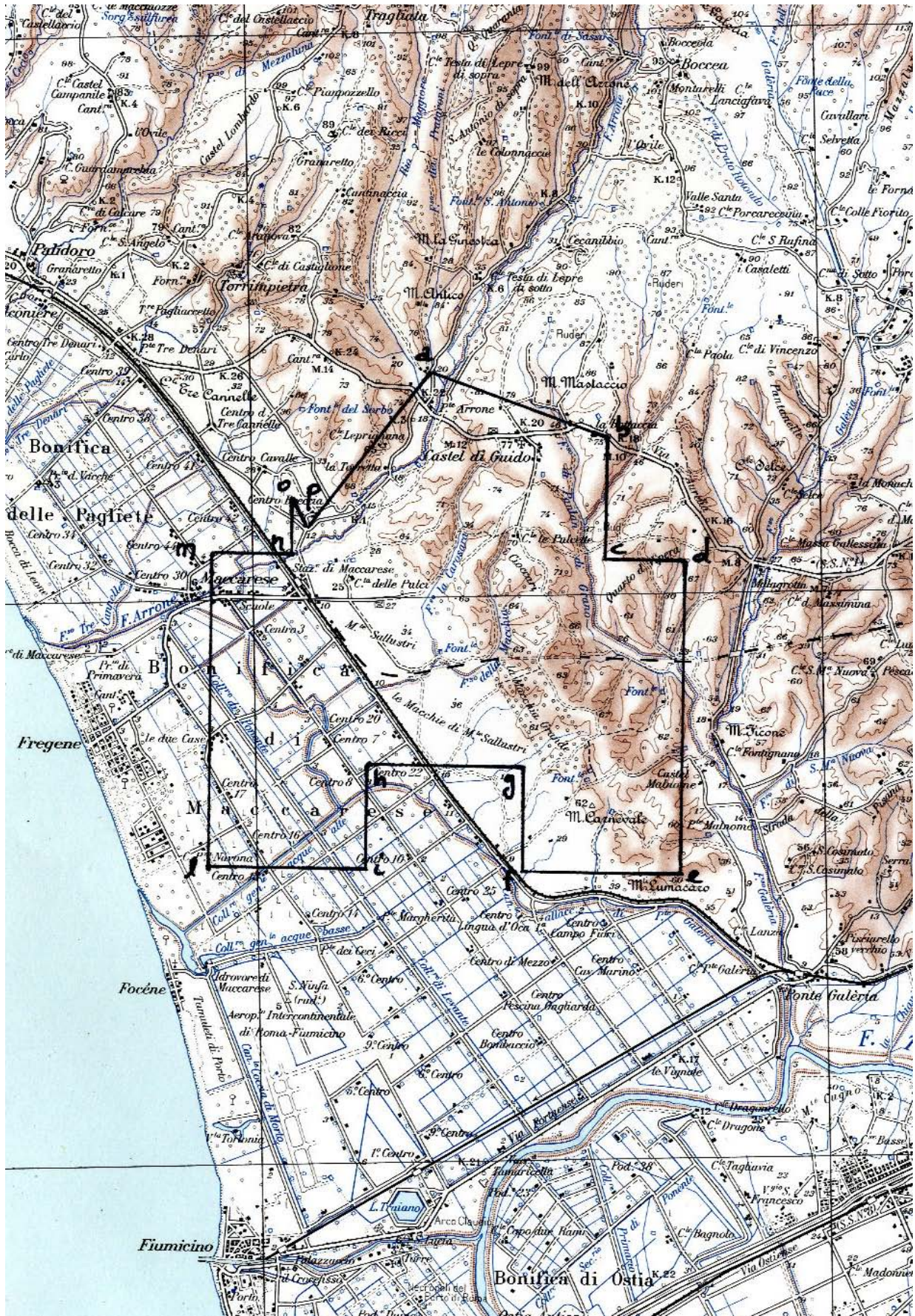
TAV. 3 – Permesso di ricerca «BOSCO»



TAV. 4 – Permesso di ricerca «DARDAGNOLA»



TAV. 5 – Permesso di ricerca «FAENZA»



TAV. 6 – Istanza di permesso di ricerca di risorse geotermiche finalizzato alla realizzazione di impianti pilota «CASTEL DI GUIDO»

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/giugno/2011

ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE IN MARE

d 1 B.P.-SP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-2 ARRIVO: 26/01/2011 AREA: 14510 Km² FOGLI IIM: 1505 ZONA A
 RICHIEDENTI: Spectrum Geo Limited ZONA B

d 1 F.P.-SP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-2 ARRIVO: 26/01/2011 AREA: 16300 Km² FOGLI IIM: 1504 ZONA B
 RICHIEDENTI: Spectrum Geo Limited ZONA D
 ZONA F

d 2 F.P.-PG

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-6 ARRIVO: 31/05/2011 AREA: 14280 Km² FOGLI IIM: 1504 ZONA B
 RICHIEDENTI: Petroleum Geo Service Asia Pacific ZONA D
 ZONA F

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRAFERMA

AGNONE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LI-9 ARRIVO: 22/08/2007 AREA: 747,4 Km² FOGLI IGM: 153-154 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Medoilgas Italia MOLISE

ANZI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 117,4 Km² FOGLI IGM: 199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni

BELFORTE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLVIII-5 ARRIVO: 01/04/2004 AREA: 510,85 Km² FOGLI IGM: 112-113 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Heritage Petroleum PLC

2 BOSCONERO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-3 ARRIVO: 07/02/2011 AREA: 736,6 Km² FOGLI IGM: 42-43-56-57 PIEMONTE
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments

CAROVILLI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLVI-4 ARRIVO: 01/03/2002 AREA: 673,2 Km² FOGLI IGM: 153 161 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments MOLISE

CARTABBIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 332,6 Km² FOGLI IGM: 31-32 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Mac Oil

CASCINA ALBERTO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLVIII-8 ARRIVO: 29/07/2004 AREA: 462,14 Km² FOGLI IGM: 31-43-44 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd PIEMONTE

CASCINA GRAZIOSA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-7 ARRIVO: 06/06/2011 AREA: 592,5 Km² FOGLI IGM: 44 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments PIEMONTE

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/giugno/2011

CASCINETTA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 135,6 Km² FOGLI IGM: 58 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Italmin Exploration

CASTELVERDE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 11/04/2007 AREA: 542,3 Km² FOGLI IGM: 60-61 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Compagnia Generale Idrocarburi LOMBARDIA

CINIGIANO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLVIII-5 ARRIVO: 01/04/2004 AREA: 303,3 Km² FOGLI IGM: 120-121-128-1 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Heritage Petroleum PLC

CIPRESSI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLIX-12 ARRIVO: 29/11/2005 AREA: 144,43 Km² FOGLI IGM: 140-141 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Eni

COLLE DEI NIDI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-5 ARRIVO: 28/04/2006 AREA: 83,19 Km² FOGLI IGM: 140 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana MARCHE
 Medoilgas Italia
 Petrorep Italiana

COLLE DELLA GUARDIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIV-4 ARRIVO: 31/03/2010 AREA: 83,87 Km² FOGLI IGM: 148-154-155 MOLISE
 RICHIEDENTI: Vega Oil
 Vittorito Petroleum

CORROPOLI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLVIII-1 ARRIVO: 01/10/2004 AREA: 172,3 Km² FOGLI IGM: 133-134 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Jkx Italia MARCHE

FIORENZUOLA D'ARDA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: LII-8 ARRIVO: 31/07/2008 AREA: 535,2 Km² FOGLI IGM: 60-61-72-73 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Mac Oil

FIUME PANARO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 611,5 Km² FOGLI IGM: 86-87-97-98 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company

FIUME RENO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 553,2 Km² FOGLI IGM: 87-88-98-99 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company

FIUME SECCHIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 651,2 Km² FOGLI IGM: 86-97 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company

FONTE DELLA VIGNA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 56,1 Km² FOGLI IGM: 212-222 CALABRIA
 RICHIEDENTI: Total E&P Italia

FORAPANE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-3 ARRIVO: 28/02/2011 AREA: 24,53 Km² FOGLI IGM: 163 PUGLIA
 RICHIEDENTI: Delta Energy

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/giugno/2011

FRUSCI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLI-8 ARRIVO: 15/07/1997 AREA: 237,13 Km² FOGLI IGM: 187-199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni

GROTTE DEL SALICE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLIV-3 ARRIVO: 01/02/2000 AREA: 118,14 Km² FOGLI IGM: 211 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP

IL CONVENTO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 412,8 Km² FOGLI IGM: 155 MOLISE
 RICHIEDENTI: Apennine Energy PUGLIA
 Compagnia Generale Idrocarburi

IL PERITO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-3 ARRIVO: 28/02/2011 AREA: 91,39 Km² FOGLI IGM: 201 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Delta Energy

LA CERASA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 75,86 Km² FOGLI IGM: 199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP

LA RISORTA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLIX-7 ARRIVO: 30/06/2005 AREA: 369,5 Km² FOGLI IGM: 65-77 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Northsun Italia VENETO

LE SALINE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-9 ARRIVO: 31/08/2006 AREA: 616,8 Km² FOGLI IGM: 64-76 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC VENETO

MASSERIA LA ROCCA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLII-1 ARRIVO: 22/12/1997 AREA: 13,06 Km² FOGLI IGM: 199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni
 Medoilgas Italia
 Total E&P Italia

MASSERIA MONTAROZZO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 27/04/2007 AREA: 154,6 Km² FOGLI IGM: 164-175 PUGLIA
 RICHIEDENTI: Veqa Oil

2 MAZZE'

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-7 ARRIVO: 30/06/2011 AREA: 736,6 Km² FOGLI IGM: 42-43-56-57 PIEMONTE
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

MELZO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 25/01/2008 AREA: 182,8 Km² FOGLI IGM: 45-46 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Mac Oil

MONTE CAVALLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 211,9 Km² FOGLI IGM: 199-210 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP CAMPANIA

MONTE LI FOI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: LII-1 ARRIVO: 31/12/2007 AREA: 140,7 Km² FOGLI IGM: 187-199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/giugno/2011

MONTOTTONE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 22/02/2008 AREA: 439,6 Km² FOGLI IGM: 124-125-132-1 MARCHE
 RICHIEDENTI: Mac Oil

MURO LUCANO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 13/07/2009 AREA: 111,9 Km² FOGLI IGM: 186-187 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Italmin Exploration CAMPANIA

OLIVETO LUCANO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLII-11 ARRIVO: 08/10/1998 AREA: 188,23 Km² FOGLI IGM: 200 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Esso Italiana
 Total E&P Italia

PALAZZO SAN GERVASIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-4 ARRIVO: 29/03/2006 AREA: 469,9 Km² FOGLI IGM: 187-188 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC

PIETRA SPACCATA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-3 ARRIVO: 28/02/2011 AREA: 333,3 Km² FOGLI IGM: 162-173 CAMPANIA
 RICHIEDENTI: Delta Energy

PIGNOLA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 54,83 Km² FOGLI IGM: 199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP

1 PONTE SANTO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 90,88 Km² FOGLI IGM: 88-99 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Vittorito Petroleum

POSTA DEL GIUDICE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: L-2 ARRIVO: 31/01/2006 AREA: 113,6 Km² FOGLI IGM: 163 PUGLIA
 RICHIEDENTI: Apennine Energy
 Compagnia Generale Idrocarburi

ROSANETO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-10 ARRIVO: 14/09/2009 AREA: 56,57 Km² FOGLI IGM: 221-222 CALABRIA
 RICHIEDENTI: Eni

S. GIOVANNI TEATINO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLIII-10 ARRIVO: 29/09/1999 AREA: 199,1 Km² FOGLI IGM: 141 147 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Eni

S. GRATO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LII-10 ARRIVO: 08/09/2008 AREA: 171,3 Km² FOGLI IGM: 46-59-60 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Mac Oil

S. MARIA GORETTI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 31/10/2008 AREA: 101,3 Km² FOGLI IGM: 133-134-125 MARCHE
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

S. VENERE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-7 ARRIVO: 22/06/2006 AREA: 73,12 Km² FOGLI IGM: 141 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Eni
 Gas Plus Italiana

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/giugno/2011

SAN BUONO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LI-9 ARRIVO: 22/08/2007 AREA: 736,3 Km² FOGLI IGM: 147-148-153-1 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Medoilgas Italia MOLISE

SAN FELE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 02/01/2008 AREA: 142,9 Km² FOGLI IGM: 187 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni

SAN PATRIZIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-1 ARRIVO: 30/12/2010 AREA: 205,8 Km² FOGLI IGM: 88 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Vega Oil

SAN ROCCO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-7 ARRIVO: 15/06/2006 AREA: 67,75 Km² FOGLI IGM: 148 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Compagnia Generale Idrocarburi

SATRIANO DI LUCANIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 22/09/2005 AREA: 104,3 Km² FOGLI IGM: 199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni

SCARPIZZOLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-1 ARRIVO: 30/12/2010 AREA: 110,9 Km² FOGLI IGM: 47 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Vega Oil

SERRA DEI GATTI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: L-2 ARRIVO: 31/01/2006 AREA: 121,8 Km² FOGLI IGM: 163-174 PUGLIA
 RICHIEDENTI: Medoilgas Italia

SIENA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLVIII-5 ARRIVO: 01/04/2004 AREA: 477,96 Km² FOGLI IGM: 113-120 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Heritaq Petroleum PLC

SIGNORELLA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 82,11 Km² FOGLI IGM: 155-163 PUGLIA
 RICHIEDENTI: Vittorito Petroleum

SOLFARA MARE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LII-12 ARRIVO: 27/11/2008 AREA: 337 Km² FOGLI IGM: 230 CALABRIA
 RICHIEDENTI: Apennine Eneray

SORBOLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 297 Km² FOGLI IGM: 73-74 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: San Leon Eneray

SOSPIRO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 421,2 Km² FOGLI IGM: 61 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: San Leon Eneray

TEMPA LA PETROSA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 412,1 Km² FOGLI IGM: 200-211 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Total E&P Italia CALABRIA

1 TOZZONA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 30/06/2010 AREA: 90,88 Km² FOGLI IGM: 88-99 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Po Valley Operations PTY

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/giugno/2011

TRE PONTI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-9 ARRIVO: 31/08/2006 AREA: 742,8 Km² FOGLI IGM: 64-65-76-77 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC VENETO

VILLA CARBONE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-5 ARRIVO: 28/04/2006 AREA: 68,12 Km² FOGLI IGM: 140-133 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana
 Medoilgas Italia

VILLA MAZZAROSA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-4 ARRIVO: 31/03/2006 AREA: 13,4 Km² FOGLI IGM: 134-141 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Medoilgas Italia

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE

d 21 G.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: XLVIII-3 ARRIVO: 29/02/2004 AREA: 712,5 Km² FOGLI IIM: 948 ZONA C
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA G

d 25 G.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LII-12 ARRIVO: 28/11/2008 AREA: 237,8 Km² FOGLI IIM: 948 ZONA G
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

d 26 G.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LII-12 ARRIVO: 28/11/2008 AREA: 151,1 Km² FOGLI IIM: 948 ZONA G
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

2 d 27 G.R.-NS

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 153,9 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA G
 RICHIEDENTI: Northsun Italia

d 28 G.R.-AG

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-4 ARRIVO: 25/03/2009 AREA: 456,5 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA G
 RICHIEDENTI: Edison
 Eni

d 29 G.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 153,5 Km² FOGLI IIM: 916-917 ZONA G
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd
 Petroceltic Italia

d 30 G.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 334,5 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA C
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA G

2 d 31 G.R.-EL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 153,9 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA G
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

2 d 33 G.R.-AG

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 26/06/2009 AREA: 153,9 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA G
 RICHIEDENTI: Edison
 Eni

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/giugno/2011

d 35 G.R.-HC

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 26/02/2010 AREA: 745,6 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA C
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company ZONA G

d 36 G.R.-HC

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 26/02/2010 AREA: 751,9 Km² FOGLI IIM: 917-948 ZONA C
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company ZONA G

d 60 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-4 ARRIVO: 01/03/2006 AREA: 741,8 Km² FOGLI IIM: 921 ZONA F
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

d 61 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-7 ARRIVO: 01/06/2006 AREA: 728,3 Km² FOGLI IIM: 921 ZONA F
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

d 63 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 31/10/2008 AREA: 724,3 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA D
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA F

d 65 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-5 ARRIVO: 30/04/2009 AREA: 729,3 Km² FOGLI IIM: 921 ZONA F
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

d 66 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-5 ARRIVO: 30/04/2009 AREA: 711,6 Km² FOGLI IIM: 921 ZONA F
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

d 67 F.R.-AG

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 748,4 Km² FOGLI IIM: 920 ZONA F
 RICHIEDENTI: Eni

3 d 68 F.R.-TU

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 659,4 Km² FOGLI IIM: 919 ZONA D
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum ZONA F
 Transunion Petroleum Italia

d 71 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-11 ARRIVO: 26/10/2009 AREA: 628 Km² FOGLI IIM: 920 ZONA F
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

d 72 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-11 ARRIVO: 26/10/2009 AREA: 742,6 Km² FOGLI IIM: 920 ZONA D
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA F

d 73 F.R.-SH

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-12 ARRIVO: 23/11/2009 AREA: 738,4 Km² FOGLI IIM: 919 ZONA F
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP

d 74 F.R.-SH

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-12 ARRIVO: 23/11/2009 AREA: 617,8 Km² FOGLI IIM: 919 ZONA D
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP ZONA F

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/giugno/2011

3	d 75 F.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-12 ARRIVO: 30/11/2009 AREA: 659,4 Km ² FOGLI IIM: 919 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	ZONA D ZONA F
	d 77 F.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIV-2 ARRIVO: 29/01/2010 AREA: 749,1 Km ² FOGLI IIM: 919 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	ZONA F
5	d 78 F.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 748,7 Km ² FOGLI IIM: 919 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	ZONA F
5	d 79 F.R.-EN	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LV-4 ARRIVO: 24/03/2011 AREA: 748,7 Km ² FOGLI IIM: 919 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments	ZONA F
	d 149 D.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida BUIG: L-10 ARRIVO: 01/09/2006 AREA: 264,4 Km ² FOGLI IIM: 921 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	ZONA D ZONA F
1	d 167 A.R.-CS	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida BUIG: LI-5 ARRIVO: 01/04/2007 AREA: 526 Km ² FOGLI IIM: 924 RICHIEDENTI: Apennine Energy	ZONA A
1	d 168 A.R.-PV	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida BUIG: LI-9 ARRIVO: 06/08/2007 AREA: 526 Km ² FOGLI IIM: 924 RICHIEDENTI: Po Valley Operations PTY	ZONA A
	d 347 C.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida BUIG: XLVII-12 ARRIVO: 30/11/2003 AREA: 391,49 Km ² FOGLI IIM: RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	ZONA C ZONA G
	d 351 C.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida BUIG: LII-2 ARRIVO: 31/01/2008 AREA: 101,87 Km ² FOGLI IIM: 917 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	ZONA C
	d 353 C.R.-SL	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 220,6 Km ² FOGLI IIM: 948 RICHIEDENTI: San Leon Energy	ZONA C
	d 359 C.R.-TU	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 697,4 Km ² FOGLI IIM: 917 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum Transunion Petroleum Italia	ZONA C
	d 361 C.R.-TU	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 88,99 Km ² FOGLI IIM: 917 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum Transunion Petroleum Italia	ZONA C
4	d 362 C.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-10 ARRIVO: 22/09/2009 AREA: 724,6 Km ² FOGLI IIM: 948 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	ZONA C ZONA G

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/giugno/2011

4 d 363 C.R.-AX

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 29/01/2010 AREA: 724,6 Km² FOGLI IIM: 948 ZONA C
 RICHIEDENTI: Audax Energy ZONA G

d 364 C.R.-AX

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 29/01/2010 AREA: 654,4 Km² FOGLI IIM: 948 ZONA C
 RICHIEDENTI: Audax Energy

d 365 C.R.-HC

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 26/02/2010 AREA: 739 Km² FOGLI IIM: 948 ZONA C
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company ZONA G

d 366 C.R.-HC

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 26/02/2010 AREA: 742,2 Km² FOGLI IIM: 948 ZONA C
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company

d 492 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 152,2 Km² FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

d 493 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 327,1 Km² FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

d 494 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 373,7 Km² FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

d 495 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 165 Km² FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

d 503 B.R.-CS

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 26/04/2007 AREA: 137,7 Km² FOGLI IIM: 923 ZONA B
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

d 504 B.R.-GE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: LI-12 ARRIVO: 14/11/2007 AREA: 531,8 Km² FOGLI IIM: 923 ZONA B
 RICHIEDENTI: Enel Longanesi Developments

d 505 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 29/02/2008 AREA: 729,7 Km² FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

d 507 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIV-4 ARRIVO: 12/03/2010 AREA: 496,8 Km² FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA

AGLAVIZZA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-7 ARRIVO: 01/06/2006 AREA: 7,32 Km² FOGLI IGM: ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Medoilgas Civita

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/giugno/2011

AGOSTA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLVII-10 ARRIVO: 01/09/2003 AREA: 26,93 Km² 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 Km² FOGLI IGM: 89 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Grove Energy PERMESSO: SAN MARCO - CASALE COCCHI

COLLE S. GIOVANNI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 16/01/2008 AREA: 22,8 Km² FOGLI IGM: 141 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Eni
 Gas Plus Italiana

COLLE SANTO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 35,72 Km² FOGLI IGM: 146 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Forest CMI
 Intergie PERMESSO: MONTE PALLANO

MEZZOCOLLE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-8 ARRIVO: 01/07/2006 AREA: 144,9 Km² FOGLI IGM: EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Eni

S. ALBERTO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-8 ARRIVO: 01/07/2006 AREA: 19,51 Km² FOGLI IGM: EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Edison
 Northsun Italia
 Po Valley Operations PTY

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE

d 1 G.C.-AG

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: XLI-1 ARRIVO: 30/12/1996 AREA: 171,7 Km² FOGLI IIM: 947 ZONA G
 RICHIEDENTI: Aqip
 Edison PERMESSO: G.R8.AS

d 2 G.C.-AG

DIRIGENTE DELEGATO: Antonio Martini
 BUIG: LIII-9 ARRIVO: 04/08/2009 AREA: 142,6 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA G
 RICHIEDENTI: Eni PERMESSO: G.R 14.AG

d 3 G.C.-AG

DIRIGENTE DELEGATO: Antonio Martini
 BUIG: LIII-9 ARRIVO: 04/08/2009 AREA: 145,6 Km² FOGLI IIM: 917 ZONA G
 RICHIEDENTI: Eni PERMESSO: G.R 14.AG e G.R 13.AG

d 6 F.C.-AG

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LI-1 ARRIVO: 01/12/2006 AREA: 76,69 Km² FOGLI IIM: ZONA F
 RICHIEDENTI: Eni

d 23 A.C.-AG

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: XXXIX-3 ARRIVO: 13/02/1995 AREA: 58,32 Km² FOGLI IIM: 924 ZONA A
 RICHIEDENTI: Aqip PERMESSO: A.R80.AG

d 26 B.C.-AG

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: XXXII-3 ARRIVO: 15/02/1988 AREA: 58,48 Km² FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Aqip PERMESSO: B.R137.AG

d 29 B.C.-AG

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: L-10 ARRIVO: 19/09/2006 AREA: 27,31 Km² FOGLI IIM: ZONA B
 RICHIEDENTI: Eni PERMESSO: B.R250.EA

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/giugno/2011

d 30 B.C.-MD

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LIII-1 ARRIVO: 18/12/2008 AREA: 109,2 Km² FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Medoilgas Italia

d 35 A.C.-AG

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLI-4 ARRIVO: 03/03/1997 AREA: 144,17 Km² FOGLI IIM: 924 ZONA A
 RICHIEDENTI: Agip PERMESSO: A.R73.AX
 Stargas Italia
 Total Italia

d 38 A.C.-AG

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: L-3 ARRIVO: 01/02/2006 AREA: 54,26 Km² FOGLI IIM: ZONA A
 RICHIEDENTI: Eni PERMESSO: A.R 90.AG

d 39 A.C.-EA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: L-9 ARRIVO: 01/08/2006 AREA: 103,6 Km² FOGLI IIM: ZONA A
 RICHIEDENTI: Eni

ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA

BAGNOLO MELLA STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 17/09/2007 AREA: 24,07 Km² FOGLI IGM: 47 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Edison Stoccaqgio
 Retraqas

CUGNO LE MACINE STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei
 BUIG: XLVI-9 ARRIVO: 01/08/2002 AREA: 48,16 Km² FOGLI IGM: 200 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Geoaqstock

PALAZZO MORONI STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Roberto Rocchi
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 03/10/2008 AREA: 4,98 Km² FOGLI IGM: 125 MARCHE
 RICHIEDENTI: Edison

POGGIOFIORITO STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei
 BUIG: LI-11 ARRIVO: 26/10/2007 AREA: 10,18 Km² FOGLI IGM: 147 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana

RIVARA STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei
 BUIG: XLVI-8 ARRIVO: 01/07/2002 AREA: 117,14 Km² FOGLI IGM: 75 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Independent Gas Management

ROMANENGO STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 17/09/2007 AREA: 24,09 Km² FOGLI IGM: 46 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Enel Trade

SAN BENEDETTO STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 14/09/2007 AREA: 15,07 Km² FOGLI IGM: 133 MARCHE
 RICHIEDENTI: Acea
 Gas Plus Storage
 Gaz de France International

SERRA PIZZUTA STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei
 BUIG: XLVI-9 ARRIVO: 01/08/2002 AREA: 10,15 Km² FOGLI IGM: 201 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Geoaqstock

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/giugno/2011

SINARCA STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Roberto Rocchi
 BUIG: L-7 ARRIVO: 15/06/2006 AREA: 20,43 Km² FOGLI IGM: 154 MOLISE
 RICHIEDENTI: Edison
 Gas Plus Italiana

VOLTIDO STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 17/09/2007 AREA: 58,19 Km² FOGLI IGM: 61 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Bluqas Infrastrutture

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN SICILIA

BIANCAVILLA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 12/06/2009 AREA: 74 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

CASTRONUOVO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: XLVII-12 ARRIVO: 21/11/2003 AREA: 692,6 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Edison

CONTRADA GIARDINELLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 04/01/2010 AREA: 380,4 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

COSTA DEL SOLE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: LIV-1 ARRIVO: 18/12/2009 AREA: 41,52 Km² FOGLI IIM: 272 SICILIA
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

ENNA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: XLI-8 ARRIVO: 04/07/1997 AREA: 467,5 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Italmin Exploration

GOLD

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 17/10/2008 AREA: 748,82 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: F.M.G. Srl

LEBRINO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: XLIV-12 ARRIVO: 02/11/2000 AREA: 310 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Italmin Exploration

MONTEMAGGIORE BELSITO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: XLIV-10 ARRIVO: 25/09/2000 AREA: 739,6 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

PETRALIA SOPRANA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: LII-5 ARRIVO: 09/04/2008 AREA: 727,5 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

SCICLI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 28/05/2009 AREA: 96 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Irmínio

VITA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: L-6 ARRIVO: 10/05/2006 AREA: 682,1 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Edison

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/giugno/2011

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN SICILIA

BONINCONTRO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: I-2 ARRIVO: 01/01/1957 AREA: 32,3 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Petrex Italia

CINQUEVIE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: I-2 ARRIVO: 01/01/1957 AREA: 71 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

PIANO LUPO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: I-2 ARRIVO: 01/01/1957 AREA: 61,57 Km² FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA

1 ACQUAFERRATA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 15/06/2010 AREA: 67,65 Km² FOGLI IGM: 119 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Co.Svi.G.

ACQUAPENDENTE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-4 ARRIVO: 07/03/2011 AREA: 71,66 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: ERG Renew

BAGNOLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-6 ARRIVO: 10/05/2011 AREA: 20 Km² FOGLI IGM: 129 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Tosco Geo

CAMPO GEOTERMICO EOLIANO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 102,4 Km² FOGLI IGM: 244 SICILIA
 RICHIEDENTI: K Energy

CAMPO GEOTERMICO GERBINI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 165 Km² FOGLI IGM: 269 SICILIA
 RICHIEDENTI: K Energy

CAMPO GEOTERMICO PANTELLERIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 2,5 Km² FOGLI IGM: SICILIA
 RICHIEDENTI: K Energy

CAMPO GEOTERMICO SCIACCA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 460 Km² FOGLI IGM: 266 SICILIA
 RICHIEDENTI: K Energy

CANEPINA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-8 ARRIVO: 14/07/2010 AREA: 216 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Power Field

2 CORTOLLA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 15/06/2010 AREA: 22,54 Km² FOGLI IGM: 112 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Co.Svi.G.

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/giugno/2011

5 FIUMICINO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-1 ARRIVO: 13/12/2010 AREA: 75 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: ETA Tecnologie Avanzate

FORMELLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 10/11/2010 AREA: 115,06 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Power Field

GROTTE DI CASTRO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-8 ARRIVO: 14/07/2010 AREA: 83,71 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Power Field

LA VEDUTA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-11 ARRIVO: 13/10/2010 AREA: 40,49 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Soracenia Geothermal

LADISPOLI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-4 ARRIVO: 28/03/2011 AREA: 186,8 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Steam

LAGO DI ALBANO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 22/11/2010 AREA: 145,39 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Tombelle

3 LAGO DI BOLSENA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 22/11/2010 AREA: 156,23 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Tombelle

LAGO DI BRACCIANO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 08/11/2010 AREA: 70 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Tombelle

LE CASCINELLE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 52,97 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Soracenia Geothermal

LUCIGNANO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 15/06/2010 AREA: 14,76 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Co.Svi.G.

4 MANZIANA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-11 ARRIVO: 15/10/2010 AREA: 43,3 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Geotermica AB

4 MANZIANA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-1 ARRIVO: 13/12/2010 AREA: 97,025 Km² FOGLI IGM:
 RICHIEDENTI: Soracenia Geothermal

2 MICCIANO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 15/06/2010 AREA: 55 Km² FOGLI IGM: 119 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Co.Svi.G.

MONTALCINO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 191,3 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Geoenergy

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/giugno/2011

MONTE AGUZZO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-2 ARRIVO: 28/01/2011 AREA: 140,5 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Steam

MONTE SANTA CROCE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 22,7 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Sorqenia Geothermal

1 MONTEBAMBOLI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 225,96 Km² FOGLI IGM: 119 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Enel Green Power

2 MONTEGEMOLI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 267,82 Km² FOGLI IGM: 112-113-119-1 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Enel Green Power

MONTEROSI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 10/11/2010 AREA: 158,17 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Power Field

MURLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-6 ARRIVO: 10/05/2011 AREA: 135,64 Km² FOGLI IGM: 120 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Sorqenia

S. CIPRIANO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-6 ARRIVO: 10/05/2011 AREA: 137,4 Km² FOGLI IGM: 112 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Geoenergy

1 STERZA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 15/06/2010 AREA: 20 Km² FOGLI IGM: 119 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Co.Svi.G.

SUTRI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 20/11/2010 AREA: 101,9 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Steam

TOBIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-2 ARRIVO: 03/01/2011 AREA: 12 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Coqeme

TOLFA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-3 ARRIVO: 11/02/2011 AREA: 280,11 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: ERG Renew

VEJANO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LIV-11 ARRIVO: 21/10/2010 AREA: 43,3 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Geotermica AB

**ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE
 FINALIZZATO ALLA SPERIMENTAZIONE DI IMPIANTI PILOTA**

5 CASTEL DI GUIDO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato
 BUIG: LV-6 ARRIVO: 19/05/2011 AREA: 53,42 Km² FOGLI IIM: 149 LAZIO
 RICHIEDENTI: Geoenergy

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/giugno/2011

3 MONTECCHIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Non assegnato

BUIG: LV-6 ARRIVO: 20/05/2011 AREA: 43 Km^q

RICHIEDENTI: Power Field

FOGLI IIM:

LAZIO

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/giugno/2011

PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
ABBADIA CERRETO	717
ALIANO	492
ALTEDO	689
B	
BADILE	714
BARDONE	546
BASTIGLIA	503
BELGIOIOSO	2107
BIBBIANO	715
BORSANO	530
BOSCO	2117
BUCCHIANICO	422
BUGIA	2100
C	
CADELBOSCO DI SOPRA	2112
CALCIO	2113
CARISIO	543
CARITA'	723
CASALE COCCHI	690
CASCINA S. PIETRO	514
CASE SPARSE	694
CASONI	2116
CENTO	505
CIVITA	496
CIVITAVANNA	547
CODOGNO	517
COLFELICE	2115
COLLE GINESTRE	2109
CORANA	548
CORTE DEI SIGNORI	683
CROCCETTA	507
D	
DARDAGNOLA	2118
F	
FAENZA	2119
FANTOZZA	2106
FIUME ANIENE	481
FIUME ARNONE	523
FIUME BRUNA	687
FOSSO VALDIENNA	437
FROSINONE	445
G	
GRATTASASSO	2111
J	
JOLANDA DI SAVOIA	688
L	
LA PROSPERA	691
LA SACCA	702
LAGO DEL SALTO	482
LONGASTRINO	540
M	
MOLINO	720
MONTALBANO	539
MONTE GALLO	710
MONTE LA ROSSA	365
MONTE NEGRO	2103
MONTE PALLANO	531
MONTELURO	700
MONTEMARCIANO	541

MUTIGNANO	501
N	
NIBBIANO	695
NUSCO	2105
O	
OPERA	719
ORTONA	524
P	
PANNOCCHIA	721
PESCOENNATARO	508
PIZZO SCIABOLONE	701
PODERE GALLINA	697
PONTE DEI GRILLI	699
PONTE DEL DIAVOLO	698
PORTOMAGGIORE	2114
POSTA NUOVA	545
PUNTA MARINA	705
R	
RECANATI	708
RONSECCO	2108
S	
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
T	
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
V	
VERCELLI	526
VIGEVANO	460
VILLA GIGLI	722
Z	
ZAPPOLINO	2101

PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN SICILIA

DENOMINAZIONE	CODICE
F	
FIUME TELLARO	302
FRIDDANI	305
P	
PASSO DI PIAZZA	304
PATERNO'	303
T	
TRESAURO	300

PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN MARE

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
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
B	
B.R266.AG	663
B.R268.RG	671
B.R269.GC	673
C	
C.R146.NP	668
C.R147.NP	669
C.R148.VG	676
E	
E.R 54.PU	2000
F	
F.R 39.NP	680
F.R 40.NP	681
G	
G.R 13.AG	657
G.R 14.AG	656
G.R 15.PU	667
G.R 17.NP	672
G.R 18.NP	674
G.R 19.NP	675
G.R 20.NP	677
G.R 21.NP	678
G.R 22.NP	679

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
ALFONSINE	922
B	
BAGNOLO MELLA	905
BARIGAZZO	704
BOMBIANA	884
C	
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
CORTEMAGGIORE	892
CUGNO LE MACINE	801
D	
DOSSO DEGLI ANGELI	902
F	
FILETTO	788
FIUME TENNA	800
FIUME TRESTE	810
FONTE S. DAMIANO	848
FORNOVO DI TARO	881
G	
GAGGIANO	904
GAGGIOLA	713
GARAGUSO	783
GORGOGNONE	928
GRECCHIA	703
I	
IL SALICE	846
L	
LUCERA	885
M	
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 SPAVENTO	818
MASSERIA VERTICCHIO	819
MASSERIA VIORANO	874
MASSIGNANO	877
MELANICO	821
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
N	
NOVA SIRI SCALO	751
O	
ORSINO	834
OVANENGO	908
P	
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
Q	
QUARTO	931

R	
RAPAGNANO	730
RAVENNA TERRA	917
RECOLETA	927
RECOVATO	918
RIVALTA	919
S	
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
T	
TEMPA ROSSA	823
TERTIVERI	804
TOMBOLO	850
TORRENTE CELONE	861
TORRENTE CIGNO	856
TORRENTE MENOCCHIA	796
TORRENTE VULGANO	805
TRESIGALLO	921
TRIGNANO	709
V	
VAL D'AGRI	932
VALLE DEL ROVELLO	876
VECOVATO	899
VETTA	706
VILLAFORTUNA-TRECATE	900

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN SICILIA

DENOMINAZIONE	CODICE
B	
BRONTE - S. NICOLA	320
C	
CASE SCHILLACI	331
COMISO II	321
F	
FIUMETTO	322
G	
GAGLIANO	323
GELA	324
GIAURONE	325
I	
IRMINIO	326
L	
LIPPONE - MAZARA DEL VALLO	327

N	
NOTO	330
R	
RAGUSA	328
ROCCA CAVALLO	329
S	
S. ANNA	333
SAMPERI	332

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
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.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

C	
C.C. 1.AG	955
C.C. 3.AG	975
C.C. 6.EO	991
CERVIA MARE	952
D	
D.C. 1.AG	963
D.C. 2.AG	972
D.C. 3.AG	976
D.C. 4.AG	983
F	
F.C. 1.AG	998
F.C. 2.AG	1003
FASCIA CERVIA MARE	953
P	
PORTO CORSINI MARE	1008

M	
MAZZOLLA	356
MENSANO	357
MONTE LABBRO	358
MURCI	359
O	
ORCIATICO	360
P	
PANTELLERIA	350
PITIGLIANO	361
POGGIO MONTONE	362
R	
RIPARBELLA	363
ROCCASTRADA	364

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
ALFONSINE STOCCAGGIO	2922
B	
BORDOLANO STOCCAGGIO	2923
BRUGHERIO STOCCAGGIO	2903
C	
CELLINO STOCCAGGIO	2794
COLLALTO STOCCAGGIO	2814
CORNEGLIANO STOCCAGGIO	2925
CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO	2892
F	
FIUME TRESTE STOCCAGGIO	2810
M	
MINERBIO STOCCAGGIO	2907
R	
RIPALTA STOCCAGGIO	2896
S	
SABBIONCELLO STOCCAGGIO	2921
SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCA	2924
SERGNANO STOCCAGGIO	2912
SETTALA STOCCAGGIO	2813

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
B	
BOCCHEGGIANO	352
C	
CATABBIO	353
CINIGIANO	354
F	
FRANCIACORTA	351
L	
LA FABBRICA	30
LA QUERCE	355

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN MARE

DENOMINAZIONE	CODICE
T	
TIRRENO MERIDIONALE 1	1

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
B	
BAGNORE	5
C	
CANNETO	21
CHIUSDINO	28
F	
FERRARA	15
L	
LARDERELLO	22
LUSTIGNANO	23
P	
PIANCASTAGNAIO	11
R	
RIO SECCO	12
T	
TRAVALE	26
V	
VALENTANO	19
VICENZA	17

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/giugno/2011

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. 90 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 25200,95 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	7	3.041,95
BASILICATA	12	1.590,66
CAMPANIA	1	876,04
EMILIA ROMAGNA	33	7.783,26
LAZIO	6	3.012,14
LOMBARDIA	12	3.797,84
MARCHE	6	1.023,79
MOLISE	3	801,53
PIEMONTE	3	1.919,57
PUGLIA	1	154,55
TOSCANA	2	389,37
VENETO	1	529,75

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 ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/giugno/2011

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
MONTE LA ROSSA Nota: Sospeso.	EDISON (50) (r.u.)	28/1/1992	Conferimento	28/1/1992	XXXVI - 5	208,97	BASILICATA (135,83)
	ENI (40)	4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10		
	SHELL ITALIA E&P (10)	2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992	XXXVII - 10	CAMPANIA (73,14)	
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		27/12/1994	Trasferimento quota	16/11/1994	XXXIX - 1		
		2/4/1996	Trasferimento quota	8/1/1996	XL - 5		
		2/4/1996	1 ^a proroga e riduzione	28/1/1996	XL - 5		
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12		
		8/3/1999	2 ^a proroga e riduzione	28/1/1999	XLIII - 4		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
		24/6/2002	Prolungamento vigenza	24/6/2002	XLVI - 7		
		20/3/2003	Sospensione decorso temporale	18/11/2002	XLVII - 4		
		5/6/2003	Cambio intestazione quota	1/5/2003	XLVII - 7		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		28/9/2004	Sospensione decorso temporale	18/11/2002	XLVIII - 10		

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/giugno/2011

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				
SERRA S. BERNARDO Nota: Sospeso.	MEDOILGAS ITALIA (22,89) (r.u.) ENI (63,34) TOTAL E&P ITALIA (13,77)	11/7/1994	Conferimento	11/7/1994	23/02/2008	268,56	BASILICATA (268,56)
		6/3/1995	Trasferimento quota	9/1/1995	1ª proroga		
		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		
		5/12/1996	Trasferimento quota	14/10/1996	XLI - 1		
		28/8/1997	Trasferimento quota	1/7/1997	XLI - 9		
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3		
		20/2/1998	Trasferimento quota	29/1/1998	XLII - 3		
		21/9/1998	Assunzione quota	24/7/1998	XLII - 10		
		5/2/1999	Trasferimento quota	30/10/1998	XLIII - 3		
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4		
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000	XLIV - 12		
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5		
		25/3/2002	Assunzione quota	7/11/2000	XLVI - 4		
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12		
		14/6/2002	Sospensione decorrenza vigenza	11/7/2000	XLVI - 7		
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8		
		10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003	XLVII - 12		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		30/6/2005	Determinazione scadenza vigenza	22/2/2005	XLIX - 7		
30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
30/8/2005	1ª proroga e riduzione	23/2/2005	XLIX - 9				
30/3/2007	Assunzione quota	15/1/2007	LI - 4				
17/12/2007	Sospensione decorso temporale	30/4/2007	LII - 1				
16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				
9/7/2008	Sospensione decorso temporale	30/4/2007	LII - 8				
9/7/2008	Trasferimento quota	4/2/2008	LII - 8				
9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

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				
BUCCHIANICO 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	25/07/2008	178,96	ABRUZZO (178,96)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	2ª proroga		
		27/2/2003	Riduzione	19/4/2002	XLII - 3		
		27/2/2003	1ª proroga	25/7/2002	XLVII - 3		
		20/11/2007	2ª proroga	25/7/2005	LI - 12		
		9/7/2008	Sospensione decorso temporale	27/9/2007	LII - 8		
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3		

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

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				
482 LAGO DEL SALTO 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 10/2/1999 20/3/2000 29/5/2000	Natura del provvedimento Conferimento Assunzione quote e nomina r.u. Cambio intestazione quota Approvazione programma lavoro unitario	1° periodo 21/9/1998 21/9/1998 1/1/2000 29/5/2000	05/01/2008	918,06	LAZIO (498,51) ABRUZZO (419,55)
		20/4/2001 27/1/2003 8/10/2003 4/10/2006 28/1/2010	Cambio intestazione quota Trasferimento quota Sospensione decorso temporale Determinazione scadenza vigenza Sospensione decorso temporale	XLV - 5 XLVII - 2 XLVII - 11 L - 11 LIV - 2			
484 SORA 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 10/2/1999 20/3/2000 29/5/2000	Natura del provvedimento Conferimento Assunzione quote e nomina r.u. Cambio intestazione quota Approvazione programma lavoro unitario	1° periodo 21/9/1998 21/2/1998 1/1/2000 29/5/2000	05/01/2008	895,5	LAZIO (476,41) ABRUZZO (419,09)
		20/4/2001 27/1/2003 8/10/2003 4/10/2006 28/1/2010	Cambio intestazione quota Trasferimento quota Sospensione decorso temporale Determinazione scadenza vigenza Sospensione decorso temporale	XLV - 5 XLVII - 2 XLVII - 11 L - 11 LIV - 2			
485 TEANA Nota: Sospeso.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TOTAL E&P ITALIA (80) (r.u.) ENI (20)	23/9/1998 4/12/1998 10/3/1999 18/11/1999 19/10/2000 5/4/2002 16/4/2003 16/7/2003 8/10/2004 9/2/2010	Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Cambio intestazione quota Trasferimento quota Assunzione quota Trasferimento quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Sospensione decorso temporale Trasferimento quota	1° periodo 23/9/1998 23/9/1998 23/9/1998 30/6/1999 6/10/2000 29/11/2001 3/12/2002 26/5/2003 19/7/2004 1/1/2010	23/09/2004	231,04	BASILICATA (231,04)
				XLII - 10 XLIII - 1 XLIII - 4 XLIII - 12 XLIV - 11 XLVI - 12 XLVII - 5 XLVII - 8 XLVIII - 11 LIV - 3			

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/giugno/2011

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	Decorrenza				
492 ALIANO Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (60) (r.u.) ENI (40)	6/11/1998	Natura del provvedimento	6/11/1998	1° periodo	06/11/2004	154,56	BASILICATA (154,56)
		3/8/1999	Conferimento	7/4/1999				
		20/3/2000	Trasferimento quota	6/11/1998				
		20/3/2000	Rettifica					
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000				
		11/10/2000	Nomina r.u.	15/9/2000				
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000				
		20/5/2001	Assunzione quota	6/2/2001				
		26/3/2003	Assunzione quota	27/2/2003				
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003				
		8/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/7/2004				
		9/2/2010	Trasferimento quota	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	Decorrenza				
496 CIVITA Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione AGLAVIZZA pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 7. Sospeso.	MEDOILGAS CIVITA (100) (r.u.)	22/4/1999	Natura del provvedimento	22/4/1999	1ª proroga	22/04/2008	276,57	ABRUZZO (270,21)
		21/3/2002	Conferimento	11/1/2002				
		20/11/2007	Trasferimento quota e nomina r.u.	22/4/2005				
		20/11/2007	1ª proroga	27/7/2007				
		19/6/2008	Assunzione quota	27/2/2008				
		9/7/2008	Trasferimento	12/2/2006				
			Sospensione decorso temporale					

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	Decorrenza				
501 MUTIGNANO 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	Natura del provvedimento	9/6/2000	1ª proroga	09/06/2009	98,99	ABRUZZO (98,99)
		20/4/2001	Conferimento	1/10/2000				
		18/9/2001	Cambio intestazione quota	29/6/2001				
		12/1/2004	Trasferimento quota	25/6/2003				
		12/2/2004	Nomina r.u.	1/1/2004				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004				
		20/11/2007	Cambio intestazione quota	9/6/2006				
		4/5/2009	1ª proroga	18/12/2008				
		9/2/2010	Sospensione decorso temporale	1/1/2010				
			Trasferimento quota					

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/giugno/2011

514	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	Decorrenza				
	CASCINA S. PIETRO	NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	20/2/2001	Natura del provvedimento	20/2/2001	1ª proroga	20/02/2010	137,73	LOMBARDIA (137,73)
			31/10/2007	Conferimento	20/2/2007				
			13/7/2009	1ª proroga	22/10/2008				
				Riduzione					
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1. Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 9.								
517	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
	CODOGNO	EDISON (55) (r.u.) SVILUPPO RISORSE NATURALI (25) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (20)	20/2/2001	Natura del provvedimento	20/2/2001	1ª proroga	20/02/2010	450,4	LOMBARDIA (426,53)
			25/3/2002	Conferimento	27/9/2001				
			28/11/2003	Trasferimento quota	2/1/2002				
			12/2/2004	Assunzione quote	1/9/2003				
			10/1/2007	Cambio intestazione	1/12/2003				
			11/4/2008	Trasferimenti quote	3/5/2006				
			18/3/2010	Trasferimenti quote	20/7/2007				
				1ª proroga e riduzione	20/12/2009				
				Sospensione decorso temporale					EMILIA ROMAGNA (23,87)
	Sospeso.								
523	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
	FIUME ARNONE	ASCENT RESOURCES ITALIA (70) (r.u.) ITALMIN EXPLORATION (30)	10/7/2002	Natura del provvedimento	10/7/2002	1ª proroga	10/07/2011	268,97	LAZIO (268,97)
			28/10/2004	Conferimento	21/9/2004				
			30/3/2007	Trasferimento quota e nomina r.u.	22/2/2007				
			19/6/2008	Trasferimento quota e nomina r.u.	27/2/2008				
			13/10/2009	Trasferimento quota	10/7/2008				
			17/3/2010	1ª proroga e riduzione	26/2/2010				
				Assunzione quota					
	Sospeso.								
524	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
	ORTONA	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	10/7/2002	Natura del provvedimento	10/7/2002	1° periodo	10/07/2008	140,2	ABRUZZO (140,2)
			9/7/2008	Conferimento	11/4/2008				
			9/2/2010	Sospensione decorso temporale	1/1/2010				
			27/7/2010	Trasferimento	27/7/2010				
				Proroga sospensione decorso temporale					
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 6. Sospeso.								

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/giugno/2011

539	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTALBANO Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS CIVITA (57,45) (r.u.) VEGA OIL (42,85)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 8/9/2005 11/4/2006 24/1/2007 19/6/2008 12/9/2008 31/10/2008 25/9/2009 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Trasferimento quota Trasferimento quota Trasferimento quota Nomina r.u. Assunzione quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 08/09/2011	AREA (Kmq) 165,04	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (165,04)
540	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LONGASTRINO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/10/2005 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 24/12/2011	AREA (Kmq) 139,72	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (139,72)
541	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTEMARCIANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SARP (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/2/2006 7/6/2007 16/4/2008 16/3/2010 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Assunzione quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 24/02/2012	AREA (Kmq) 49,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (49,4)
543	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CARISIO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (47,5) (r.u.) PETROCELTIC ITALIA (47,5) COSTRUZIONI CONDOTTE (5)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/5/2006 28/2/2008 27/3/2009 20/4/2011 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota Nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 18/05/2012	AREA (Kmq) 728	UBICAZIONE DEL PERMESSO PIEMONTE (728)
544	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TORRENTE LA VELLA Nota: Sospeso.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (60) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (40)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 31/5/2006 3/8/2006 16/4/2008 30/10/2009 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Cambio intestazione quota Sospensione decorso temporale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 31/05/2012	AREA (Kmq) 9,65	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (9,65)
545	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO POSTA NUOVA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) VEGA OIL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 3/10/2006 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 03/10/2012	AREA (Kmq) 154,55	UBICAZIONE DEL PERMESSO PUGLIA (154,55)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/giugno/2011

546	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BARDONE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) PETROREP ITALIANA (40)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/5/2007 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LI - 6	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/05/2013	SCADENZA 21/05/2013	AREA (Kmq) 51,46	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (51,46)
547	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CIVITAQUANA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) VEGA OIL (65) (r.u.) PETROCELTIC ITALIA (35) Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 12.	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/7/2007 Natura del provvedimento Conferimento 12/9/2008 Trasferimento quota e nomina r.u. 24/7/2008 Sospensione decorso temporale 26/1/2010 4/8/2009 26/1/2010 Determinazione scadenza vigenza 31/12/2009 LIV - 2	BUIG LI - 8 LII - 10 LIV - 2 LIV - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 17/12/2013	SCADENZA 17/12/2013	AREA (Kmq) 615,37	UBICAZIONE DEL PERMESSO ABRUZZO (615,37)
548	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CORANA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ITALMIN EXPLORATION (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/7/2007 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LI - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/07/2013	SCADENZA 24/07/2013	AREA (Kmq) 476,23	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (411,46) PIEMONTE (64,77)
683	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CORTE DEI SIGNORI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 28/3/2008 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LII - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 28/03/2014	SCADENZA 28/03/2014	AREA (Kmq) 248,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (248,7)
686	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SAMBUCHETO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (95) (r.u.) PETREN (5)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/7/2008 30/4/2009 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	BUIG LII - 8 LIII - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 10/07/2014	SCADENZA 10/07/2014	AREA (Kmq) 147,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (147,35)
687	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FIUME BRUNA	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	BUIG LII - 9	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 08/08/2014	SCADENZA 08/08/2014	AREA (Kmq) 246,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (246,87)
688	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO JOLANDA DI SAVOIA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOGAS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LII - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 10/09/2014	SCADENZA 10/09/2014	AREA (Kmq) 119,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (119,5)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

689	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO ALTEDO	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 22/09/2014	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 190,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (190,87)
690	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CASALE COCCHI	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 9/2/2010 LIV - 3 22/3/2010 LIV - 5 9/4/2010 LIV - 5 12/7/2010 Cambio intestazione 20/4/2010 LIV - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 22/09/2014	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 2,45	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (2,45)
691	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LA PROSPERA	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 22/09/2014	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 104,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (104,87)
692	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SANTA MARGHERITA	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 22/09/2014	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 308,83	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (308,83)
693	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TERRA DEL SOLE	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 22/09/2014	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 214,85	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (214,85)
		Nota: Presentata istanza per la riduzione volontaria dell'area e contestuale istanza di differimento dei termini di perforazione pubblicata nel B.U.I.G. - Anno LV - N. 5					
694	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CASE SPARSE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/10/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 07/10/2014	SCADENZA 07/10/2014	AREA (Kmq) 24,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (12,27) PIEMONTE (11,93)
		Nota: Presentata istanza di programma unitario dei lavori con il permesso di ricerca VERCELLI e differimento dell'obbligo di perforazione pubblicata nel B.U.I.G. - Anno LV - N. 3.					

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

695	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO NIBBIANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 29/10/2008	Decorrenza 29/10/2008	BUIG LII - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/10/2014	AREA (Kmq) 746,49	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (409,82) LOMBARDIA (336,67)
696	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TORRENTE PARMA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 29/10/2008	Decorrenza 29/10/2008	BUIG LII - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/10/2014	AREA (Kmq) 666,22	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (666,22)
697	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PODERE GALLINA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 2/12/2008	Decorrenza 2/12/2008	BUIG LIII - 1	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 02/12/2014	AREA (Kmq) 506,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (506,2)
698	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PONTE DEL DIAVOLO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 2/2/2009	Decorrenza 2/2/2009	BUIG LIII - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 02/02/2015	AREA (Kmq) 199,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (199,8)
699	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PONTE DEI GRILLI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 30/3/2009	Decorrenza 30/3/2009	BUIG LIII - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 30/03/2015	AREA (Kmq) 258,45	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (258,45)
700	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTELURO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (95) (r.u.) PETREN (5)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Trasferimento quota	Data 15/7/2009 20/10/2010	Decorrenza 15/7/2009 21/9/2010	BUIG LIII - 8 LIV - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 15/07/2015	AREA (Kmq) 364,86	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (287,14) EMILIA ROMAGNA (77,72)
701	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PIZZO SCIABOLONE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Rettificazione	Data 5/10/2009 26/10/2009	Decorrenza 5/10/2009 5/10/2009	BUIG LIII - 11 LIII - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 05/10/2015	AREA (Kmq) 96,22	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (96,22)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/giugno/2011

702	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LA SACCA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Rettificazione	Data 22/12/2009 10/3/2010	Decorrenza 22/12/2009 10/3/2010	BUIG LIV - 1 LIV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/12/2015	AREA (Kmq) 52,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (52,35)
705	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PUNTA MARINA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Rettificazione	Data 22/12/2009 10/3/2010	Decorrenza 22/12/2009 10/3/2010	BUIG LIV - 1 LIV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/12/2015	AREA (Kmq) 29,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (29,7)
708	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO RECANATI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COSTRUZIONI CONDOTTE (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 25/1/2010	Decorrenza 25/1/2010	BUIG LIV - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 25/01/2016	AREA (Kmq) 72,54	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (72,54)
710	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTE GALLO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 8/2/2010	Decorrenza 8/2/2010	BUIG LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 08/02/2016	AREA (Kmq) 122,1	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (122,1)
714	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BADILE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APEENNINE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 23/3/2010	Decorrenza 23/3/2010	BUIG LIV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 23/03/2016	AREA (Kmq) 154,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (154,5)
715	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BIBBIANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TERRACON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 27/4/2010	Decorrenza 27/4/2010	BUIG LIV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 27/04/2016	AREA (Kmq) 411,1	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (411,1)
716	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SASSUOLO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TERRACON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 27/4/2010	Decorrenza 27/4/2010	BUIG LIV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 27/04/2016	AREA (Kmq) 252,26	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (252,26)
717	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO ABBADIA CERRETO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 21/6/2010	Decorrenza 21/6/2010	BUIG LIV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/06/2016	AREA (Kmq) 91,82	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (91,82)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/giugno/2011

719	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO OPERA	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 LIV - 7	SCADENZA 21/06/2016	AREA (Kmq) 329,28	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (329,28)
720	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MOLINO	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 LIV - 7	SCADENZA 07/07/2016	AREA (Kmq) 24,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (24,35)
721	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PANNOCCCHIA	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 LIV - 7	SCADENZA 07/07/2016	AREA (Kmq) 250,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (250,7)
722	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO VILLA GIGLI	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 LIV - 7	SCADENZA 07/07/2016	AREA (Kmq) 100,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (100,9)
723	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CARITA'	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (50) (r.u.) CELTQUE ENERGIE (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 9/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento 29/11/2010 Trasferimento quota e nomina r.u. 15/4/2011 Rettifica	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LIV - 7 LIV - 12 LV - 5	SCADENZA 09/07/2016	AREA (Kmq) 529,75	UBICAZIONE DEL PERMESSO VENETO (529,75)
724	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TRIGOLO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 8/9/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LIV - 10	SCADENZA 08/09/2016	AREA (Kmq) 161,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (161,8)
2100	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BUGIA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 28/9/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LIV - 10	SCADENZA 28/09/2016	AREA (Kmq) 197,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (197,8)
2101	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO ZAPPOLINO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 28/9/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LIV - 10	SCADENZA 28/09/2016	AREA (Kmq) 448,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (448,8)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

2102	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TORRENTE ACQUA FREDDA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 6/10/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 6/10/2010 LIV - 11	SCADENZA 06/10/2016	AREA (Kmq) 66,24	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (66,24)
2103	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTE NEGRO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CELTIQUE ENERGIE (50) (r.u.) APEENNINE ENERGY (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 6/10/2010 19/4/2011 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 6/10/2010 LIV - 11 25/2/2011 LV - 5	SCADENZA 06/10/2016	AREA (Kmq) 287,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (287,7)
2104	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TORRENTE ALVO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CELTIQUE ENERGIE (50) (r.u.) APEENNINE 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 21/10/2010 LIV - 11 25/2/2011 LV - 5	SCADENZA 21/10/2016	AREA (Kmq) 84,34	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (84,34)
2105	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO NUSCO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ITALMIN EXPLORATION (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/10/2010 25/2/2011 Natura del provvedimento Conferimento Rettificazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/10/2010 LIV - 11 25/2/2011 LV - 3	SCADENZA 21/10/2016	AREA (Kmq) 698,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO CAMPANIA (698,5)
2106	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FANTOZZA	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 12/11/2010 LIV - 12	SCADENZA 12/11/2016	AREA (Kmq) 102,3	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (102,3)
2107	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BELGIOIOSO	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 22/11/2010 LIV - 12	SCADENZA 22/11/2016	AREA (Kmq) 322	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (318,34) EMILIA ROMAGNA (3,66)
2108	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO RONSECCO	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 29/11/2010 LIV - 12	SCADENZA 29/11/2016	AREA (Kmq) 745,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO PIEMONTE (745,9)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

2109	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO COLLE GINESTRE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) (r.u.) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50) APENNINE ENERGY (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 16/12/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 16/12/2010	BUIG LV - 1	SCADENZA 16/12/2016	AREA (Kmq) 77,62	UBICAZIONE DEL PERMESSO MOLISE (77,62)
2110	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SANTA CROCE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) (r.u.) SVILUPPO RISORSE NATURALI (100)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 16/12/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 16/12/2010	BUIG LV - 1	SCADENZA 16/12/2016	AREA (Kmq) 745,6	UBICAZIONE DEL PERMESSO MOLISE (641,2) CAMPANIA (104,4)
2111	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO GRATTASSASSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) (r.u.) PO VALLEY OPERATIONS PTY (100)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 25/1/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 25/1/2011	BUIG LV - 2	SCADENZA 25/01/2017	AREA (Kmq) 34,09	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (34,09)
2112	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CADELBOSCO DI SOPRA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) (r.u.) PO VALLEY OPERATIONS PTY (100)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/2/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 18/2/2011	BUIG LV - 3	SCADENZA 18/02/2017	AREA (Kmq) 512,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (512,8)
2113	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CALCIO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) (r.u.) PENGAS (100)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/3/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 7/3/2011	BUIG LV - 4	SCADENZA 07/03/2017	AREA (Kmq) 539,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (539,4)
2114	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PORTOMAGGIORE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) (r.u.) ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (50) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/3/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 18/3/2011	BUIG LV - 4	SCADENZA 18/03/2017	AREA (Kmq) 378,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (378,5)
2115	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO COLFELICE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) (r.u.) PENTEX ITALIA (75) VITTORITO PETROLEUM (25)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 23/3/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 23/3/2011	BUIG LV - 4	SCADENZA 23/03/2017	AREA (Kmq) 623,33	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (623,33)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

2116	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CASONI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) INDEPENDENT ENERGY SOLUTIONS (100) (r.u.)	Data 24/3/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 24/3/2011	BUIG LV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 24/03/2017	AREA (Kmq) 142,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (142,5)
2117	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BOSCO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CO.I.ME.PA (1) (r.u.)	Data 3/6/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 3/6/2011	BUIG LV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 03/06/2017	AREA (Kmq) 9,85	UBICAZIONE DEL PERMESSO
2118	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO DARDAGNOLA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CO.I.ME.PA (1) (r.u.)	Data 13/6/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 13/6/2011	BUIG LV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 13/06/2017	AREA (Kmq) 24,65	UBICAZIONE DEL PERMESSO
2119	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FAENZA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (1) (r.u.)	Data 30/6/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 30/6/2011	BUIG LV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 30/06/2017	AREA (Kmq) 246	UBICAZIONE DEL PERMESSO

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 30/giugno/2011

PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA

Legge Regionale 20 marzo 1950 n.30 e successive modificazioni

In Sicilia sono vigenti n. 5 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 3074,66 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
SICILIA	5	3.168,90

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 30/ giugno/ 2011

300	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TRESAURO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (45) (r.u.) IRMINIO (30) EDISON (25)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 2 ^a proroga 29/12/2012	SCADENZA 102,23	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (102,23)
302	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FIUME TELLARO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PANTHER EUREKA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 29/07/2010	SCADENZA 741,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (740)
Nota: Sospeso.						
303	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PATERNO'	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 30/03/2012	SCADENZA 734,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (734,8)
304	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PASSO DI PIAZZA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 29/04/2015	SCADENZA 804,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (900,31)
305	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FRIDDANI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 29/04/2015	SCADENZA 691,56	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (691,56)
Nota: ex Morgantina.						

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/giugno/2011

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. 25 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 11689,19 Km²

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Km ²)
ZONA A	7	1.257,64
ZONA B	3	827,23
ZONA C	3	1.806,26
ZONA D	0	357,97
ZONA E	1	683,13
ZONA F	2	1.111,17
ZONA G	9	5.645,79

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/ giugno/2011

625	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
	A.R 87.AG	ENI (100) (r.u.)	1/12/1995 13/2/1998 11/2/1999 14/3/2002	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Determinazione data scadenza sospensione vigenza	1/12/1995 1/1/1998 1/12/1995 3/12/1999 14/3/2002	1° periodo	01/12/2001	279,45	ZONA A (279,45)	
	A.R 91.EA	ENI (100) (r.u.)	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	1/1/1997 1/1/1997 3/12/1999 14/3/2002	1° periodo	01/01/2003	136,17	ZONA A (136,17)	
	A.R 92.EA	ENI (100) (r.u.)	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	1/1/1997 1/1/1997 3/12/1999 14/3/2002	1° periodo	01/01/2003	214,2	ZONA A (214,2)	
	A.R 93.EA	ENI (100) (r.u.)	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	1/1/1997 1/1/1997 3/12/1999 14/3/2002	1° periodo	01/01/2003	157,16	ZONA A (157,16)	

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ giugno/2011

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				
667 G.R. 15.PU Nota: Sospeso.	AUDAX ENERGY (100) (r.u.)	12/11/2002 22/4/2003 27/10/2004 6/8/2008 17/11/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Trasferimento Sospensione decorso temporale	1° periodo XLVI - 12 XLVII - 5 XLVIII - 11 LII - 9 LII - 12	12/11/2008	657,19	ZONA G (657,19)
668 C.R146.NP Nota: Presentata istanza di sospensione della vigenza pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6. Sospeso.	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	28/9/2004 4/7/2006 27/7/2010	Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Sospensione decorso temporale	XLVIII - 11 L - 8 LIV - 8	28/09/2010	620,31	ZONA C (620,31)
669 C.R147.NP Nota: Presentata istanza di sospensione della vigenza pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6. Sospeso.	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	30/9/2004 27/7/2010	Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale	XLVIII - 11 XLVIII - 8	30/09/2010	637,18	ZONA C (452,4) ZONA G (184,78)
671 B. R268.RG Nota: Sospeso dal 16/04/2010 al 13/10/2010. Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 6	PETROCELTIC ITALIA (40) (r.u.) VEGA OIL (60)	24/3/2005 11/4/2006 6/11/2006 28/1/2010 1/3/2011	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento r.u. Sospensione decorso temporale	XLIX - 4 L - 5 L - 12 LIV - 2 LV - 4	30/09/2011	126,68	ZONA B (126,68)
672 G.R. 17.NP Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 1. Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	SHELL ITALIA E&P (55) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45)	24/3/2005 4/7/2006 25/3/2009 7/4/2009 22/3/2011	Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota e nomina r.u. Approvazione programma lavoro unitario Nomina r.u.	XLIX - 4 L - 8 LIII - 4 LIII - 5 LV - 4	24/03/2011	708,62	ZONA G (708,62)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/giugno/2011

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	Decorrenza				
673 B.R269.GC	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	5/5/2005 28/7/2005 16/4/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Intestazione	5/5/2005 5/5/2005 12/2/2008	1° periodo	05/05/2011	271,25	ZONA B (271,25)
<p>Nota: Presentata istanza di concessione di 30 B.C.-MD pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N.1. Presentata istanza di riduzione volontaria dell'area del permesso pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N.6</p>								
674								
674 G.R.18.NP	SHELL ITALIA E&P (55) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45)	10/5/2005 4/7/2006 25/3/2009 7/4/2009 22/3/2011	Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota e nomina r.u. Approvazione programma lavoro unitario Nomina r.u.	10/5/2005 10/5/2005 20/1/2009 7/4/2009 28/2/2011	1° periodo	10/05/2011	736,88	ZONA G (736,88)
<p>Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N.1. Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N.3.</p>								
675								
675 G.R.19.NP	SHELL ITALIA E&P (55) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45)	11/5/2005 4/7/2006 25/3/2009 7/4/2009 22/3/2011	Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota e nomina r.u. Approvazione programma lavoro unitario Nomina r.u.	11/5/2005 11/5/2005 20/1/2009 7/4/2009 28/2/2011	1° periodo	11/05/2011	709,61	ZONA G (709,61)
<p>Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N.1. Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N.3.</p>								
676								
676 C.R148.VG	VEGA OIL (100) (r.u.)	27/11/2006 25/2/2011	Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale	27/11/2006 25/2/2011	1° periodo	27/11/2013	336,98	ZONA C (336,98)
<p>Nota: Sospeso.</p>								

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ giugno/2011

677	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				
	G.R 20.NP	SHELL ITALIA E&P (70) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30)	14/2/2007 25/3/2009 22/3/2011	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Nomina r.u.	14/2/2007 20/1/2009 28/2/2011	14/02/2013	743,81	ZONA G (513,23) ZONA C (230,58)
	Nota: Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 3. Presentata istanza per la realizzazione di un programma unitario dei lavori con i permessi di ricerca «G.R21.NP» e «G.R22.NP» pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 4.							
	678							
	G.R 21.NP	SHELL ITALIA E&P (70) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30)	14/2/2007 25/3/2009 22/3/2011	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Nomina r.u.	14/2/2007 20/1/2009 28/2/2011	14/02/2013	742,7	ZONA G (742,7)
	Nota: Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 3. Presentata istanza per la realizzazione di un programma unitario dei lavori con i permessi di ricerca «G.R20.NP» e «G.R22.NP» pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 4.							
	679							
	G.R 22.NP	SHELL ITALIA E&P (70) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30)	14/2/2007 25/3/2009 22/3/2011	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Nomina r.u.	14/2/2007 20/1/2009 28/2/2011	14/02/2013	726,9	ZONA G (594,6) ZONA C (132,3)
	Nota: Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 3. Presentata istanza per la realizzazione di un programma unitario dei lavori con i permessi di ricerca «G.R20.NP» e «G.R21.NP» pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 4.							
	680							
	F.R 39.NP	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	21/6/2007	Natura del provvedimento Conferimento	21/6/2007	21/06/2013	734,5	ZONA F (599,35) ZONA D (135,15)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ giugno/2011

681

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento Conferimento				
F.R 40.NP	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	22/6/2007	Conferimento	1° periodo	22/06/2013	734,64	ZONA F (511,82) ZONA D (222,82)

2000

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento Conferimento				
E.R 54.PU	PUMA PETROLEUM (100) (r.u.)	21/4/2010	Conferimento	1° periodo	21/04/2016	683,13	ZONA E (683,13)

Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 9.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

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. 118 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 8622,14 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	6	490,14
BASILICATA	21	2.121,34
CALABRIA	2	103,21
EMILIA ROMAGNA	35	1.596,45
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	1.252,46
TOSCANA	2	307,71
VENETO	1	163,33
ZONA A	0	5,95

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 ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

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				
730 RAPAGNANO	ENI (100) (r.u.)	17/4/1960	Natura del provvedimento	4 ^a proroga	17/04/2010	8,49	MARCHE (8,49)
		17/4/1960	Conferimento	IV - 8			
		24/5/1963	Cambio intestazione	VII - 8			
		5/2/1968	Prolungamento vigenza	XII - 3			
		6/8/1993	Proroga	XXXVII - 9			
		29/5/1997	Modifica programma sviluppo	XLI - 7			
		29/10/1997	Rettifica	XLI - 11			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
		7/5/2001	Proroga	XLV - 6			
		6/6/2006	Proroga	L - 7			
731							
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
CASA BALLEANI	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	10/5/1960	Natura del provvedimento	3 ^a proroga	10/05/2010	3,15	MARCHE (3,15)
		10/5/1960	Conferimento	IV - 8			
		24/5/1963	Cambio intestazione	VII - 8			
		6/8/1993	Proroga	XXXVII - 9			
		15/9/1995	Trasferimento titolarità	XXXIX - 10			
		2/4/1996	Modifica programma lavoro	XL - 5			
		9/5/1996	Cambio intestazione	XL - 6			
		3/11/1999	Proroga	XLIII - 12			
		12/2/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 3			
		20/7/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 8			
		23/8/2006	Proroga	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 (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
POGGIO CASTTONE	SOCOPLUS (100) (r.u.)	22/1/1962	Natura del provvedimento	2 ^a proroga	22/01/2012	1,1518	EMILIA ROMAGNA (1,15)
		22/1/1962	Conferimento	VI - 4			
		3/4/1971	Trasferimento quota	XV - 7			
		16/12/1985	Cambio intestazione	XXX - 1			
		9/9/1993	Proroga	XXXVII - 10			
		27/11/2003	Proroga	XLVIII - 1			
		17/4/2007	Trasferimento	LI - 5			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/giugno/2011

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
789 CANDELA	ENI (60,5) (r.u.) EDISON (39,5)	29/9/1972	Natura del provvedimento	3 ^a proroga	31/05/2013	331,9039	PUGLIA (330,24)
		16/7/1985	Unificazione	XVII - 3			
		28/8/1990	Cambio intestazione quota	XXIX - 10			
		12/5/1992	Trasferimento quota	XXXV - 2			
		6/8/1993	Cambio intestazione quota	XXXVI - 11			
		6/8/1993	Proroga	XXXVII - 9			
		2/9/1993	Approvazione programma lavoro	XXXVII - 9			
		2/9/1993	Trasferimento quota	XXXVII - 10			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
		4/2/2005	Intestazione quota	XLVIII - 3			
			Proroga e rimodulazione programma lavori	XLIX - 3			
		2/7/2009	Proroga	LIII - 8			
790 COLLE DI LAURO	ENI (62,42) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (25,08) ENI (12,5)	9/10/1972	Natura del provvedimento	2 ^a proroga	13/09/2014	33,6248	MOLISE (33,62)
		8/3/1978	Unificazione	XVII - 3			
		18/5/1979	Estensione titolarità	XXII - 4			
		25/5/1981	Cambio intestazione quota	XXIII - 8			
		8/6/1985	Estensione titolarità	XXVI - 1			
		7/8/1985	Cambio intestazione quota	XXIX - 7			
		8/7/1987	Proroga	XXIX - 9			
		8/8/1991	Cambio intestazione quota	XXXI - 8			
		12/5/1992	Cambio intestazione quota e nomina r.u.	XXXVI - 6			
		4/8/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXVI - 11			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
		9/5/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXVII - 10			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	XL - 6			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 5			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	XLII - 12			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	XLIII - 10			
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	XLIV - 4			
		18/9/2001	Cambio intestazione quota	XLV - 5			
		12/2/2004	Trasferimento quota	XLV - 10			
		20/7/2004	Intestazione quota	XLV - 10			
		10/12/2009	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			Proroga	XLVIII - 3			
			Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			Cambio intestazione quota	XLVIII - 8			
			Proroga	XLVIII - 8			
			Cambio intestazione quota	LIV - 1			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/giugno/2011

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				
795 MONTE CASTELLANO	ADRIATICA IDROCARBURI (50) (r.u.) EDISON (50)	31/10/1974	Natura del provvedimento Conferimento	30/6/1974	XIX - 2	25	MARCHE (25)
		8/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 10		
		2/7/1986	Modifica quota produzione	2/7/1986	XXX - 11		
		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	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		6/6/2006	Proroga	30/6/2004	L - 7		
		13/2/2007	Rettifica	6/6/2006	L - 3		
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3		
796							
TORRENTE MENCOCCHIA	EDISON (88) (r.u.) PETROREP ITALIANA (12)	31/10/1974	Natura del provvedimento Conferimento	20/1/1974	XIX - 2		
		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		
						23,3	MARCHE (23,3)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/giugno/2011

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				
MASSERIA ACQUASALSA 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				

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				
FIUME TENNA Nota: Presentata istanza di unificazione con la concessione «B.C7.LF» pubblicata nel B.U.I.G. Anno XX - N. 6.	EDISON (100) (r.u.)	27/11/1975	Conferimento	17/7/1975	XX - 3	22,06	MARCHE (22,06)
		27/11/1978	Cambio intestazione quota	19/4/1979	XXII - 5		
		10/10/1988	Trasferimento quota	10/10/1988	XXXII - 11		
		8/8/1989	Trasferimento quota	8/8/1989	XXXIII - 9		
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10		
		4/3/1994	Sospensione attività di coltivazione	31/3/1993	XXXVIII - 4		
		18/3/1996	Proroga sospensione decorso temporale	31/3/1995	XL - 4		
		18/3/1996	Sospensione attività di sviluppo	31/3/1995	XL - 4		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
		5/9/2000	Trasferimento quota	23/3/2000	XLIV - 10		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		2/7/2009	Proroga	17/7/2005	LIII - 8		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/giugno/2011

801	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				
	CUGNO LE MACINE	ENI (100) (r.u.)	4/5/1976	Natura del provvedimento Unificazione	2 ^a proroga	09/03/2005	77,12	BASILICATA (77,12)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 4. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 4.							
	SERRA PIZZUTA	ENI (100) (r.u.)	4/5/1976	Natura del provvedimento Unificazione	1 ^a proroga	10/09/2001	62,55	BASILICATA (62,55)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIV - N. 11. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 10. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 10.							
	802							
	804							
	TERTIVERI	ENI (70) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (30)	22/10/1976	Natura del provvedimento Unificazione	2 ^a proroga	12/02/2009	157,5915	PUGLIA (157,59)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 3.							
			17/6/1994	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca				
			9/5/1996	Cambio intestazione quota				
			9/5/1996	Cambio intestazione quota				
			13/2/1998	Cambio intestazione quota				
			1/6/1998	Trasferimento quota				
			12/2/2004	Cambio intestazione quota				
			20/7/2004	Cambio intestazione quota				
			23/8/2006	Proroga				
	805							
	TORRENTE VULGANO	ENI (100) (r.u.)	4/3/1977	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo	04/03/2007	41,75	PUGLIA (41,75)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 4.							
			16/6/1981	Trasferimento				
			13/2/1998	Cambio intestazione				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

818	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				
	MASSERIA SPAVENTO	EDISON (50) (r.u.) ENI (50)	28/5/1982	Natura del provvedimento	1° periodo	28/05/2012	94,78	BASILICATA (50,23)
			4/2/1984	Conferimento				
			10/7/1984	Cambio intestazione quota				
			16/7/1984	Trasferimento quota				
			8/8/1991	Cambio intestazione quota				
			12/5/1992	Trasferimento quota e nomina r.u.				
			20/5/1992	Cambio intestazione quota				
			2/9/1993	Modifica programma sviluppo				
			2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.				
			27/6/1996	Cambio intestazione quota				
			13/2/1998	Modifica programma lavoro				
			29/9/1999	Cambio intestazione quota				
			12/2/2004	Sospensione temporanea dei lavori				
				Intestazione quota				
								PUGLIA (44,55)

819	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				
	MASSERIA VERTICCHIO	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	1/7/1982	Natura del provvedimento	2ª proroga	10/02/2014	36,5	MOLISE (36,5)
			7/8/1985	Unificazione				
				Approvazione ampliamento programma di lavoro				
			3/6/1994	Proroga				
			3/6/1994	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca				
			28/11/1996	Modifica programma sviluppo				
			13/2/1998	Cambio intestazione				
			1/10/2008	Proroga				
			9/2/2010	Trasferimento				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

820 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						
CASTEL DI LAMA	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)								
		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												
821 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						
		2/8/1983	Conferimento					17/12/1982	XXVII - 12						
		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						
		823 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
								22/3/1984	Conferimento					4/4/1983	XXVIII - 9
8/6/1985	Cambio intestazione quota			1/1/1985	XXIX - 10										
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	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/ giugno/2011

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				
826 S. BENEDETTO DEL TRONTO	ADRIATICA IDROCARBURI (85,5) (r.u.) EDISON (12,5) GAS PLUS ITALIANA (2)	6/11/1984	Natura del provvedimento	1° periodo	10/09/2014	87,22	MARCHE (87,22)
		21/3/1989	Conferimento	XXIX - 3			
		10/7/1992	Trasferimento quota	XXXIII - 8			
		29/3/1994	Trasferimento quota	XXXVI - 12			
		29/3/1994	Trasferimento quota	XXXVIII - 4			
		16/10/1995	Trasferimento quota	XXXVIII - 4			
		2/4/1996	Modifica programma lavoro	XXXIX - 11			
		8/5/1996	Riesame art. 3 D.M. 16/10/95	XL - 5			
		9/5/1996	Modifica programma lavoro	XL - 6			
		6/3/1997	Cambio programma lavoro	XL - 6			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLI - 4			
		23/11/1998	Trasferimento quota	XLI - 4			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLIII - 10			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLIII - 3			
		9/2/2010	Cambio intestazione quota	XLIII - 3			
			Trasferimento quota	XLIII - 8			
				LIV - 3			
828							
MAFALDA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				
	GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) EDISON (40)	7/3/1985	Natura del provvedimento	1° periodo	03/12/2014	79,4	MOLISE (79,4)
		4/8/1993	Conferimento	XXIX - 7			
		17/6/1994	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
		9/5/1996	Ampliamento	XXXVIII - 7			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	XL - 6			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	XLII - 12			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLII - 12			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLIII - 10			
			Intestazione quota	XLVIII - 3			
			Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			Cambio intestazione quota	XLVIII - 8			
829							
MACERATA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				
	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	22/4/1985	Natura del provvedimento	1° periodo	12/08/2014	217,91	MARCHE (217,91)
		29/6/1990	Conferimento	XXIX - 10			
		15/6/1995	Trasferimento	XXXIV - 12			
			Approvazione nuovo programma di esplorazione	XXXIX - 7			
		8/5/1996	Modifica programma lavoro	XL - 6			
		9/5/1996	Cambio programma lavoro	XL - 6			
		9/5/1996	Cambio intestazione	XL - 6			
		12/2/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 3			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			Cambio intestazione	XLVIII - 8			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

830	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				
	COLABELLA	EDISON (50) (r.u.) GAS DELLA CONCORDIA (50)	19/5/1985 22/1/1990 22/1/1990 12/5/1992 2/9/1993 2/9/1993 14/6/1996 14/6/1996 5/4/2002 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Intestazione quota	1° periodo	16/05/2015	54,45	BASILICATA (54,45)
	ORSINO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	7/8/1985 29/6/1990 20/1/1993 17/6/1994 9/5/1996 12/2/2004 20/7/2004	Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Trasferimento Modifica programma lavoro Cambio intestazione Cambio intestazione quota Cambio intestazione	1° periodo	02/12/2014	144,89	BASILICATA (144,89)
	MASSERIA MONACO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.) ENI (50)	8/7/1986 8/8/1991 12/5/1992 2/9/1993 2/9/1993 1/12/1994	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Integrazione nuovo programma di esplorazione	1° periodo	08/07/2016	35,93	BASILICATA (35,93)
	PIGAZZANO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	2/7/1986 20/12/1992 9/5/1996 9/5/1996 12/2/2004 20/7/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione	1° periodo	24/05/2014	81,87	EMILIA ROMAGNA (81,87)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

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				
	MONTE VRECCCIARO	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 XLVIII - 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				
	MONTIGNANO	EDISON (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	15/4/1987	Conferimento	17/7/1986			
			21/3/1989	Sostituzione art. 2 D.M. 15/4/87	17/7/1986			
			21/3/1989	Trasferimento quota e nomina r.u.	21/3/1989			
			10/10/1990	Trasferimento quota e nomina r.u.	10/10/1990			
			4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
			13/5/1997	Modifica programma lavoro	13/5/1997			
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
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				
	SETTEFINESTRE	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	8/7/1987	Conferimento	8/7/1987			
			10/7/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	19/1/1990			
			10/7/1991	Trasferimento quota	28/12/1990			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
			13/5/1997	Modifica programma lavoro	13/5/1997			
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
			18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001			
			12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004			
			20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004			
			27/4/2005	Trasferimento quota e nomina r.u.	30/12/2004			
			5/5/2008	Assunzione quota	7/4/2008			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

842	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				
	S. MARIA NUOVA	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	8/7/1987	Natura del provvedimento	1° periodo	08/07/2017	81,75	MARCHE (81,75)
			10/7/1991	Conferimento	8/7/1987			
			10/7/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	19/1/1990			
			6/8/1993	Trasferimento quota	28/12/1990			
			6/8/1993	Nomina r.u.	6/8/1993			
			6/8/1993	Modifica programma lavoro	6/8/1993			
			2/4/1996	Modifica programma lavoro	2/4/1996			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
			18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001			
			12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004			
			20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004			

843	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				
	PECORARO	ENI (100) (r.u.)	9/2/1988	Natura del provvedimento	9/2/1988			
			13/2/1998	Conferimento e unificazione	1/1/1998			
			16/3/1999	Modifica programma sviluppo	16/3/1999			

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 9.

845	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				
	MONTE CANTIERE	IDROELETTRICA AL TOMODENESE SIAM (100) (r.u.)	13/7/1988	Natura del provvedimento	13/7/1988			
				Conferimento	XXXII - 8			

846	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				
	IL SALICE	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	9/5/1996	Natura del provvedimento	1° periodo	27/03/2018	47,15	BASILICATA (47,15)
			28/7/1988	Conferimento	27/3/1988			
			2/7/1990	Trasferimento quota	1/1/1989			
			12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993			
			11/4/1995	Approvazione nuovo programma di esplorazione	11/4/1995			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
			14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996			
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996			
			7/12/1999	Assunzione quote	27/9/1999			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
			20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

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	
848 FONTE S. DAMIANO Nota: Presentata istanza di estensione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 10.	APENNINE ENERGY (99) (r.u.) ITALMIN EXPLORATION (1)	1/2/1989	Conferimento	18/7/1988	XXXIII - 3	18/07/2018	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					
		849								
		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							
MASSERIA GROTTOVECCHIA	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	06/09/2018	53,26	PUGLIA (39,73)		
		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/giugno/2011

850	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				
	TOMBOLO	SIM (100) (r.u.)		6/2/1989	Conferimento	5/4/1988	XXXIII - 8	285,98	TOSCANA (285,98)
				20/12/1992	Trasferimento	31/3/1992	XXXVII - 12		
				9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996	XL - 6		
				9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6		
				9/2/2004	Trasferimento quota	2/10/2003	XLVIII - 3		
				20/10/2008	Riattribuzione	20/10/2008	LII - 11		
				20/10/2008	Accettazione rinuncia	20/10/2008	LII - 11		
852	MACCHIA DI PIERNO	ENI (100) (r.u.)		4/7/1989	Conferimento	4/2/1988	XXXIII - 9	83,19	PUGLIA (83,19)
	Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 7.			27/12/1993	Proroga termine perforazione	30/9/1992	XXXVIII - 2		
				13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3		
853	PORTO CIVITANOVA	GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) EDISON (40)		9/6/1989	Conferimento	17/5/1989	XXXIII - 11	62,8	MARCHE (62,8)
				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		
				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		
854	SAN BASILE	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)		4/7/1989	Conferimento	6/12/1988	XXXIII - 12	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	23/4/1993	XXXVII - 11		
	Presentata istanza di riattribuzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 8 - Società Consul Service.			13/1/1994	Ampliamento	13/1/1994	XXXVIII - 2		
				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		
				5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12		
				9/2/2004	Trasferimento quota	2/10/2003	XLVIII - 3		
				30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7		
				16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5		
				7/8/2008	Assunzione quota	9/7/2008	LII - 9		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

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				
856 TORRENTE CIGNO	MEDOILGAS ITALIA (45) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (55)	25/1/1990	Conferimento	7/3/1989	1° periodo	154,44	MOLISE (154,44)
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		6/8/1993	Trasferimento quota	7/6/1991			
		6/8/1993	Trasferimento quota	4/11/1992			
		6/8/1993	Approvazione nuovo programma lavoro	6/8/1993			
		10/3/1994	Assunzione quota	26/11/1993			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota e nomina r.u.	23/1/1996			
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005			
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008			
857 S. TEODORO	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	30/9/1990	Conferimento	5/9/1989	1° periodo	59,25	BASILICATA (59,25)
		30/9/1990	Trasferimento quota	30/9/1990			
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996			
		7/12/1999	Trasferimento quota	28/9/1999			
		8/3/2000	Trasferimento quote	4/2/2000			
		17/11/2000	Trasferimento quota	10/8/2000			
		17/11/2000	Trasferimento quota e nomina r.u.	4/10/2000			
		19/10/2001	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/2001			
8/10/2004	Trasferimento quota	31/12/2002					
3/12/2004	Trasferimento quota	2/3/2004					
30/6/2005	Trasferimento	26/4/2005					
16/4/2008	Intestazione	12/2/2008					

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

867	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				
	MONTE URANO	EDISON (40) (r.u.) ADRIATICA IDROCARBURI (60)	30/3/1992	Natura del provvedimento Conferimento	26/10/1989	XXXVI - 10		
			4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10		
			2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992	XXXVII - 10		
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
			5/7/1994	Modifica programma lavoro	5/7/1994	XXXVIII - 8		
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3		
			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		
			17/4/2009	Riduzione	7/10/2008	LIII - 5		
			9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3		
868	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
MASSERIA PETRILLI			Data	Natura del provvedimento				
		MEDOILGAS ITALIA (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	21/5/1992	Natura del provvedimento Conferimento	19/5/1990	XXXVI - 11		
			4/3/1994	Trasferimento quota	1/9/1993	XXXVIII - 4		
			4/3/1994	Ampliamento	4/3/1994	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	23/1/1996	XL - 7		
			9/5/2001	Trasferimento quota	14/9/2000	XLV - 6		
			30/10/2001	Trasferimento quota	2/7/2001	XLV - 11		
			5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12		
			4/4/2003	Assunzione quota	26/11/2002	XLVII - 5		
			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	31/12/2002	XLVIII - 11		
			30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7		
			16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5		
869	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
S. ANDREA			Data	Natura del provvedimento				
		MEDOILGAS ITALIA (40) (r.u.) EDISON (50) PETROREP ITALIANA (10)	8/8/1992	Natura del provvedimento Conferimento	8/8/1992	XXXVI - 12		
			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		
			5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 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		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

870	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	MONTE VERDESE	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	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota	1° periodo XXXVII - 4 XL - 6 XL - 7 XL - 7 XLVI - 12 XLVIII - 3 XLVIII - 8 XLIX - 7 LII - 5	28/06/2022	60,02	BASILICATA (60,02)
	871							
	CASA MAGGI	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	15/3/1993 9/5/1996 27/9/1999 12/2/2004 20/7/2004	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Assunzione quota Cambio intestazione Cambio intestazione	1° periodo XXXVII - 4 XL - 6 XLIII - 11 XLVIII - 3 XLVIII - 8	26/10/2022	4,98	MARCHE (4,98)
	874							
	MASSERIA VIORANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) 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	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Assunzione quota Trasferimento quote Trasferimento Trasferimento Intestazione	1° periodo XXXVII - 9 XXXVII - 12 XL - 6 XLI - 3 XLII - 2 XLII - 2 XLIV - 2 XLVI - 6 XLVII - 4 L - 11	10/10/2019	41,61	BASILICATA (41,61)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

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				
	MONTEARDONE	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 - 12			
			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			
881	FORNOVO DI TARO	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	XL - 6			
		PETROREP ITALIANA (7,14)	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			
			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			
884	BOMBIANA	LAZZI GAS (100) (r.u.)	9/8/1994	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo	09/08/2024	16,17	EMILIA ROMAGNA (16,17)
			9/8/1994	Cambio intestazione quota	XXXVIII - 9			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

885	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE LUCERA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (81,6) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (13,6) EDISON (4,8)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 30/12/1994 Unificazione 24/1/1996 Modifica programma lavoro 9/5/1996 Cambio intestazione quota 14/6/1996 Trasferimento quota 14/6/1996 Cambio intestazione quota 12/3/1997 Modifica programma sviluppo 5/4/2002 Trasferimento quota 12/2/2004 Intestazione quota 12/2/2004 Cambio intestazione quota 20/7/2004 18/5/2004 30/6/2005 Trasferimento quota 16/4/2008 15/5/2008 Cambio intestazione quota Proroga	Decorrenza 1/1/1995 24/1/1996 1/3/1996 1/1/1996 23/1/1996 12/3/1997 29/11/2001 1/12/2003 XLV - 1 XL - 2 XL - 6 XL - 7 XL - 7 XLI - 4 XLVI - 12 XLVII - 3 XLVIII - 3 XLVIII - 3 XLVIII - 8 XLIX - 7 LII - 5 LII - 6	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga 31/07/2017	SCADENZA 31/07/2017	AREA (Kmq) 155,86	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE PUGLIA (155,86)
886	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MANARA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/9/1997 Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 54,13	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (48,18) ZONA A (5,95)
888	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE POMPOSA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/9/1997 9/2/2010 Attribuzione Trasferimento	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2010	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo XLI - 10 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 55,21	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (55,21)
889	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CASTEGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 26/4/2001 12/2/2004 20/7/2004 Attribuzione Trasferimento Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 26/2/2001 1/1/2004 18/5/2004	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo XLI - 10 XLV - 5 XLVIII - 3 XLVIII - 8	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 65,7	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (65,7)
890	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CAVIAGA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 21/10/2003 Attribuzione Proroga	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2002	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo XLI - 10 XLVII - 11	SCADENZA 01/01/2012	AREA (Kmq) 113,87	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (113,87)

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/ giugno/2011

891	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CIGNONE 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	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 135,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (135,59)
892	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CORTEMAGGIORE	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	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 146,03	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (144,72) LOMBARDIA (1,31)
894	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PONTETIDONE	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	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 58,35	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (55,72) LOMBARDIA (2,63)
897	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SORESTINA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 84,82	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (84,82)
899	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE VESCOVATO 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 lavoro Proroga Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 2° proroga 01/01/2012	SCADENZA 01/01/2012	AREA (Kmq) 29,13	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (29,13)
900	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE VILLAFORTUNA-TRECATE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 17/2/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	SCADENZA 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/ giugno/2011

902	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE DOSSO DEGLI ANGELI	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 23/2/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 118,46	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (118,46)
904	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE GAGGIANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 17/3/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	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.									
905	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE BAGNOLO MELLA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 21/4/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 60,43	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (60,43)
906	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SAN GERVASIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 21/4/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 77,45	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (77,45)
908	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE OVANENGO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	Data 22/5/1998 9/2/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2010	BUIG XLII - 6 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 41,11	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (41,11)
910	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CANONICA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	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.									
911	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PESSANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	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/ giugno/2011

913	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SETTALA	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	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 84,55	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (84,55)
914	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SPILAMBERTO	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	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 139,82	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (139,82)
915	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MIRANDOLA	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	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 121,96	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (121,96) LOMBARDIA (0,37)
916	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PORTO CORSINI TERRA	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	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 56,65	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (56,65)
917	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RAVENNA TERRA	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	SCADENZA 01/01/2012	AREA (Kmq) 98,28	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (98,28)
918	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RECOVATO	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 lavoro	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 36,75	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (36,75)

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

919	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RIVALTA 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 XLII - 6	SCADENZA 01/01/2002	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (19,59)
920	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SAN POTTIO 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 XLII - 6 XLVIII - 4 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2007	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (73,78)
921	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE TRESIGALLO 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 XLII - 6 XLV - 11	SCADENZA 01/01/2017	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (100,15)
922	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE ALFONSINE	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 XLII - 6 XLV - 10	SCADENZA 01/01/2017	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (85,88)
924	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SANTERNO	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 XLII - 6 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2017	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (39,39)
926	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PIETRAMALA 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 XLIII - 9	SCADENZA 15/01/2006	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE TOSCANA (21,73) EMILIA ROMAGNA (5,43)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

927	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																																																				
	RECOLETA	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>8/9/1999</td> <td>Conferimento</td> <td>8/9/1999</td> <td>XLIII - 10</td> </tr> <tr> <td>12/2/2004</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>1/1/2004</td> <td>XLVIII - 3</td> </tr> <tr> <td>20/7/2004</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>18/5/2004</td> <td>XLVIII - 8</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	8/9/1999	Conferimento	8/9/1999	XLIII - 10	12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3	20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8	1° periodo	08/09/2019	44,62	BASILICATA (44,62)																																				
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																																								
8/9/1999	Conferimento	8/9/1999	XLIII - 10																																																								
12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3																																																								
20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8																																																								
928	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																																																				
	GORGOGNONE	TOTAL E&P ITALIA (50) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (25) ESSO ITALIANA (25)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>19/11/1999</td> <td>Unificazione</td> <td>19/11/1999</td> <td>XLIII - 12</td> </tr> <tr> <td>16/3/2000</td> <td>Approvazione nuovo programma di ricerca</td> <td>16/3/2000</td> <td>XLIV - 5</td> </tr> <tr> <td>20/3/2000</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>1/1/2000</td> <td>XLIV - 4</td> </tr> <tr> <td>29/11/2000</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>3/3/2000</td> <td>XLIV - 12</td> </tr> <tr> <td>20/4/2001</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>1/10/2000</td> <td>XLV - 5</td> </tr> <tr> <td>15/11/2002</td> <td>Trasferimento quota e nomina r.u.</td> <td>1/8/2002</td> <td>XLVI - 12</td> </tr> <tr> <td>5/6/2003</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>1/5/2003</td> <td>XLVII - 7</td> </tr> <tr> <td>16/7/2003</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>26/5/2003</td> <td>XLVII - 8</td> </tr> <tr> <td>12/2/2004</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>31/12/2003</td> <td>XLVIII - 3</td> </tr> <tr> <td>31/7/2007</td> <td>Adeguamento programma lavori</td> <td>31/7/2007</td> <td>LI - 8</td> </tr> <tr> <td>9/2/2010</td> <td>Trasferimento quota</td> <td>1/1/2010</td> <td>LIV - 3</td> </tr> <tr> <td>30/6/2011</td> <td>Proroga</td> <td>14/7/2013</td> <td>LV - 7</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	19/11/1999	Unificazione	19/11/1999	XLIII - 12	16/3/2000	Approvazione nuovo programma di ricerca	16/3/2000	XLIV - 5	20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4	29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000	XLIV - 12	20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5	15/11/2002	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/2002	XLVI - 12	5/6/2003	Cambio intestazione quota	1/5/2003	XLVII - 7	16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8	12/2/2004	Cambio intestazione quota	31/12/2003	XLVIII - 3	31/7/2007	Adeguamento programma lavori	31/7/2007	LI - 8	9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3	30/6/2011	Proroga	14/7/2013	LV - 7	1ª proroga	14/07/2023	290,59	BASILICATA (290,59)
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																																								
19/11/1999	Unificazione	19/11/1999	XLIII - 12																																																								
16/3/2000	Approvazione nuovo programma di ricerca	16/3/2000	XLIV - 5																																																								
20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4																																																								
29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000	XLIV - 12																																																								
20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5																																																								
15/11/2002	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/2002	XLVI - 12																																																								
5/6/2003	Cambio intestazione quota	1/5/2003	XLVII - 7																																																								
16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8																																																								
12/2/2004	Cambio intestazione quota	31/12/2003	XLVIII - 3																																																								
31/7/2007	Adeguamento programma lavori	31/7/2007	LI - 8																																																								
9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3																																																								
30/6/2011	Proroga	14/7/2013	LV - 7																																																								
930	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																																																				
	MIGLIANICO	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>19/4/2002</td> <td>Conferimento</td> <td>19/4/2002</td> <td>XLVI - 5</td> </tr> <tr> <td>6/7/2005</td> <td>Modifica programma lavoro</td> <td>6/7/2005</td> <td>XLIX - 8</td> </tr> <tr> <td>9/2/2010</td> <td>Trasferimento</td> <td>1/1/2010</td> <td>LIV - 3</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	19/4/2002	Conferimento	19/4/2002	XLVI - 5	6/7/2005	Modifica programma lavoro	6/7/2005	XLIX - 8	9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3	1° periodo	19/04/2022	29,3	ABRUZZO (29,3)																																				
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																																								
19/4/2002	Conferimento	19/4/2002	XLVI - 5																																																								
6/7/2005	Modifica programma lavoro	6/7/2005	XLIX - 8																																																								
9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3																																																								
931	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																																																				
	QUARTO	PADANA ENERGIA (66,66666666667) (r.u.) EDISON (33,333333333333)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>12/1/2004</td> <td>Conferimento</td> <td>12/1/2004</td> <td>XLVIII - 2</td> </tr> <tr> <td>12/2/2004</td> <td>Intestazione quota</td> <td>12/1/2004</td> <td>XLVIII - 3</td> </tr> <tr> <td>9/2/2010</td> <td>Trasferimento quota</td> <td>1/1/2010</td> <td>LIV - 3</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	12/1/2004	Conferimento	12/1/2004	XLVIII - 2	12/2/2004	Intestazione quota	12/1/2004	XLVIII - 3	9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3	1° periodo	12/01/2024	58,42	EMILIA ROMAGNA (58,42)																																				
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																																								
12/1/2004	Conferimento	12/1/2004	XLVIII - 2																																																								
12/2/2004	Intestazione quota	12/1/2004	XLVIII - 3																																																								
9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3																																																								
932	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																																																				
	VAL D'AGRI	ENI (60,77) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (39,23)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>28/12/2005</td> <td>Unificazione</td> <td>28/12/2005</td> <td>L - 1</td> </tr> <tr> <td>18/2/2008</td> <td>Adeguamento ripartizione quote</td> <td>18/2/2008</td> <td>LII - 3</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	28/12/2005	Unificazione	28/12/2005	L - 1	18/2/2008	Adeguamento ripartizione quote	18/2/2008	LII - 3	1° periodo	26/10/2019	660,15	BASILICATA (660,15)																																								
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																																								
28/12/2005	Unificazione	28/12/2005	L - 1																																																								
18/2/2008	Adeguamento ripartizione quote	18/2/2008	LII - 3																																																								

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

933	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CAPPARUCCIA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		ADRIATICA IDROCARBURI (77,8) (r.u.) EDISON (22,2)	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 11/7/2006				
			Data 9/2/2010	Trasferimento quota				
934	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CASCINA CASTELLO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 22/10/2008				
			Data 22/10/2008					
		Nota: Presentata istanza di ampliamento dell'area pubblicata sul BUIG pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 4.						
935	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SILLARO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		NORTHSUN ITALIA (65) (r.u.) PO VALLEY OPERATIONS PTY (35)	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 29/10/2008				
			Data 29/10/2008					

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 30/giugno/2011

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^q

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ^q)
SICILIA	14	596,85

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 30/ giugno /2011

320	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE BRONTE - S.NICOLA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 02/03/2013	AREA (Kmq) 14,23	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (14,23)
321	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE COMISO II	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 3ª proroga	SCADENZA 20/05/2011	AREA (Kmq) 3,7	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (3,7)
	Nota: Proroga in istruttoria									
322	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE FIUMETTO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1º periodo	SCADENZA 24/08/2011	AREA (Kmq) 20,94	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (20,94)
	Nota: Proroga in istruttoria									
323	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE GAGLIANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 01/09/2012	AREA (Kmq) 116,23	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (116,23)
324	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE GELA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 09/08/2018	AREA (Kmq) 92,22	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (92,22)
325	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE GIAURONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 29/09/2014	AREA (Kmq) 13	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (13)
326	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE IRMINIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) IRMINIO (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 25/01/2022	AREA (Kmq) 39,76	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (39,76)
327	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE LIPPONE - MAZARA DEL VALLO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	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/ giugno / 2011

328	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
		ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento				
RAGUSA								
329	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
		ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento				
ROCCA CAVALLO Nota: Proroga in istruttoria								
330	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
		ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento				
NOTO								
331	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
		ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento				
CASE SCHILLACI								
332	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
		ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento				
SAMPERI								
333	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
		ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (45) (r.u.) IRMINIO (30) EDISON (25)	Data	Natura del provvedimento				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/giugno/2011

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. 66 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 8955,07 Km²

Zona marina	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
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/ giugno/2011

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				
C.C 1.AG	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	6/10/1970	Natura del provvedimento	18/8/1967	2ª proroga	79,91	ZONA C (79,91)
		2/9/1996	Rinnovo	2/9/1996			
		28/4/1997	Modifica programma lavoro	18/8/1997			
		22/7/1997	Proroga	22/7/1997			
		13/2/1998	Approvazione nuovo piano sviluppo	1/1/1998			
		3/10/2005	Cambio intestazione	13/1/2005			
		10/6/2008	Trasferimento	18/8/2007			
			Proroga	LII - 7			
956							
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
A.C 1.AG	ENI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG		
		2/12/1970	Conferimento	13/9/1970	XV - 1		
		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		
957							
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
B.C 2.IF	EDISON (95) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (5)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG		
		2/12/1970	Conferimento	2/12/1970	XV - 1		
		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		
958							
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
A.C 2.AS	ENI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG		
		3/12/1970	Conferimento	3/12/1970	XV - 1		
		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		
						54,56	ZONA A (54,56)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/giugno/2011

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				
963 D.C 1.AG	IONICA GAS (100) (r.u.)	7/7/1973 5/7/1994 13/2/1998 11/2/2003 9/2/2010	Natura del provvedimento Conferimento Aggiornamento programma lavoro Cambio intestazione Proroga Trasferimento	7/7/1973 5/7/1994 1/1/1998 7/7/2003 1/1/2010	1ª proroga	07/07/2013	68,42	ZONA D (68,42)
964								
964 A.C 5.AV	ENI (100) (r.u.)	3/3/1974 23/7/1975 9/4/1976 30/6/1980 4/3/1996 13/2/1998 3/12/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Trasferimento quota Trasferimento quota Modifica programma lavoro Cambio intestazione Proroga	3/3/1974 23/7/1975 9/4/1976 30/6/1980 4/3/1996 1/1/1998 3/3/2004	1ª proroga	03/03/2014	19,16	ZONA A (19,16)
965								
965 A.C 7.AS	ENI (100) (r.u.)	12/11/1974 7/2/1976 26/6/1981 20/11/1985 13/2/1998 25/1/1999 10/5/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Ampliamento Modifica programma lavoro Cambio intestazione Modifica programma sviluppo Proroga	12/11/1974 7/2/1976 23/10/1979 20/11/1985 1/1/1998 25/1/1999 12/11/2004	1ª proroga	12/11/2014	210,16	ZONA A (210,16)
966								
966 B.C 5.AS	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	12/11/1974 7/2/1976 5/10/1996 13/2/1998 3/12/2004 9/2/2010	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Modifica programma lavoro Cambio intestazione Proroga Trasferimento	12/11/1974 7/2/1976 5/10/1996 1/1/1998 12/11/2004 1/1/2010	1ª proroga	12/11/2014	98,35	ZONA B (98,35)
967								
967 A.C 6.AS	ENI (100) (r.u.)	12/11/1974 7/2/1976 13/2/1998 3/12/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione Proroga	12/11/1974 7/2/1976 1/1/1998 12/11/2004	1ª proroga	12/11/2014	33,37	ZONA A (33,37)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/giugno/2011

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.C 8.LF	EDISON (61,7175) (r.u.) ENI (38,2825)	9/3/1978	Conferimento	9/3/1978	1ª proroga	369,62	ZONA B (369,62)										
		20/11/1978	Trasferimento quota	20/11/1978	XXII - 7												
		16/7/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 3												
		13/9/1982	Trasferimento quota	3/9/1982	XXII - 9												
		4/4/1984	Modifica programma lavoro	4/4/1984	XXVI - 12												
		8/5/1984	Trasferimento quota	8/5/1984	XXVIII - 7												
		20/11/1985	Approvazione programma definitivo	20/11/1985	XXVIII - 10												
		15/4/1987	Trasferimento quota	15/4/1987	XXX - 4												
		3/7/1989	Modifica programma lavoro	3/7/1989	XXXI - 11												
		29/6/1990	Approvazione nuovo programma lavoro	29/6/1990	XXXVI - 6												
		9/9/1991	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	9/9/1991	XXXV - 10												
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10												
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3												
		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														
29/2/2008	Approvazione programma lavoro	29/2/2008	LII - 3														
29/2/2008	Proroga	9/3/2008	LII - 3														
972 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	IONICA GAS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE									
			Data	Natura del provvedimento					Decorrenza	BUIG							
			24/7/1978	Conferimento					24/7/1978	XXII - 10							
			15/7/1997	Integrazione programma lavoro					15/7/1997	XLI - 8							
			13/2/1998	Cambio intestazione					1/1/1998	XLII - 3							
			10/6/2008	Proroga					24/7/2008	LII - 7							
			9/2/2010	Trasferimento					1/1/2010	LIV - 3							
			973 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)					ADRIATICA IDROCARBURI (66,666667) (r.u.) EDISON (33,333333)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE		
										Data	Natura del provvedimento					Decorrenza	BUIG
										20/11/1978	Conferimento					20/11/1978	XXIII - 2
6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992			XXXVII - 10												
2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			XXXVII - 10												
13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			XLII - 3												
12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			XLVIII - 3												
10/6/2008	Proroga	20/11/2008			LII - 7												
9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010			LIV - 3												

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/giugno/2011

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				
975 C.C 3.AG	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	13/6/1980	Natura del provvedimento	1 ^a proroga	13/06/2020	394,8	ZONA C (394,8)
		13/6/1980	Conferimento	XXIV - 11			
		14/3/1989	Modifica programma lavoro	XXXIII - 11			
		8/5/1996	Modifica programma lavoro	XL - 6			
		22/7/1997	Approvazione nuovo programma di esplorazione	XLI - 8			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
		12/7/2005	Trasferimento	XLIX - 8			
		20/10/2005	Modifica programma lavoro	XLIX - 10			
		1/3/2010	Proroga	LIV - 4			
976							
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
D.C 3.AG	ENI (100) (r.u.)	16/12/1980	Natura del provvedimento	1 ^o periodo	16/12/2010	47,84	ZONA F (24,11) ZONA D (23,73)
		5/6/1995	Conferimento	XXV - 4			
			Sospensione attività di sviluppo e produzione	XXXIX - 7			
		23/6/1997	Proroga sosp. attività di sviluppo e produzione	XLI - 7			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
977							
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
B.C 10.AS	ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	16/12/1980	Natura del provvedimento	1 ^a proroga	27/05/2020	216,85	ZONA B (216,85)
		7/7/1989	Conferimento	XXV - 5			
		6/10/1992	Approvazione integrazione programma	XXXIV - 2			
		2/9/1993	Trasferimento quota	XXXVII - 10			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
		7/1/2010	Intestazione quota	XLVIII - 3			
		9/2/2010	Proroga	LIV - 2			
			Trasferimento quota	LIV - 3			
978							
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
A.C 9.AG	ENI (100) (r.u.)	26/6/1981	Natura del provvedimento	1 ^o periodo	23/10/2009	138,59	ZONA A (138,59)
		13/2/1998	Conferimento	XXVI - 1			
			Cambio intestazione	XLII - 3			

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LI - N. 11.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/giugno/2011

979	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 11.AS	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	1° periodo XXVI - 1 XXVII - 10 XXVII - 10 XLII - 3 XLVIII - 3	26/06/2011	177,59	ZONA B (177,59)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 8.								
	980	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 10.AG	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	1° proroga XXVI - 6 XXX - 4 XLII - 3 LIII - 8	23/10/2019	76,95	ZONA A (76,95)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 5.								
	981	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 11.AG	ENI (90) (r.u.) LIGESTRA (10)	26/6/1981 27/12/1983 25/10/1985 4/7/1989 13/2/1998 4/7/2001 7/11/2008 6/7/2009	Natura del provvedimento Conferimento Estensione titolarità Modifica programma lavoro Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Proroga	1° proroga XXVI - 6 XXVIII - 3 XXX - 4 XXXII - 11 XLII - 3 XLV - 8 LII - 12 LIII - 8	23/10/2019	154,69	ZONA A (154,69)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 5.								
	983	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	D.C 4.AG	IONICA GAS (100) (r.u.)	13/9/1982 5/7/1994 13/2/1998 9/2/2010	Natura del provvedimento Conferimento Aggiornamento programma lavoro Cambio intestazione Trasferimento	1° periodo XXVI - 10 XXXVIII - 8 XLII - 3 LIV - 3	31/03/2011	16,9	ZONA D (16,9)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 5.								
	984	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 12.AG	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	1° proroga XXVI - 12 XXXI - 5 XXXVIII - 8 XLII - 3 LIII - 8	23/10/2019	143,75	ZONA A (143,75)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 5.								

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/giugno/2011

985	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				
A.C 13.AS		ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982 6/12/1992 2/9/1993 17/6/1994 13/2/1998 12/2/2004 29/7/2009	Decorrenza 23/10/1979 18/3/1992 4/11/1992 17/6/1994 1/1/1998 1/12/2003 23/10/2009	1 ^a proroga	23/10/2019	135,97	ZONA A (135,97)
986								
B.C 13.AS		ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982 6/10/1992 2/9/1993 23/7/1996 23/7/1996 13/7/1998 3/3/2000 12/2/2004 5/4/2011	Decorrenza 27/5/1980 18/3/1992 4/11/1992 23/7/1996 23/7/1996 1/1/1998 3/3/2000 1/12/2003 27/5/2010	1 ^a proroga	27/05/2020	395,52	ZONA B (395,52)
987								
B.C 14.AS		ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982 6/10/1992 2/9/1993 13/2/1998 14/1/2003 12/2/2004 29/1/2010	Decorrenza 27/5/1980 18/3/1992 4/11/1992 1/1/1998 14/1/2003 1/12/2003 27/1/2010	1 ^a proroga	27/05/2020	228,24	ZONA B (228,24)
988								
B.C 12.AS		ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982 20/11/1985 10/7/1989 6/10/1992 2/9/1993 13/2/1998 12/2/2004 9/2/2010	Decorrenza 27/5/1980 31/3/1985 10/7/1989 18/3/1992 4/11/1992 1/1/1998 1/12/2003 1/1/2010	1° periodo	27/05/2010	223,1	ZONA B (223,1)

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/giugno/2011

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.C 15.AV	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	7/9/1984	Natura del provvedimento Conferimento	12/1/1982	12/01/2012	168,79	ZONA B
		31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	31/7/1986			(168,79)
		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	Cambio intestazione 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			

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				
A.C 16.AG	ENI (70) (r.u.)	31/7/1986	Natura del provvedimento Conferimento	19/5/1985	19/05/2015	539,84	ZONA A
	EDISON (30)	8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989			(539,84)
		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/giugno/2011

1001	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 18.AG	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/12/1989 13/2/1998 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 04/09/2017	AREA (Kmq) 155,18	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (155,18)
1002	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE B.C 20.AS	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 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	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 27/05/2010	AREA (Kmq) 82,21	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA B (82,21)
1003	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE F.C 2.AG	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 19/3/1992 8/8/1994 13/2/1998 Natura del provvedimento Conferimento Approvazione progr. svil. definit. e ulter. ric. Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 25/05/2020	AREA (Kmq) 556,31	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA F (556,31)
1004	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 19.PI	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (85) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (15)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/3/1994 14/6/1996 13/2/1998 5/4/2002 30/6/2005 16/4/2008 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 30/11/2023	AREA (Kmq) 219,46	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (219,46)
1005	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 20.AG	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	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 07/03/2024	AREA (Kmq) 99,42	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (99,42)
1006	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 21.AG	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 lavoro Intestazione quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 09/11/2024	AREA (Kmq) 99,84	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (99,84)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/giugno/2011

1007	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE B.C 21.AG	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)
1008	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PORTO CORSINI MARE	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 Natura del provvedimento Unificazione Cambio intestazione Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca Proroga	Decorrenza 1/10/1996 1/1/1998 4/7/2001 26/5/2006	BUIG XL - 11 XLII - 3 XLV - 8 L - 8	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 26/05/2011	AREA (Kmq) 56,41	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (56,41)
1009	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 22.EA	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)
1010	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 23.EA	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)
1011	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 24.EA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 4,86	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (4,86)
1012	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 25.EA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 25,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (25,88)
1013	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 26.EA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 131,25	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (131,25)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/giugno/2011

1014	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 27.EA	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	1° periodo	01/01/2017	110	ZONA A (95) EMILIA ROMAGNA (15)
1015	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 28.EA	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	1° periodo	01/01/2017	76,42	ZONA A (76,42)
1016	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 29.EA	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	1° periodo	01/01/2017	81,85	ZONA A (81,85)
1017	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 30.EA	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	1° periodo	01/01/2017	114,37	ZONA A (114,37)
1018	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 31.EA	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)
1019	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 32.AG	ENI (100) (r.u.)	Data 16/2/1999 4/7/2001 Natura del provvedimento Conferimento Approvazione nuovo programma di ricerca Decorrenza 30/11/1994 XLIII - 3 XLV - 8	1° periodo	30/11/2024	190,04	ZONA A (190,04)
1020	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	B.C 22.AG	ENI (100) (r.u.)	Data 2/2/2000 Natura del provvedimento Conferimento Decorrenza 1/10/1994	1° periodo	01/10/2014	76,63	ZONA B (76,63)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/giugno/2011

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				
1021 A.C 33.AG	ENI (100) (r.u.)	16/11/2000 31/7/2001 12/1/2004	Conferimento Riduzione Riduzione	26/1/1996 31/7/2001 12/1/2004	1° periodo	78,4	ZONA A (78,4)
1022							
1023							
A.C 34.AG	ENI (100) (r.u.)	7/7/2006	Conferimento	19/6/2004	1° periodo	147,3	ZONA A (147,3)
A.C 35.AG	ENI (80) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (20)	14/12/2009	Conferimento	25/11/2002	1° periodo	76,56	ZONA A (76,56)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

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. 14 CONCESSIONI DI STOCCAGGIO per complessivi 885,18 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
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 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 STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

2794	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CELLINO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) EDISON STOCCAGGIO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE 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	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Decorrenza 10/12/1984 1/1/1985 20/11/1987 1/7/1989 19/6/1991 1/8/1992 4/11/1992 27/9/2001 2/8/2004	BUIG XXIX - 2 XXIX - 8 XXXII - 2 XXXV - 12 XXXVI - 11 XXXVII - 10 XXXVII - 10 XLV - 10 XLVIII - 12	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 10/12/2014	SCADENZA 30,3786	AREA (Kmq) 30,3786	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (30,38)
2810	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE FIUME TRESTE STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 21/6/1982 27/2/1991 13/2/1998 13/3/2000 11/2/2002 22/2/2002 6/6/2011	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Decorrenza 21/6/1982 27/2/1991 1/1/1998 13/3/2000 21/6/2000 31/10/2001 21/6/2012	BUIG XXVI - 7 XXXV - 3 XLII - 3 XLV - 4 XLVI - 3 XLVI - 3 LV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° proroga 21/06/2022	SCADENZA 76,79	AREA (Kmq) 76,79	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (70,65) MOLISE (6,14)
2813	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SETTALA STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/5/1999 15/10/2001 22/2/2002 25/10/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Decorrenza 1/1/1997 15/10/2001 31/10/2001 25/10/2010	BUIG XLI - 6 XLV - 11 XLVI - 3 LIV - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	SCADENZA 50,73	AREA (Kmq) 50,73	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (50,73)
2814	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE COLLALTO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) EDISON STOCCAGGIO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 16/6/1994 27/9/2001 23/11/2004 16/10/2009	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Decorrenza 16/6/1994 27/9/2001 2/8/2004 16/10/2009	BUIG XXXVIII - 7 XLV - 10 XLVIII - 12 LIII - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 16/06/2024	SCADENZA 88,95	AREA (Kmq) 88,95	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE VENETO (88,95)
2892	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/5/1999 15/10/2001 22/2/2002	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Decorrenza 1/1/1997 15/10/2001 31/10/2001	BUIG XLI - 6 XLV - 11 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	SCADENZA 81,61	AREA (Kmq) 81,61	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (80,88) LOMBARDIA (0,73)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

2896	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RIPALTA STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/5/1999 27/9/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 27/9/2001 31/10/2001	BUIG XLIII - 6 XLV - 10 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 62,96	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (62,96)
2903	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE BRUGHERIO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/5/1999 27/9/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 27/9/2001 31/10/2001	BUIG XLIII - 6 XLV - 10 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 57,85	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (57,85)
2907	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MINERBIO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/5/1999 27/9/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 27/9/2001 31/10/2001	BUIG XLIII - 6 XLV - 10 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 68,61	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (68,61)
2912	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SERGNANO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/5/1999 15/10/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 15/10/2001 31/10/2001	BUIG XLIII - 6 XLV - 11 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 42,31	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (42,31)
2921	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SABBIONCELLO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/5/1999 15/10/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Ridenominazione e conferma Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 15/10/2001 31/10/2001	BUIG XLIII - 6 XLV - 11 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 100,15	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (100,15)
2922	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE ALFONSINE STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 4/8/1999 27/9/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 27/9/2001 31/10/2001	BUIG XLIII - 9 XLV - 10 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 85,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (85,88)
2923	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE BORDOLANO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 6/11/2001 20/6/2003 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione	Decorrenza 6/11/2001 7/3/2003	BUIG XLV - 12 XLIX - 6	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 06/11/2021	AREA (Kmq) 62,97	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (62,97)

Nota: Presentata istanza di variazione del programma dei lavori pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 4.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

2924	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 Conferimento				
	SAN POTTITO E COTTIGNOLA STOCCAGGIO	EDISON STOCCAGGIO (90) (r.u.) BLUGAS INFRASTRUTTURE (10)	24/4/2009	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo	24/04/2029	51,76	EMILIA ROMAGNA (51,76)
	2925							
	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	Data	Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	CORNEGLIANO STOCCAGGIO	ITAL GAS STORAGE (100) (r.u.)	15/3/2011	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo	15/03/2031	24,23	LOMBARDIA (24,23)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/giugno/2011

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nella terraferma sono vigenti n. 16 PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 1784,59 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
LOMBARDIA	1	78,20
SICILIA	1	6,50
TOSCANA	13	1.697,49
VENETO	1	2,40

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/ giugno/ 2011

30	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LA FABBRICA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) BRIGHENTI GABRIELE AZIENDA AGRICOLA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/5/1998 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 7/5/1998 XLII - 6	SCADENZA 07/05/2002	AREA (Kmq) 2,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO VENETO (2,4)
350	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PANTELLERIA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOTERMICA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo Decorrenza BUIG	SCADENZA 22/12/2013	AREA (Kmq) 6,495	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (6,5)
	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						
351	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FRANCIACORTA	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 Decorrenza LV - 1	SCADENZA 31/05/2012	AREA (Kmq) 78,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (78,2)
352	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BOCCHEGGIANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo Decorrenza BUIG	SCADENZA	AREA (Kmq) 233,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (233,8)
	Nota: Decreto di conferimento in corso di pubblicazione da parte della Regione Toscana						
353	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CATABBIO	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 Decorrenza LV - 5	SCADENZA 21/03/2015	AREA (Kmq) 40,46	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (40,46)
354	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CINIGIANO	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 Decorrenza LV - 5	SCADENZA 21/03/2015	AREA (Kmq) 141,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (141,2)
355	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LA QUERCE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EXERGIA TOSCANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo Decorrenza BUIG	SCADENZA	AREA (Kmq) 14,92	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (14,92)
	Nota: Decreto di conferimento in corso di pubblicazione da parte della Regione Toscana						

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno / 2011

356	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MAZZOLLA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GESTO ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 21/3/2011	Decorrenza 21/3/2011	BUIG LV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/03/2015	AREA (Kmq) 52,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (52,5)
357	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MENSANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MAGMA ENERGY ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	Data	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA	AREA (Kmq) 215,26	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (215,26)
	Nota: Decreto di conferimento in corso di pubblicazione da parte della Regione Toscana									
358	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTE LABBO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 21/3/2011	Decorrenza 21/3/2011	BUIG LV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/03/2015	AREA (Kmq) 87,85	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (87,85)
359	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MURCI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 18/4/2011	Decorrenza 18/4/2011	BUIG LV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 18/04/2015	AREA (Kmq) 262,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (262,7)
360	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO ORCIATICO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 21/3/2011	Decorrenza 21/3/2011	BUIG LV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/03/2015	AREA (Kmq) 79,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (79,9)
361	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PITIGLIANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	Data	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA	AREA (Kmq) 121,55	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (121,55)
	Nota: Decreto di conferimento in corso di pubblicazione da parte della Regione Toscana									
362	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO POGGIO MONTONE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	Data	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA	AREA (Kmq) 58,05	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (58,05)
	Nota: Decreto di conferimento in corso di pubblicazione da parte della Regione Toscana									

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/ 2011

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				
363 RIPARBELLA	GESTO ITALIA (100) (r.u.)	21/3/2011	Conferimento	1° periodo	21/03/2015	117,4	TOSCANA (117,4)
364 ROCCASTRADA	MAGMA ENERGY ITALIA (100) (r.u.)			1° periodo		271,9	TOSCANA (271,9)

Nota: Decreto di conferimento in corso di pubblicazione da parte della Regione Toscana

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ giugno/2011

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 Km²

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Km ²)
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/ giugno/2011

1

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
TIRRENO MERIDIONALE 1	EUROBUILDING (100) (r.u.)	29/9/2009	Conferimento	1° periodo	29/09/2013	678,3	NESSUNA (678,3)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/giugno/2011

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 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
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/ giugno/2011

17	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				
	VICENZA	AIM SERVIZI A RETE (100) (r.u.)	22/7/1985	Natura del provvedimento	-	22/07/2015	2,52	VENETO (2,52)
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			16/3/1999	Classificazione conferma e ripermetratura	XLIII - 4			
	19							
	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
	VALENTANO	ERGA (100) (r.u.)	9/10/1986	Natura del provvedimento	BUIG	09/10/2011	111,15	LAZIO (111,15)
			26/2/1993	Trasferimento quota	XXXVII - 9			
			3/4/1994	Classificazione conferma e ripermetratura	XXXVIII - 4			
			9/10/1995	Ampliamento	XXXIX - 11			
			10/3/2000	Trasferimento	XLIV - 5			
	21							
	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
	CANNETO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	1/8/1991	Natura del provvedimento	BUIG	09/07/2020	52,74	TOSCANA (52,74)
			21/10/1994	Conferimento	XXXVI - 4			
			10/3/2000	Ripermetratura	XXXVIII - 11			
			28/12/2001	Trasferimento	XLIV - 5			
			16/8/2005	Modifica denominazione sociale	LIV - 1			
			5/2/2009	Trasferimento	LIV - 1			
	22							
	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
	LARDERELLO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	7/3/1994	Natura del provvedimento	BUIG	07/03/2024	82,74	TOSCANA (82,74)
			10/3/2000	Classificazione unificazione e ripermetratura	XXXVIII - 4			
			28/12/2001	Trasferimento	XLIV - 5			
			19/10/2004	Modifica denominazione sociale	LIV - 1			
			16/8/2005	Modifica programma lavoro	XLIX - 2			
			5/2/2009	Trasferimento	LIV - 1			
	23							
	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
	LUSTIGNANO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	7/3/1994	Natura del provvedimento	BUIG	07/03/2024	77,85	TOSCANA (77,85)
			10/3/2000	Classificazione unificazione e ripermetratura	XXXVIII - 4			
			28/12/2001	Trasferimento	XLIV - 5			
			16/8/2005	Modifica denominazione sociale	LIV - 1			
			5/2/2009	Trasferimento	LIV - 1			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ giugno/2011

26

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				
TRAVALE	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	30/12/1994	Classificazione unificazione e ripermetratura	30/12/1994	30/12/2024	85,39	TOSCANA (85,39)
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999			
		28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001			
		16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005			
		5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008			

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				
CHIUSDINO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	29/1/1999	Classificazione e conferimento	3/1/1999	03/01/2029	45,2	TOSCANA (45,2)
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999			
		1/10/2001	Modifica programma lavoro	1/10/2001			
		28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001			
		16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005			
		5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008			

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/giugno/2011

ADRIATICA IDROCARBURI

S.p.A. (c.f. n. 02288100692), con sede in Ortona (CH), Contrada Tamarete (C.a.p. 66026).

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	637,61
	MUTIGNANO SETTECERRI	
Total	5	1.038,67

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	65,80
	MIGLIANICO MASSERIA VERTICCHIO	
Rappresentante unico	3	133,40
	MONTE CASTELLANO CAPPARUCCIA S. BENEDETTO DEL TRONTO	
Contitolare	2	37,44
	MONTEGRANARO MONTE URANO	
Total	7	236,64

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 20 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.353,19 Kmq

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

Complessivamente AIM SERVIZI A RETE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 2,52 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 domicilio eletto in Roma, c/o lo Studio Legale Emanuele Turco, Viale G. Rossini, 9 (C.a.p. 00198).

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	
	MONTEGRANARO MUTIGNANO S. BENEDETTO DEL TRONTO

MEDOILGAS ITALIA	
	SETTECERRI

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/giugno/2011

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	4	801,92
	CARITA' VILLA GIGLI MONTELURO SAMBUCHETO	
Contitolare	3	224,83
	COLLE GINESTRE TORRENTE ALVO MONTE NEGRO	
Total	8	1.181,25

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA

	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	23,47
	FONTE S. DAMIANO	
Total	1	23,47

Complessivamente APENNINE ENERGY è presente in 9 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.204,73 Km²

JOINT-VENTURES

CELTIQUE ENERGIE	
	CARITA' MONTE NEGRO TORRENTE ALVO
COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	COLLE GINESTRE VILLA GIGLI
ITALMIN EXPLORATION	
	FONTE S. DAMIANO
PETREN	
	MONTELURO SAMBUCHETO

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 Km²

JOINT-VENTURES

ITALMIN EXPLORATION	
	FIUME ARRONE
PENTEX ITALIA	
	FROSINONE

AUDAX ENERGY

S.r.l. (c.f. n. 09986991009), con sede in Roma, Via Guerrieri, 5.

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 Km²

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 Km²

JOINT-VENTURES

NORTHERN PETROLEUM LIMITED	
	SAVIO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/giugno/2011

AZIENDA DEMANIALE DI SALSOMAGGIORE

(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 AZIENDA DEMANIALE DI SALSOMAGGIORE è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 13,91 Kmq

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 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	VIGEVANO
ENI	VIGEVANO

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
-------------------	-----------------------------------

BRIGHENTI GABRIELE AZIENDA AGRICOLA

Azienda Agricola, (c.f. BRGGRL58T23D548K) con sede in San Michele al Tagliamento (VE), Via Conciliazione, 162 (C.A.P. 30028)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	2,40
	LA FABBRICA	
Total	1	2,40

Compressivamente BRIGHENTI GABRIELE AZIENDA AGRICOLA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 2,4 Kmq

CELTIQUE ENERGIE

S.p.A. (c.f. n. 01191080777), con sede a Matera, Via XX Settembre 45 (C.a.p. 75100).

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 Kmq

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 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/giugno/2011

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	0,35
	DARDAGNOLA BOSCO	
Total	2	0,35

Compressivamente CO.I.ME.PA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di ,35 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	1	78,20
	FRANCIACORTA	
Total	1	78,20

Compressivamente COGEME è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 78,2 Kmq

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	1	190,87
	ALTEDO	
Rappresentante unico	1	38,81
	COLLE GINESTRE	
Contitolare	3	329,78
	PORTOMAGGIORE VILLA GIGLI CODOGNO	
Total	5	559,46

Compressivamente COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 559,46 Kmq

JOINT-VENTURES

APENNINE ENERGY	
	COLLE GINESTRE VILLA GIGLI
EDISON	
	CODOGNO
ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS	
	PORTOMAGGIORE
SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CODOGNO

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	
Total	2	108,94

Compressivamente 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/giugno/2011

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	4	2.112,21
	PANNOCCHIA TORRENTE PARMA NIBBIANO ZAPPOLINO	
Rappresentante unico	3	357,99
	TORRENTE LA VELLA CODOGNO MONTE LA ROSSA	
Contitolare	1	58,87
	VIGEVANO	
Total	8	2.529,07

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	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
	A.R 78.RC G.R 13.AG G.R 14.AG	
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	9	273,77
	MASSERIA SPAVENTO GARAGUSO COLLE DI LAURO TORRENTE MENOCCHIA COLABELLA MASSERIA MONACO MONTIGNANO MASSIGNANO MONTE URANO	
Contitolare	15	505,55
	MAFALDA CANDELA MONTE CASTELLANO MASSERIA ACQUASALSA CASTEL DI LAMA TEMPA ROSSA TORRENTE CELONE S. BENEDETTO DEL TRONTO PORTO CIVITANOVA S. ANDREA MONTEGRANARO LUCERA QUARTO CAPPARUCCIA MASSERIA GROTTAVECCHIA	
Total	27	923,09

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	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 MASSERIA SPAVENTO MONTE LA ROSSA 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/giugno/2011

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 9.AS B.C 10.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

Compressivamente EDISON è presente in 62 titoli per una superficie pro-quota totale di 6.403,18 Kmq

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

ENEL GREEN POWER

Nuova denominazione assunta dalla Società ERGA a far data dal 28 dicembre 2001.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	496,50
	MURCI BOCCHEGGIANO	
Total	2	496,50

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

Compressivamente ENEL GREEN POWER è presente in 10 titoli per una superficie pro-quota totale di 989,45 Kmq

SHELL ITALIA E&P	
	MONTE LA ROSSA
SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CASTEL DI LAMA CODOGNO MASSERIA GROTTAVECCHIA

JOINT-VENTURES

BLUGAS INFRASTRUTTURE	
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/giugno/2011

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	1	189,25
	PORTOMAGGIORE	
Total	3	484,24

Complessivamente ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 484,24 Kmq

JOINT-VENTURES

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	PORTOMAGGIORE

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/giugno/2011

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	6	368,40
	SERRA S. BERNARDO MONTE LA ROSSA FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO TEANA ALIANO	
Total	10	1.144,43

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	6	1.485,16
	A.R. 80.AG A.R. 93.EA A.R. 92.EA A.R. 91.EA A.R. 87.AG B.R266.AG	
Rappresentante unico	4	675,64
	A.R. 81.FR A.R. 78.RC G.R. 13.AG G.R. 14.AG	
Total	10	2.160,80

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	26	1.981,72
	MANARA RAPAGNANO SEDIA D'ORLANDO CUGNO LE MACINE SERRA PIZZUTA TORRENTE VULGANO FIUME TRESTE CALCIANO SAN GERVASIO S. MARIA IMBARO MONTE VRECCIARO PECORARO MACCHIA DI PIERNO CANONICA ALFONSINE TRESIGALLO GAGGIANO PESSANO CAVIAGA BAGNOLO MELLA DOSSO DEGLI ANGELI VILLAFORTUNA-TRECCATE SORESINA CORTEMAGGIORE CIGNONE RIVALTA	
Rappresentante unico	4	760,62
	VAL D'AGRI TEMPA ROSSA TERTIVERI CANDELA	
Contitolare	4	132,14
	CASTEL DI LAMA MASSERIA SPAVENTO COLLE DI LAURO MASSERIA MONACO	
Total	34	2.874,48

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 MASSERIA SPAVENTO MONTE LA ROSSA TEMPA ROSSA VIGEVANO

ERGA	
	FERRARA

ESSO ITALIANA	
	FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO

GAS PLUS ITALIANA	
	COLLE DI LAURO TERTIVERI

LIGESTRA	
	A.C. 11.AG

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 MONTE LA ROSSA 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/giugno/2011

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	33	3.463,60
	CERVIA MARE A.C 18.AG B.C 18.RI B.C 17.TO A.C 12.AG A.C 10.AG A.C 6.AS F.C 2.AG FASCIA CERVIA MARE D.C 3.AG A.C 5.AV A.C 4.AS A.C 3.AS A.C 2.AS A.C 1.AG A.C 9.AG A.C 31.EA A.C 7.AS A.C 20.AG A.C 34.AG A.C 33.AG A.C 32.AG A.C 30.EA A.C 29.EA A.C 23.EA PORTO CORSINI MARE B.C 22.AG A.C 22.EA A.C 28.EA A.C 24.EA A.C 25.EA A.C 26.EA A.C 27.EA	
Rappresentante unico	14	1.636,55
	B.C 14.AS A.C 35.AG B.C 11.AS A.C 11.AG A.C 13.AS B.C 13.AS A.C 8.ME A.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	
Contitolare	2	215,42
	C.C 6.EO B.C 8.LF	
Total	49	5.315,57
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	15,86
	FERRARA	
Total	1	15,86

Completivamente ENI è presente in 104 titoli per una superficie pro-quota totale di 11.511,14 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/giugno/2011

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 NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	1.496,43
	PASSO DI PIAZZA FRIDDANI	
Rappresentante unico	1	46,00
	TRESAURO	
Total	3	1.542,43

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	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 17 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.558,31 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	
	S. ANNA TRESAURO

IRMINIO	
	S. ANNA TRESAURO

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

Completivamente ERGA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 127,01 Kmq

JOINT-VENTURES

ENI	
	FERRARA

ESSO ITALIANA

S.r.l. (c.f. n. 00473410587) con sede in Roma, Via Castello della Magliana, 25 (C.A.P. 00148)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	2	47,30
	TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA	
Total	2	47,30

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	72,65
	GORGOGNONE	
Total	1	72,65

Completivamente ESSO ITALIANA è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 119,94 Kmq

JOINT-VENTURES

ENI	
	FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO

SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA GORGOGNONE TEMPA MOLIANO

TOTAL E&P ITALIA	
	FOSSO VALDIENNA GORGOGNONE TEMPA MOLIANO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/giugno/2011

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

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

Compressivamente FOREST - CMI è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 32,15 Kmq

JOINT-VENTURES

INTERGIE	MONTE PALLANO
----------	---------------

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

Compressivamente GAS DELLA CONCORDIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 27,23 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	COLABELLA
--------	-----------

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

Compressivamente GAS NATURAL VENDITA ITALIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 41,61 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/giugno/2011

GAS PLUS ITALIANA

(c.f. n. 04086420967) con sede in Milano, Via Enrico Forlanini, 17 (C.A.P. 20134) ed uffici in Fornovo di Taro (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	220,78
	MONTE GALLO PIZZO SCIABOLONE FAENZA	
Rappresentante unico	1	30,88
	BARDONE	
Contitolare	1	49,49
	MUTIGNANO	
Total	5	301,15

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA

	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	17	1.162,49
	NOVA SIRI SCALO CASA BALLEANI FILETTO MONTE MORRONE MELANICO MACERATA ORSINO PIGAZZANO S. MARIA NUOVA IL SALICE POLICORO CASA MAGGI CASTEGGIO PONTETIDONE RECOVATO RECOLETA SETTEFINESTRE	
Rappresentante unico	8	317,63
	PORTO CIVITANOVA LUCERA MAFALDA S. MAURO MONTEARDONE FORNOVO DI TARO MONTEGRANARO MASSERIA ACQUASALSA	
Contitolare	10	374,86
	TORRENTE CIGNO GARAGUSO COLLE DI LAURO TERTIVERI S. BENEDETTO DEL TRONTO MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE MASSIGNANO MONTIGNANO	
Total	35	1.854,99

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	
Total	3	16,61

Compressivamente GAS PLUS ITALIANA è presente in 43 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.172,75 Kmq

GEOENERGY

S.r.l. con sede legale in Pisa (PI), Località Ospedaletto, Via di Capitema 22 (C.a.p. 56121).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	289,30
	PITIGLIANO ORCIATICO MONTE LABBRO	
Total	3	289,30

Compressivamente GEOENERGY è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 289,3 Kmq

JOINT-VENTURES

ADRIATICA IDROCARBURI	
	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/giugno/2011

GEOGAS

S.r.l. (c.f. n. 00181440348) con sede in Parma, Via Paganini, 19 (C.A.P. 43100).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	119,50
	JOLANDA DI SAVOIA	
Total	1	119,50

Compressivamente GEOGAS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 119,5 Kmq

GEOTERMICA

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

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	3	311,10
	RIPARBELLA MAZZOLLA CINIGIANO	
Total	3	311,10

Compressivamente GESTO ITALIA è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 311,1 Kmq

IDROELETTRICA ALTOMODENESE SIAM

(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 IDROELETTRICA ALTOMODENESE SIAM è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 39,41 Kmq

INDIPENDENT ENERGY SOLUTIONS

S.r.l. (c.f. n. 01425410493), con sede legale in Roma, Via della Mercede, 11 (C.A.P. 00187) ed uffici tecnici in Roma, Viale Liegi, 10 (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

Compressivamente INDIPENDENT 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

Compressivamente INTERGIE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 3,57 Kmq

JOINT-VENTURES

FOREST - CMI	MONTE PALLANO
--------------	---------------

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/giugno/2011

IONICA GAS

S.p.A. (c.f. n. 02288110691), con sede in Ortona (CH), Contrada Tamarete (C.a.p. 66026).

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

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	30,67
TRESAURO		
Total	1	30,67

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	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

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

Completivamente ITAL GAS STORAGE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 24,23 Kmq

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)
Unico titolare	2	1.174,73
NUSCO CORANA		
Contitolare	1	80,69
FIUME ARRONE		
Total	3	1.255,42

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	0,24
FONTE S. DAMIANO		
Total	1	0,24

Completivamente ITALMIN EXPLORATION è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.255,66 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	
	S. ANNA TRESAURO

ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI	
	S. ANNA TRESAURO

JOINT-VENTURES

APENNINE ENERGY	
	FONTE S. DAMIANO

ASCENT RESOURCES ITALIA	
	FIUME ARRONE

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/giugno/2011

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

LIGESTRA

S.r.l. (c.f. n. 0888184100), con sede legale in Roma, Via Versilia, 2 (C.a.p. 00187).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	15,47
	A.C 11.AG	
Total	1	15,47

Compressivamente LIGESTRA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 15,47 Kmq

JOINT-VENTURES

ENI	
	A.C 11.AG

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

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

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/giugno/2011

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/giugno/2011

NORTHERN PETROLEUM LIMITED

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	
Total	4	488,81

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	2.726,63
	F.R 40.NP F.R 39.NP C.R147.NP C.R146.NP	
Contitolare	6	1.633,82
	G.R 22.NP G.R 21.NP G.R 20.NP G.R 19.NP G.R 18.NP G.R 17.NP	
Total	10	4.360,45

Complessivamente NORTHERN PETROLEUM LIMITED è presente in 14 titoli per una superficie pro-quota totale di 4.849,26 Kmq

JOINT-VENTURES

AVOBONE ITALY	
	SAVIO
SHELL ITALIA E&P	
	G.R 17.NP G.R 18.NP G.R 19.NP G.R 20.NP G.R 21.NP G.R 22.NP

NORTHSUN ITALIA

S.p.A. (c.f. n. 05296511008) con sede legale ed amministrativa in Roma, Via Boncompagni, 47 (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	
Total	6	839,33

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	14,49
	CASCINA CASTELLO	
Rappresentante unico	1	4,79
	SILLARO	
Total	2	19,28

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/giugno/2011

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	10	739,88
	SANTERNO SAN POTITO RAVENNA TERRA PORTO CORSINI TERRA MIRANDOLA SPILAMBERTO SETTALA OVANENGO VESCOVATO POMPOSA	
Rappresentante unico	1	38,95
	QUARTO	
Total	11	778,83

Complessivamente PADANA ENERGIA è presente in 12 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.024, Km²

JOINT-VENTURES

EDISON	QUARTO
PETROREP ITALIANA	TORRENTE NURE

PANTHER EUREKA

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	741,20
	FIUME TELLARO	
Total	1	741,20

Complessivamente PANTHER EUREKA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 741,2 Km²

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

Complessivamente PENGAS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 539,4 Km²

PENTEX ITALIA

Ltd. (c.f. n. 97063580587) con sede in Birksheads House (Inghilterra), Birksheads Road, Reigate, 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

Complessivamente PENTEX ITALIA è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 599,52 Km²

JOINT-VENTURES

ASCENT RESOURCES ITALIA	FROSINONE
VITTORITO PETROLEUM	COLFELICE

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/giugno/2011

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

Complessivamente 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, int. 7 (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)
Rappresentante unico	1	50,67
	B.R268.RG	
Total	1	50,67

Complessivamente PETROCELTIC ITALIA è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.918,65 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 MENOCCHIA	
Total	6	31,85

Complessivamente PETROREP ITALIANA è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 87,46 Kmq

JOINT-VENTURES

APEENNINE ENERGY	
	MONTELURO SAMBUCHETO

JOINT-VENTURES

COSTRUZIONI CONDOTTE	
	CARISIO
ENI	
	CARISIO
VEGA OIL	
	B.R268.RG CIVITAQUANA

JOINT-VENTURES

EDISON	
	S. ANDREA TORRENTE MENOCCHIA
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/giugno/2011

PO VALLEY OPERATIONS PTY

Ltd. (c.f. n. 05584311004) con sede legale in Roma, Via della Luce, 58 (C.A.P. 00153) e sede amministrativa in Roma, Via del Gesù, 89 (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	1.053,09
		CADELBOSCO DI SOPRA GRATTASASSO PODERE GALLINA
Rappresentante unico	1	39,62
		SAN VINCENZO
Contitolare	1	18,05
		CROCETTA
Total	5	1.110,77

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA

	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	2,58
		SILLARO
Total	1	2,58

Complessivamente PO VALLEY OPERATIONS PTY è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.113,35 Kmq

JOINT-VENTURES

NORTHSUN ITALIA	
	CROCETTA SAN VINCENZO SILLARO

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
Total	1	317,86

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO

	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	683,13
		E.R 54.PU
Total	1	683,13

Complessivamente PUMA PETROLEUM è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.000,99 Kmq

SARP

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	49,40
		MONTEMARCIANO
Total	1	49,40

Complessivamente SARP è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 49,4 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/giugno/2011

SHELL ITALIA E&P

S.p.A. (c.f. n. 05160421003) con sede in Roma, Via dei Due Macelli, 66 (C.a.p. 00187).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	29,40
	TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA MONTE LA ROSSA	
Total	3	29,40

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	6	2.734,70
	G.R 22.NP G.R 21.NP G.R 20.NP G.R 19.NP G.R 18.NP G.R 17.NP	
Total	6	2.734,70

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	331,62
	VAL D'AGRI GORGOLIONE	
Total	2	331,62

Complessivamente SHELL ITALIA E&P è presente in 11 titoli per una superficie pro-quota totale di 3.095,73 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	
	MONTE LA ROSSA

ENI	
	FOSSO VALDIENNA MONTE LA ROSSA TEMPA MOLIANO VAL D'AGRI

ESSO ITALIANA	
	FOSSO VALDIENNA GORGOLIONE TEMPA MOLIANO

NORTHERN PETROLEUM LIMITED	
	G.R 17.NP G.R 18.NP G.R 19.NP G.R 20.NP G.R 21.NP G.R 22.NP

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

Complessivamente SIM è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 313,14 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

Complessivamente 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

Complessivamente SOMIFA-SOCIETÀ MINERARIA FANANESE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di ,67 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/giugno/2011

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	1	58,05
	POGGIO MONTONE	
Total	1	58,05

Compressivamente SORGENIA GEOTHERMAL è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 58,05 Kmq

STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT)

S.p.A. 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

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

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

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/giugno/2011

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	2	277,57
	ALIANO TEANA	
Contitolare	3	65,98
	TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO	
Total	5	343,55

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	145,29
	GORGOLIONE	
Total	1	145,29

Compressivamente TOTAL E&P ITALIA è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 488,84 Kmq

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
	CIVITAQUANA	
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

Compressivamente 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, Viale Isacco Newton, 6 (C.A.P. 00151)

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

Compressivamente VITTORITO PETROLEUM è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 155,83 Kmq

JOINT-VENTURES

ENI	
	ALIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO TEANA TEMPA MOLIANO

ESSO ITALIANA	
	FOSSO VALDIENNA GORGOLIONE TEMPA MOLIANO

MEDOILGAS ITALIA	
	SERRA S. BERNARDO

SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA GORGOLIONE TEMPA MOLIANO

JOINT-VENTURES

MEDOILGAS CIVITA	
	MONTALBANO

PETROCELTIC ITALIA	
	B.R268.RG CIVITAQUANA

JOINT-VENTURES

PENTEX ITALIA	
	COLFELICE



<http://unmig.sviluppoeconomico.gov.it>