



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 LVI - N. 1

31 Gennaio 2012

**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 LVI - N. 1

31 Gennaio 2012

BOLLETTINO UFFICIALE DEGLI IDROCARBURI E DELLE GEORISORSE

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

SOMMARIO

AVVERTENZE	6
INDIRIZZI	7

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA

ISTANZE DI PERMESSO

NUOVE ISTANZE

Istanza di permesso di ricerca «ROCCA SUSELLA» presentata dalla Società Enel Longanesi Developments Srl	8
---	---

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE DI PROROGA

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «B.C15.AV» presentata dalla Società Adriatica Idrocarburi S.p.A.	9
--	---

STOCCAGGIO DI GAS NATURALE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO

DECRETI RELATIVI AL PROGRAMMA LAVORI

Approvazione della variazione del programma dei lavori della concessione di stoccaggio di gas naturale «BORDOLANO STOCCAGGIO» della Società Stoccaggi Gas Italia (STOGIT) S.p.A.	10
---	----

STOCCAGGIO DI BLOSSIDO DI CARBONIO

ISTANZE DI LICENZA DI ESPLORAZIONE

NUOVE ISTANZE

Istanza di licenza di esplorazione per lo stoccaggio di biossido di carbonio «SIBILLA» presentata dalla Società Independent Gas Management Srl.....	16
---	----

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 «CASA DEL CORTO» presentato dalla Società Svolta S.r.l.	17
Regione Toscana	

DECRETI DI CONFERIMENTO

Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «BOCCHEGGIANO» alla Società Enel Green Power S.p.A.	18
Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «MENSANO» alla Società Magma Energy Italia S.r.l.	21
Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «POGGIO MONTONE» alla Società Sorgenia Geothermal S.r.l.	24
Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «LA QUERCE» alla Società Exergia Toscana S.r.l.	26
Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «MONTEBAMBOLI» alla Società Enel Green Power S.p.A.	29
Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «MONTEGEMOLI» alla Società Enel Green Power S.p.A.	31
Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «PITIGLIANO» alla Società Geoenergy S.r.l.	35
Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «SAN CIPRIANO» alla Società Geoenergy S.r.l.	38
Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «ROCCASTRADA» alla Società Magma Energy Italia S.r.l.	41
Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «MONTE SANTA CROCE» alla Società Sorgenia Geothermal S.r.l.	46

Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «MURLO» alla Società Sorgenia Geothermal S.r.l.	49
---	----

RIEPILOGO TITOLI SCADUTI

Situazioni per le quali è in corso di accertamento la disponibilità dell'area a seguito del ripristino ambientale. Aggiornamento al 31 dicembre 2011.....	52
---	----

LEGGI E DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

LEGGI E DECRETI

Decreto Direttoriale 1 dicembre 2011 - Nomina del Prof. Franco Barberi a componente della Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie CIRM in qualità di esperto in materia di risorse geotermiche.	53
---	----

MERCATO DEL GAS NATURALE

LEGGI E DECRETI

Decreto Ministeriale 19 dicembre 2011 Aggiornamento della Rete Nazionale dei Gasdotti.....	55
Decreto Ministeriale 19 dicembre 2011 Aggiornamento della Rete di Trasporto Regionale	65
Decreto Ministeriale 29 dicembre 2011 Contenimento di consumi di gas per l'anno termico 2011/2012.....	74
Decreto Ministeriale 29 dicembre 2011 Semplificazione per le attività di vendita di gas naturale e di biogas ai sensi dell'articolo 30 del Decreto Legislativo 1° giugno 2011, n. 93.	76

COMUNICATI

Comunicato 20 gennaio 2012 Comunicato in materia di stoccaggio minerario.....	79
Normativa gas.....	80

PIANI TOPOGRAFICI

TAV. 1 – Istanza di permesso di ricerca «ROCCA SUSELLA».....	87
TAV. 2 – Istanza di licenza di esplorazione per lo stoccaggio di biossido di carbonio «SIBILLA»	88
TAV. 3 – Istanza di permesso di ricerca di risorse geotermiche finalizzato alla sperimentazione di impianti pilota «CASA DEL CORTO».....	89
TAV. 4 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «BOCCHEGGIANO»	90
TAV. 5 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «MENSANO».....	91
TAV. 6 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «POGGIO MONTONE»	92
TAV. 7 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «LA QUERCE».....	93
TAV. 8 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «MONTEBAMBOLI»	94
TAV. 9 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «MONTEGEMOLI».....	95
TAV. 10 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «PITIGLIANO»	96
TAV. 11 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «SAN CIPRIANO»	97
TAV. 12 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «ROCCA STRADA».....	98
TAV. 13 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «MONTE SANTA CROCE».....	99
TAV. 14 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «MURLO»	100

ELENCHI

ELENCO DELLE ISTANZE.....	102
ELENCO DEI TITOLI VIGENTI	120

AVVERTENZE

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

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

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

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

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

INDIRIZZI

MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO
Dipartimento per l'Energia

DIREZIONE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

– Divisioni 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

NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 1.

Istanza di permesso di ricerca «ROCCA SUSELLA» presentata dalla Società Enel Longanesi Developments Srl
(estratto).

Richiedente: Società Enel Longanesi Developments Srl – con sede in Roma, Via Dalmazia, 15 (cap 00198).

Data di presentazione dell'istanza: 28 dicembre 2011.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «ROCCA SUSELLA».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regioni: Lombardia - Piemonte

- Province: Pavia - Alessandria

- Comuni: (Alessandria) Avolasca, Berzano di Tortona, Brignano-Frascata, Carbonara Scrivia, Carezzano, Casalnoceto, Casasco, Cassano Spinola, Castellania, Castellar Guidobono, Castelnovo Scivia, Cerreto Grue, Costa Vescovato, Dernice, Fabbrica Curone, Garbagna, Gremiasco, Monperone, Monleale, Montacuto, Monte Gioco, Montemarzino, Paderna, Ponte Curone, Pozzol Groppo, San Sebastiano Curone, Sant'Agata Fossili, Sardigliano, Sarezzano, Spineto Scrivia, Tortona, Viguzzolo, Vallalvernia, Villaromagnano, Volpedo, Volpeglino. (Pavia) Bagnaria, Borgo Priolo, Borgoratto Mormorolo, Casei Gerola, Cecima, Codevilla, Fortunago, Godiasco, Menconico, Montalto Pavese, Montebello della Battaglia, Montesegale, Ponte Nizza, Retorbido, Rivanazzano, Rocca de' Giorgi, Rocca Susella, Ruino, Santa Margherita di Staffora, Torrazza Coste, Val di Nizza, Valverde, Varzi, Voghera, Zavattarello.

- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.G.M.): 70-71.

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-3°32',	45°00',
b	-3°23',	45°00',
c	-3°23',	44°59',
d	-3°20',	44°59',
e	Intersezione tra il meridiano 3°20' e la linea di delimitazione della ex zona ENI	
f	Intersezione tra la linea di delimitazione della ex zona ENI ed il meridiano 3°12'	
g	-3°12',	44°47',
h	-3°35',	44°47',
i	-3°35',	44°54',
l	-3°36',	44°54',
m	-3°36',	44°58',
n	-3°32',	44°58',

- Superficie richiesta: km² 668,70.

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

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE DI PROROGA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 2.

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «B.C15.AV» presentata dalla Società Adriatica Idrocarburi S.p.A.

(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico in data 20 gennaio 2011, la Società Adriatica Idrocarburi S.p.A., unica titolare della concessione di coltivazione ubicata nel Mare Adriatico, Zona B, convenzionalmente denominata «B.C15.AV» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 993), ha chiesto la proroga della concessione stessa.

STOCCAGGIO DI GAS NATURALE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO

DECRETI RELATIVI AL PROGRAMMA LAVORI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 3.

Approvazione della variazione del programma dei lavori della concessione di stoccaggio di gas naturale «BORDOLANO STOCCAGGIO» della Società Stoccaggi Gas Italia (STOGIT) S.p.A.

IL MINISTRO DELLO SVILUPPO ECONOMICO
di concerto con IL MINISTRO DELL'AMBIENTE E DELLA TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE
d'intesa con LA REGIONE LOMBARDIA

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 il decreto del Presidente della Repubblica 8 giugno 2001, n. 327, recante il testo unico delle disposizioni legislative e regolamentari in materia di espropriazione per pubblica utilità, nonché le successive modifiche e integrazioni con particolare riferimento a quelle introdotte dal decreto legislativo 27 dicembre 2004, n. 330;

Vista la legge 24 novembre 2000, n. 340 che all'articolo 8 dispone che "l'uso o il riutilizzo di siti industriali per l'installazione di impianti destinati al miglioramento del quadro di approvvigionamento strategico dell'energia, della sicurezza e dell'affidabilità del sistema, nonché della flessibilità e della diversificazione dell'offerta è soggetto ad autorizzazione del Ministero dell'Industria, del commercio e dell'artigianato" ora Ministro dello sviluppo economico, "di concerto con il Ministero dell'Ambiente, d'intesa con la regione interessata";

Vista la legge 23 luglio 2009, n. 99 recante "Disposizioni per lo sviluppo e internazionalizzazione delle imprese, nonché in materia di energia" ed in particolare:

- l'articolo 27, comma 33, il quale abroga l'articolo 8 della legge 340/2000,

- l'articolo 27, comma 32, il quale stabilisce che le disposizioni dello stesso articolo 27 si applicano, su richiesta del proponente da presentare entro 30 giorni dalla data di entrata in vigore della legge n. 99/2009, ai procedimenti amministrativi in corso alla medesima data;

Vista la legge 23 agosto 2004, n. 239 che all'articolo 1, comma 60, prevede l'applicazione delle disposizioni di cui all'articolo 8, della legge 24 novembre 2000, n. 340, rubricato "Utilizzo dei siti industriali per la sicurezza e l'approvvigionamento strategico dell'energia", anche alla realizzazione di stoccaggi di gas naturale in sottoterraneo, ferma restando l'applicazione della procedura di VIA, ove stabilita per legge;

Vista 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), come interpretato dalla sentenza della Corte Costituzionale 14 ottobre 2005, n. 383, che attribuisce allo Stato le determinazioni inerenti lo stoccaggio di gas naturale in giacimento d'intesa con le Regioni e le Province autonome direttamente interessate;

Considerato che il soggetto proponente non ha richiesto, ai sensi dell'articolo 27, comma 32, della legge n. 99/2009, l'applicazione al procedimento delle disposizioni dell'articolo 27, comma 33 della stessa legge;

Visto il decreto ministeriale 26 agosto 2005 del Ministero delle attività produttive, recante le norme sulla modalità di conferimento della concessione di stoccaggio di gas naturale in sottoterraneo e l'approvazione del relativo

disciplinare tipo oggi sostituito dal decreto del Ministero dello sviluppo economico 21 gennaio 2011 recante "modalità di conferimento della concessione di stoccaggio di gas naturale in sottterraneo e relativo disciplinare tipo" e dal 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 dell'articolo 13, comma 4, del decreto ministeriale 21 gennaio 2011;

Visto l'articolo 7 del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 recante norme in materia ambientale, come modificato ed integrato dal decreto legislativo 16 gennaio 2008, n. 4, in particolare:

- il comma 3, che stabilisce che sono sottoposti a valutazione di impatto ambientale (di seguito: VIA) in sede statale i progetti inerenti lo stoccaggio di gas combustibile e di CO₂ in serbatoi sotterranei naturali, in unità geologiche profonde e in giacimenti esauriti di idrocarburi, come riportato al numero 17 dell'Allegato II del decreto;

- il comma 5, che stabilisce che in sede statale, l'autorità competente per la VIA è il Ministro dell'ambiente che emana il relativo provvedimento di concerto con il Ministro per i beni e le attività culturali;

Vista la legge 7 agosto 1990, n. 241, recante norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi nonché le successive modifiche e integrazioni;

Visto il decreto legislativo 17 agosto 1999, n. 334, modificato e integrato dal decreto legislativo 21 settembre 2005, n. 238 di attuazione della direttiva 96/82/CE relativo al controllo dei pericoli di incidenti rilevanti con determinate sostanze pericolose e la Circolare Interministeriale 21 ottobre 2009 fra il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, Ministero dell'interno e Ministero dello sviluppo economico, di indirizzo per l'applicazione del decreto n. 334/1999 agli stoccaggi sotterranei di gas naturale in giacimenti o unità geologiche profonde;

Visto il decreto legislativo 30 maggio 2008 n. 117 di recepimento della Direttiva comunitaria 2006/21/CE relativa alla gestione dei rifiuti delle industrie estrattive;

Visto il decreto legislativo 13 agosto 2010, n. 130, recante misure per la maggiore concorrenzialità nel mercato del gas naturale ed il trasferimento dei benefici risultanti ai clienti finali, ai sensi dell'articolo 30, commi 6 e 7, della legge 23 luglio 2009, n.99;

Visto il decreto ministeriale 31 gennaio 2011 di accettazione del piano di sviluppo di nuova capacità di stoccaggio ai sensi dell'art. 5 comma 4 del d. Lgs. 130/2010;

Visto il D.M. 6 novembre 2001 di conferimento, per la durata di anni venti, della concessione di stoccaggio "BORDOLANO STOC-CAGGIO" alla Società ENI S.p.A., situato nel sottosuolo delle province di Cremona e Brescia e ricadente nell'ambito della concessione di coltivazione "CIGNONE" in titolo alla medesima Società. Il programma lavori approvato prevedeva, in sintesi, le seguenti operazioni:

- effettuazione di un rilievo sismico 3D;
- utilizzo dei pozzi Bordolano 21 e 4;
- intervento side-track ai pozzi Bordolano 9 e 1;
- chiusura mineraria dei pozzi Bordolano 2 e 12;
- utilizzo del pozzo Cignone 2 per reiniezione liquidi giacimento;
- perforazione di 3 nuovi pozzi (Bordolano 1s, 22s e 2s) più un ulteriore pozzo a seguito sismica 3D;
- realizzazione flow lines;
- realizzazione pipeline tra smistamento Snam di Ripalta e la futura centrale di Bordolano;
- realizzazione unità temporanea di compressione in area Bordolano 1, di supporto all'esistente sistema di compressione per consentire inizialmente la fase di ricostituzione del giacimento;
- realizzazione di una unità di compressione del gas in stoccaggio 45/255 bar;
- realizzazione di una unità di trattamento del gas in erogazione;
- realizzazione dei sistemi di controllo ed emergenze per centrale e impianti;
- realizzazione dei servizi e facilities di centrale;

Visto il D.M. 20 giugno 2003 con cui la titolarità della concessione di stoccaggio "BORDOLANO STOCCAGGIO" viene trasferita, a decorrere dal 7 marzo 2003, dalla Società ENI S.p.A. alla Società STOGIT S.p.A.;

Vista la nota ministeriale prot. 492132 del 9 maggio 2003 con cui veniva autorizzata la sospensione dei lavori richiesta con istanza in data 18 aprile 2003 dalla STOGIT S.p.A. per un periodo di quattro mesi decorrenti dalla data di passaggio in giudicato della sentenza che definiva il ricorso presentato dalla stessa Società contro le determinazioni delle tariffe di stoccaggio stabilite dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas nelle delibere nn. 26/2002 e 49/2002, respinto in primo grado con sentenza del TAR Lombardia n. 4482/2003 e conclusosi con la decisione del Consiglio di Stato in data 6 dicembre 2005 di conferma della decisione del TAR;

Vista la nota del 15 maggio 2006 prot. n. 448 con cui la Stogit S.p.A. ha comunicato al Ministero dello sviluppo economico la ripresa del programma lavori approvato con decreto ministeriale in data 6 novembre 2001 ad eccezione dell'utilizzo del pozzo "Cignone 2" in quanto "ricadente nella concessione di coltivazione Cignone" e della realizzazione del metanodotto "Bordolano-Ripalta" di collegamento con la rete nazionale dei gasdotti in quanto opera la

cui realizzazione viene demandata alla Snam Rete Gas per l'esigenza di "consentire a quest'ultima l'individuazione del punto ideale di connessione alla Rete nazionale";

Vista la nota del 14 giugno 2006 prot. n. 532 con cui la Stogit S.p.A. ha comunicato al Ministero dello sviluppo economico la nuova programmazione temporale per l'entrata in esercizio degli impianti che comprendeva l'avvio dell'iniezione di working gas durante la fase di "commissioning" dei turbo compressori, il completamento della stazione di compressione, limitate erogazioni di working gas durante la fase di "commissioning" dell'impianto di trattamento del gas;

Vista l'istanza 10 luglio 2007 n. 823 con cui la STOGIT S.p.A. ha chiesto, ai sensi dell'art. 7 del D.M. 26 agosto 2005, l'approvazione di un nuovo programma lavori, successivamente integrata con note n. 1143 del 24 settembre 2007, n. 543 del 2 aprile 2008. e n. 947 del 4 giugno 2008;

Visti i pareri favorevoli della Sezione UNMIG di Bologna di cui alle note n. 8915 del 15 ottobre 2007 e n. 5399 del 9 giugno 2008 nonché quelli della Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie espressi in data 7 maggio e 19 giugno 2008;

Vista la nota ministeriale prot. 18817 del 12 novembre 2007 con la quale la STOGIT S.p.A. è stata invitata a presentare la documentazione relativa alla verifica di assoggettabilità alla procedura di VIA della variazione al programma lavori richiesta;

Visto il Decreto DSA-DEC-2009-0001633 del 12 novembre 2009 del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare (di seguito: Ministero dell'ambiente) di concerto con il Ministro per i Beni e le Attività Culturali che esprime giudizio favorevole di compatibilità ambientale, con prescrizioni, relativamente al progetto di "Realizzazione del nuovo impianto di stoccaggio gas" di cui all'istanza 10 luglio 2007 n.823 e successive integrazioni del 24 settembre 2007, 2 aprile 2008 e 4 giugno 2008, ricadente nel territorio del Comune di Bordolano, provincia di Cremona nell'ambito della concessione di stoccaggio "BORDOLANO STOCCAGGIO";

Vista la determinazione del Ministero dell'ambiente prot. DVA-2011-0004372 del 24 febbraio 2011 di ottemperanza della prescrizione n. A14 del Decreto DSA-DEC-2009-0001633 del 12 novembre 2009 per la parte riguardante l'elaborazione del progetto esecutivo di mitigazione degli impatti paesaggistici, fatta salva l'acquisizione del parere favorevole da parte del Ministero per i Beni e le Attività Culturali;

Vista l'istanza datata 18 gennaio 2010 con cui Società STOGIT S.p.A. ha presentato il progetto definitivo ai fini dell'avvio del procedimento di approvazione del progetto delle opere da realizzarsi con dichiarazione di pubblica utilità, indifferibilità e urgenza, riconoscimento della conformità urbanistica delle opere stesse nonché apposizione del vincolo preordinato all'esproprio.

Considerato che:

- in data 19 febbraio 2010 il Ministero dello sviluppo economico ha comunicato l'avvio del procedimento e la nomina del responsabile con appositi avvisi pubblicati sui quotidiani "Il Corriere della Sera" e "La Provincia - Quotidiano di Cremona" riportanti le indicazioni previste dagli articoli 7 e 8 della legge n. 241/1990, dal decreto del Presidente della Repubblica n. 327/01, e dal decreto legislativo n. 330/2004, per la variazione del programma dei lavori della concessione di stoccaggio denominata "BORDOLANO STOCCAGGIO" con contestuale approvazione del progetto delle opere, dichiarazione di pubblica utilità, riconoscimento della conformità urbanistica e apposizione del vincolo preordinato all'esproprio. Lo stesso avviso, è stato affisso dal 12 al 29 febbraio 2010, all'albo pretorio del Comune di Bordolano, il cui territorio è potenzialmente interessato da procedure di esproprio per la realizzazione dei nuovi impianti. Contestualmente è stata data notizia dell'avvio del procedimento mediante comunicazione personale ai soggetti nei confronti dei quali il provvedimento finale è destinato ad avere effetti diretti;

- copia della documentazione inerente il progetto definitivo è stata resa disponibile alla Regione Lombardia, alla Provincia di Cremona ed al Comune di Bordolano, in qualità di Amministrazioni pubbliche interessate all'approvazione del progetto, nonché presso le Divisioni II e VII della Direzione Generale per le risorse minerarie ed energetiche per consentire l'accesso agli aventi diritto a norma della legge n. 241/1990;

- è stato svolto l'esame contestuale degli interessi pubblici sulle opere proposte nel progetto definitivo tramite lo strumento della conferenza di servizi convocata in data 30 marzo 2010 e 28 ottobre 2011;

Viste le osservazioni pervenute nell'ambito della conferenza di servizi da parte:

a) del Comune di Azzanello, con nota datata 16 marzo 2010 prot. n. 870, a cui il responsabile del procedimento ha risposto con nota n. 3088 del 26 marzo 2010;

b) del Comune di Soresina, con nota datata 18 marzo 2010 prot. n. 5270, riscontrata dal responsabile del procedimento con nota n. 3228, del 29 marzo 2010;

c) del Comune di Verolavecchia, con nota datata 18 marzo 2010, prot. n. 1730, riscontrata dal responsabile del procedimento con nota n. 3230 del 29 marzo 2010;

d) del Comune di Casalmorano, con nota datata 17 marzo 2010, prot. 1069, riscontrata dal responsabile del procedimento con nota n. 3232 del 29 marzo 2010;

e) del Comune di Verolanuova con nota datata 29 aprile 2010, prot. n. 5793, riscontrata dal responsabile del procedimento con nota n. 2953 del 29 aprile 2010;

f) del Coordinamento Comitati Ambientalisti Lombardia con nota datata 19 marzo 2010, riscontrata dal responsabile del procedimento con nota prot. n. 3864 del 7 aprile 2010;

g) della Lista 1 "Bordolano noi" con nota datata 19 marzo 2010, riscontrata dal responsabile del procedimento con nota prot. n 4035 dell'8 aprile 2010;

h) degli Amministratori dell'Agriturismo "La Colombara" sigg. Pea Luisa e Pea Piergiulio con nota datata 19 marzo 2010 e riscontrata dal responsabile del procedimento con nota prot. n. 4028 dell'8 aprile 2010;

Vista la nota datata 23 marzo 2010 da parte del sig. Avogadri Francesco tramite lo studio legale Gorlani e la nota datata 4 marzo 2010 da parte delle Sigg.re Mainardi Gisa e Quinzani Francesca con cui, in qualità di proprietari superficiali interessati esprimevano la richiesta di modificare in parte il tracciato del metanodotto per recare un minore danno alla proprietà, a cui la Divisione VII ha dato riscontro con note n. 24680, n. 24685 e n. 24683 del 22 dicembre 2010;

Considerato che la STOGIT S.p.A. con nota del 26 aprile 2010, prot. n. 631, ha individuato un tracciato alternativo comunicando la variazione al Ministero dell'Ambiente;

Considerato che il Ministero dell'Ambiente con nota prot. n. DVA-2010-12826 del 18 maggio 2010 ha comunicato di ritenere che la modifica apportata al tracciato delle condotte colleganti il Cluster B alla Centrale non comporti modifica significativa rispetto al progetto di cui al decreto DSA-DEC-2009-001622 del 12.11.2009;

Considerato che non sono pervenute altre osservazioni od opposizioni in merito alla richiesta di variazione del programma dei lavori della concessione "BORDOLANO STOCCAGGIO";

Vista la nota della provincia di Cremona prot. n. 29582 senza data, pervenuta in data 31 marzo 2010 prot. n. 3479, con la quale viene espresso parere favorevole, come da deliberazione di Giunta Provinciale n. 158 del 25 marzo 2009, con l'impegno a provvedere all'atto della determinazione conclusiva della Conferenza di Servizi, alla ratifica del cambio di destinazione d'uso delle aree interessate al progetto rispetto al Piano Territoriale di Coordinamento Provinciale vigente;

Vista la delibera del Comune di Bordolano n. 8 del 3 maggio 2010 con la quale viene espresso parere favorevole al progetto di variazione del programma dei lavori della concessione "BORDOLANO STOCCAGGIO" e al conseguente adeguamento del piano urbanistico;

Vista la delibera 26 ottobre 2011 n. IX/2422, con cui la Giunta della Regione Lombardia ha espresso l'intesa ai sensi dell'articolo 8 della legge 340/2000, con prescrizioni, in merito alla variazione programma lavori della concessione "BORDOLANO STOCCAGGIO";

Visti i verbali delle riunioni della conferenza di servizi tenutesi in data 30 marzo 2010 e 28 ottobre 2011 durante le quali è stato presentato il progetto relativo alla variazione del programma dei lavori della concessione "BORDOLANO STOCCAGGIO", sono state discusse le osservazioni pervenute e sono stati acquisiti gli atti di assenso necessari;

Considerate le specifiche risultanze della conferenza di servizi e tenuto conto delle posizioni ivi espresse;

Considerato il carattere strategico degli stoccaggi di gas naturale per il funzionamento del sistema nazionale del gas in relazione all'elevato livello di domanda nazionale, sia in termini di volume che di punta;

Vista la determinazione conclusiva favorevole al conferimento della variazione programma lavori datata 2 novembre 2011 trasmessa dal responsabile del procedimento al Direttore Generale per le risorse minerarie ed energetiche del Ministero dello sviluppo economico;

Visto il nulla osta di fattibilità rilasciato dal Ministero dell'Interno – Dipartimento dei Vigili del Fuoco del soccorso pubblico e della difesa civile – Direzione Regionale Lombardia – Area V Prevenzione incendi e Sicurezza Tecnica, in data 27 ottobre 2010 prot. n. 19065;

D E C R E T A

Articolo 1

Approvazione variazione programma dei lavori

1. È approvata la variazione del programma dei lavori della concessione "BORDOLANO STOCCAGGIO", come da allegati alle istanze citate nelle premesse.

La variazione del programma dei lavori della concessione, consiste in:

- realizzazione di tre nuovi pozzi dalla postazione esistente Bordolano 4, denominati Bordolano 26, 27 e 28. Il cluster complessivo di quattro pozzi assumerà la denominazione "Cluster A";
- realizzazione di quattro nuovi pozzi dalla postazione Bordolano 1 e 21, denominati Bordolano 22, 23, 24 e 25. Il cluster complessivo di sei pozzi, cinque di produzione e uno di monitoraggio (Bordolano 1) assumerà la denominazione "Cluster B";
- realizzazione di una centrale di stoccaggio gas con impianti di compressione, di trattamento e ausiliari, con una potenza installata di circa 50 MW e una potenzialità di trattamento di 20 MSm³/g;
- realizzazione delle condotte di collegamento dei pozzi alla centrale e adeguamento della viabilità di accesso alla centrale stessa.

2. La società deve ottemperare alle prescrizioni disposte con il decreto del Ministero dell'Ambiente del 12 novembre 2009 n. DSA-DEC-2009-0001633, riportate in Allegato 1, ivi compresa l'approvazione del progetto di mitigazione e inserimento paesaggistico ambientale da parte del Ministero per i Beni e le Attività Culturali di cui alla

nota del Ministero dell'Ambiente n. 4372/2011 citata nelle premesse, prima dell'inizio dei lavori. La Società deve ottemperare alle prescrizioni altresì stabilite e/o richiamate nella Delibera della Giunta della regione Lombardia n. IX/2422 del 26 ottobre 2011, riportata in Allegato 2, nonché nel nulla osta di fattibilità rilasciato in data 27 ottobre 2010 e nel rispetto delle disposizioni del presente decreto, del Decreto ministeriale del 6 novembre 2001, del disciplinare tipo di cui al decreto ministeriale 21 gennaio 2011 e del decreto direttoriale 4 febbraio 2011. Tali prescrizioni costituiscono parte integrante del presente decreto.

3. La documentazione prodotta in ottemperanza alle prescrizioni nn. A7), A8) e A9) del decreto Ministero dell'ambiente 12 novembre 2009, n. 1633 dovranno essere inoltrate anche alla Divisione II – Sezione UNMIG di Bologna e alla Divisione VII del Ministero dello sviluppo economico.

4. In assenza dell'autorizzazione di cui all'articolo 13, punto 1, del decreto direttoriale 4 febbraio 2011 citato nelle premesse, nelle operazioni di stoccaggio non può essere superata l'originaria pressione statica di fondo del giacimento corrispondente a 240 Kg/cm² alla profondità di 1700 m l.m.

Articolo 2

Apposizione del vincolo preordinato all'esproprio e dichiarazione di pubblica utilità

1. Le opere e gli impianti relativi alla variazione del programma lavori approvato con il presente decreto sono dichiarati di pubblica utilità, nonché urgenti e indifferibili ai sensi dell'articolo 30, comma 1 del D. Lgs. n.164/2000.

2. Il presente decreto, ai sensi degli articoli 10 e 52-quater del decreto del Presidente della Repubblica 327/2001, ha efficacia equivalente allo strumento urbanistico generale del Comune di Bordolano interessato dalla realizzazione delle opere e degli impianti per l'esercizio dello stoccaggio di gas naturale e integra, limitatamente alla realizzazione di tali opere e impianti, il piano regolatore generale adottato dal Comune stesso, costituendone variante.

3. I beni interessati dalla realizzazione delle opere del programma definitivo, con evidenza delle relative particelle catastali, facenti parte della documentazione depositata presso il Ministero dello sviluppo economico e presso gli Uffici competenti del Comune di Bordolano, sono sottoposti al vincolo preordinato all'esproprio dalla data di entrata in vigore del presente decreto.

4. Il Ministero dello sviluppo economico, autorità espropriante per gli effetti del decreto del Presidente della Repubblica 327/2001, emana, qualora necessario, entro tre anni dalla data del presente decreto, il decreto di esproprio per la realizzazione delle opere del progetto definitivo.

5. Il titolare della concessione esegue il decreto di esproprio secondo le procedure di cui all'articolo 24 del decreto del Presidente della Repubblica 327/2001.

Articolo 3

Impianti per l'esercizio dello stoccaggio e infrastrutture connesse

1. Il concessionario è tenuto ad iniziare i lavori per la realizzazione degli impianti del programma entro dodici mesi dalla data del presente decreto.

2. I lavori dovranno essere conclusi nel più breve tempo possibile e comunque non oltre quarantotto mesi dalla data di inizio lavori.

3. Il concessionario trasmette ogni tre mesi al Ministero dello sviluppo economico - Dipartimento per l'Energia – Direzione Generale per le risorse minerarie ed energetiche – Divisione VII, nonché alla Divisione II - Sezione UNMIG di Bologna, un rapporto concernente lo stato di avanzamento complessivo dei lavori di realizzazione fino all'entrata in esercizio degli impianti.

4. L'autorizzazione alla costruzione e all'esercizio degli impianti e delle opere previste nel programma dei lavori approvato, è concessa dalla Divisione II - Sezione UNMIG di Bologna nel rispetto delle disposizioni degli articoli 84 e 85 del decreto legislativo 624/96, nonché dell'articolo 7 del decreto ministeriale 21 gennaio 2011.

Articolo 4

Verifiche di ottemperanza

1. L'ottemperanza delle condizioni disposte con i provvedimenti di cui all'articolo 1, comma 2, è verificata dagli organi di vigilanza delle competenti amministrazioni.

2. La Divisione II - Sezione UNMIG di Bologna effettua l'esame della documentazione e gli accertamenti tecnici necessari alla realizzazione degli impianti e all'esercizio della concessione di stoccaggio, nel rispetto delle norme di cui al decreto ministeriale 21 gennaio 2011 e al decreto direttoriale 4 febbraio 2011.

3. L'esercizio della concessione è fatto nel rispetto delle disposizioni del presente decreto, nonché del disciplinare tipo di cui al decreto ministeriale 21 gennaio 2011 e del decreto direttoriale 4 febbraio 2011.

Articolo 5

Pubblicazione e obblighi

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino ufficiale per gli idrocarburi e le georisorse e nel sito internet del Ministero dello sviluppo economico ed è consegnato alla STOGIT S.p.A. per il tramite dell'Agenzia del Demanio - Filiale di Milano, secondo quanto disposto dall'art. 8 del decreto direttoriale 4 febbraio 2011.

2. La Società concessionaria è tenuta, ai sensi dell'articolo 14-ter, comma 10 della legge n.241/1990, a pubblicare il presente decreto nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana e in un quotidiano a diffusione nazionale entro sei mesi dalla data di notifica dello stesso.

3. Il titolare della concessione è tenuto, ai sensi dell'articolo 17, comma 2, del decreto del Presidente della Repubblica 327/2001, a comunicare, ai proprietari dei beni sottoposti a vincolo preordinato all'esproprio, la facoltà di prendere visione della documentazione depositata presso la Divisione II - Sezione UNMIG di Bologna e presso gli Uffici competenti del Comune interessato.

4. La variazione del programma dei lavori della concessione "BORDOLANO STOCCAGGIO" di cui al presente decreto non pregiudica gli eventuali diritti dei terzi.

5. 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 della notifica o dalla data di pubblicazione dell'atto sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana, di cui al punto 2.

Roma, 28 dicembre 2011

Il Ministro dello sviluppo economico: PASSERA

Il Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare: CLINI

STOCCAGGIO DI BLOSSIDO DI CARBONIO

ISTANZE DI LICENZA DI ESPLORAZIONE

NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 4.

Istanza di licenza di esplorazione per lo stoccaggio di biossido di carbonio «SIBILLA» presentata dalla Società Independent Gas Management Srl.
(estratto).

Richiedente: Società Independent Gas Management Srl – con sede in Roma, Viale Liegi, 41 (cap 00198).

Denominazione convenzionale della licenza di esplorazione richiesta: «SIBILLA».

Data di inizio del periodo per la presentazione di istanze in concorrenza: 3 febbraio 2011

Ubicazione e delimitazione della licenza di esplorazione:

- Sottofondo marino: Mare Adriatico.

- Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.): 923.

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	13° 20'	43° 58'
b	13° 27'	43° 58'
e	13° 27'	43° 57'
d	13° 29'	43° 57*
e	13° 29'	43° 56'
f	13° 31'	43° 56'
g	13° 31'	43° 55'
h	13° 33'	43° 55'
i	13° 33'	43° 54'
l	13° 34'	43° 54'
m	13° 34'	43° 53'
n	13° 35'	43° 53'
o	13° 35'	43° 52'
p	13° 36'	43° 52'
q	13° 36'	43° 50'
r	13° 26'	43° 50'
s	13° 26'	43° 51'
t	13° 24'	43° 51'
u	13° 24'	43° 52'
v	13° 22'	43° 52'
z	13° 22'	43° 53'
a'	13° 21'	43° 53'
b'	13° 21'	43° 54'
e'	13° 20'	43° 54'

- Superficie richiesta: km² 217,9

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

GEOTERMIA

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

NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 5.

Istanza di permesso di ricerca di risorse geotermiche finalizzato alla sperimentazione di impianti pilota denominato «CASA DEL CORTO» presentato dalla Società Svolta S.r.l.
(estratto).

Richiedente: Svolta S.r.l. con sede legale Gioia del Colle (BA), Via Fratelli Rosati n.33 (C.a.p. 70023).

Data di presentazione dell'istanza: 25 novembre 2011.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «CASA DEL CORTO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regione: Toscana.
- Provincia: Siena.
- Comuni: Piancastagnaio, San Casciano dei Bagni.
- Superficie: km² 5,04.
- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.G.M.): 129.

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
A	-0°43',	42°50',
b	-0°42',	42°50',
c	-0°42',	42°48',
d	-0°43',	42°48',

L'istanza interferisce con parte dell'istanza di permesso di ricerca di risorse geotermiche MONTORIO della Società Sorgenia Geothermal, pubblicato nel BURT del 28/09/2011

Riproduzione del piano topografico dell'istanza di permesso: Tavola n. 3 fuori testo

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

Regione Toscana

DIREZIONE GENERALE POLITICHE TERRITORIALI AMBIENTALI E PER LA MOBILITÀ

DECRETI DI CONFERIMENTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 6.

Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «BOCCHEGGIANO» alla Società Enel Green Power S.p.A.

Decreto N° 2333 del 6 giugno 2011

IL DIRIGENTE

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

Visto il decreto del Direttore Generale della DG Politiche Territoriali, Ambientali e per la Mobilità n. 1376 del 18/04/2011 con il quale è stata attribuita al sottoscritto la responsabilità dell'Area di Coordinamento "Ambiente, Energia e Cambiamenti Climatici";

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Visto il Decreto n. 769 del 07/03/2011 "Rivalutazione canoni minerari per l'anno 2011", nel quale viene fissato in Euro 329.88 il canone annuo per permesso di ricerca per risorse geotermiche per unità di superficie;

Premesso che con nota del 2 febbraio 2010 Prot. 0001654, pervenuta alla Regione Toscana in data 08/02/2010, prot. 33359/L.60.30.10, Enel Green Power S.p.A., ha richiesto alla Regione Toscana il rilascio di Permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "Boccheggiano", che interessa il territorio provinciale di Siena nei Comuni di Chiusdino e Monticiano ed il territorio provinciale di Grosseto nei Comuni di Gavorrano, Massa Marittima, Montieri e Roccastrada e preso atto del programma dei lavori allegato all'istanza medesima;

Dato atto che la comunicazione dell'avvio del procedimento è stata pubblicata sul Buig Anno LIV n.3 del 31/03/2010;

Visto il Decreto n. 2209 dell'11 maggio 2010 del Settore Valutazione di Impatto Ambientale, con il quale è stato stabilito di escludere dalla procedura di VIA il progetto delle attività di ricerca inerenti il permesso di ricerca "Boccheggiano", proposto dalla Soc. Enel Green Power S.p.A, esclusivamente per la parte relativa alle prospezioni geofisiche (magnetotellurica e sismica a riflessione);

Viste inoltre le prescrizioni per l'esecuzione delle attività previste, riportate nel sopra citato decreto del Settore VIA n. 2209 dell'11 maggio 2010, che qui si intendono integralmente trascritte;

Dato atto che in data 11 marzo 2010 è entrato in vigore il Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n.22 "Riassetto della normativa in materia di ricerca e coltivazione delle risorse geotermiche, a norma dell'articolo 27,

comma 28, della legge 23 luglio 2009, n. 99" e che pertanto l'iter delle procedure già avviate è proseguito ai sensi dell'art. 3 di tale D. Lgs;

Visto il decreto n. 6467 del 30 dicembre 2010 nel quale è stato stabilito che la procedura di concorrenza fra le istanze di richiesta permesso di ricerca "Alto Farma" presentato da GeSto Italia S.r.l. e "Boccheggiano", presentata da Enel Green Power S.p.A, è risolto a favore dell'istanza relativa al permesso di ricerca "Boccheggiano";

Dato atto che in data 5 ottobre 2010, in sede di Conferenza dei Servizi per la procedura di concorrenza fra le istanze "Alto Farma" e "Boccheggiano", è stato acquisito il seguente parere del Soprintendente per i Beni Architettonici e Paesaggistici per le Province di Siena e Grosseto relativo all'istanza Boccheggiano: premesso che l'area interessata risulta tutelata ai sensi dell'art.142 lettere b), c), f), g), h) e m) del D.Lgs. 42/04 il Soprintendente esprime parere favorevole agli interventi indicati, in conformità al parere espresso nell'ambito del procedimento di assoggettività alla VIA alle seguenti condizioni e prescrizioni: Fase 1 – Esplorazione di superficie: qualora sia necessario, per eseguire i rilevamenti della sismicità naturale, così come prospettato nello studio preliminare, realizzare piccoli box dedicati, all'interno delle aree vincolate ai sensi del D.Lgs. 42/04 così come sopra elencate, dovrà essere prodotta apposita documentazione integrativa con individuate le caratteristiche e l'esatta ubicazione degli stessi, corredata dalla "Relazione Paesaggistica" di cui al D.P.C.M. 12.12.2005.

Visto il decreto n. 1085 del 24 marzo 2011 nel quale è stato stabilito che la procedura di concorrenza fra le istanze di richiesta permesso di ricerca "Boccheggiano", presentata da Enel Green Power S.p.A e "Boccheggiano", presentata da Magma Energy Italia Srl, è risolto a favore dell'istanza relativa al permesso di ricerca "Boccheggiano", presentata da Enel Green Power S.p.A;

Dato atto che in data 19 gennaio 2011 si è svolta la Conferenza dei Servizi decisoria che ha stabilito che fosse rilasciato alla Soc. Enel Green Power S.p.A il permesso di ricerca "Boccheggiano", proposto in sede di esame di procedura di concorrenza, su un'area di 233.80 Km², e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

Dato atto inoltre che in sede di conferenza di Servizi di cui al punto precedente è stato acquisito il seguente parere del Comune di Massa Marittima: Il Comune di Massa Marittima ha redatto uno studio per valutare la possibilità di realizzare un sistema di teleriscaldamento a servizio dell'abitato di Massa Marittima e di alcune frazioni. Detto sistema prevede l'utilizzo della risorsa geotermica. Pertanto si fa presente che, qualora le ricerche geotermiche dovessero dare esito positivo, il Comune è interessato a concretizzare la realizzazione di una rete di teleriscaldamento.

Preso atto che, con nota prot. LL.1009 del 12/4/2011, la Enel Green Power SpA comunica che, in riferimento all'adempimento delle prescrizioni contenute nel decreto VIA n. 2209/2010 (n.9, n.10 etc) "si è deciso di non procedere all'effettuazione delle prospezioni sismiche con sorgente esplosivo. Tali prospezioni saranno eseguite utilizzando come sorgente sismica esclusivamente mezzi meccanici vibranti (vibroscis). Non sono più previste, pertanto, le attività che avrebbero generato le problematiche oggetto di prescrizione." Nella stessa nota, per quanto concerne il punto 16 delle prescrizioni del citato decreto n. 2209/2010, si rende noto il nome del tecnico responsabile della valutazione di impatto acustico, dichiarando la sua iscrizione ad un elenco regionale dei tecnici competenti in acustica ambientale ma, "allo stato delle scelte sopra descritte non sussistono più le problematiche inerenti gli impatti acustici e riferite alle postazioni di perforazione per le prospezioni sismiche".

Vista la comunicazione del Dirigente del Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie del 13/4/2011 che, facendo riferimento alle prescrizioni contenute nel decreto VIA n.2209/2010 ed alla nota della Società Enel datata 12/4/2011 precisa che "l'utilizzo dei mezzi meccanici detti vibroscis non costituisce una variante al programma dei lavori specificatamente al rilievo sismico poiché con questa tecnica viene a modificarsi semplicemente la sorgente acustica del segnale. In funzione della natura geologica del terreno con questa tecnica si raggiungono le medesime profondità di investigazione alla stregua degli esplosivi. L'utilizzo di questi automezzi comporta un minore impatto ambientale in quanto operano lungo le strade sia asfaltate che interrate già presenti sul territorio"

Vista la Legge regionale 29/12/2010, n. 66 che approva il bilancio di previsione per l'anno finanziario 2011 e pluriennale 2011/2013;

Vista la deliberazione di Giunta Regionale n. 5 del 10/01/2011 di approvazione del Bilancio gestionale 2011 e pluriennale 2011/2013;

DECRETA

1. Alla Enel Green Power S.p.A, come individuata nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto, è accordato il permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato "Boccheggiano" su un'area di 233,80 Km² in territorio di Siena e Grosseto nei Comuni di Chiusdino, Monticiano, Gavorrano, Massa Marittima, Pontieri e Roccastrada, per la durata di anni QUATTRO a decorrere dalla data del presente decreto;

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

3. Le attività del programma di lavori presentato in allegato all'istanza, autorizzate con il presente atto, sono quelle escluse dalla necessità di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del citato decreto n. 2209 dell'11 maggio 2010, che si intende interamente richiamato, anche relativamente alle prescrizioni ivi contenute, che si stabilisce che vengano scrupolosamente rispettate, unitamente alla prescrizione introdotta dal presente atto e che si riporta di seguito:

a) La Società Enel Green Power S.p.A è tenuta, qualora sia necessario per eseguire i rilevamenti della sismicità naturale, realizzare piccoli box dedicati, all'interno delle aree vincolate ai sensi del D.Lgs. 42/04, a produrre

apposita documentazione integrativa con individuate le caratteristiche e l'esatta ubicazione degli stessi, corredata dalla "Relazione Paesaggistica" di cui al D.P.C.M. 12.12.2005.

4. La Società titolare del permesso di ricerca è inoltre tenuta a:

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

c) dare inizio alle attività di ricerca entro 3 (tre) mesi dalla data del presente decreto;

d) attenersi al programma dei lavori presentato, per la parte autorizzata dal presente atto, di cui al precedente punto 3: successivamente, per il completamento del programma lavori, la società dovrà espletare la necessaria procedura di verifica di assoggettabilità e/o di VIA. Dovrà inoltre essere aggiornata la garanzia fidejussoria di cui al precedente punto a). Il completamento del programma dei lavori sarà autorizzato con specifico atto da emanarsi a cura dell'Area di Coordinamento Ambiente, Energia e Cambiamenti Climatici.

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

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

g) corrispondere alla Regione Toscana il canone annuo anticipato, che per l'anno 2011 è stato determinato - con decreto n. 769 del 7 marzo 2011 - in Euro 329.88 per ogni Km² o frazione di Km² compreso nell'area del permesso di ricerca (salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994), pari a complessivi Euro 77.191,92 da versare secondo le modalità riportate nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto. I termini di pagamento sono stabiliti entro sessanta giorni a decorrere dalla data di ricevimento del presente decreto.

5. Di accertare sul capitolo 45005 del bilancio di previsione per l'esercizio finanziario 2011 la somma di Euro 77.191,92 corrispondente al diritto proporzionale dovuto complessivamente dal titolare del permesso di ricerca, relativamente alla annualità 2011 - 2012 salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994;

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

7. Di partecipare il presente decreto, a cura dell'Area di Coordinamento Ambiente, Energia e Cambiamenti Climatici, alla Società Enel Green Power S.p.A, a mezzo raccomandata con avviso di ricevimento.

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

9. Di partecipare il presente decreto al Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie, alle Province di Siena e Grosseto ed ai Comuni di Chiusdino, Monticiano, Gavorrano, Massa Marittima, Pontieri e Roccastrada

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

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

E' escluso dalla pubblicazione integrale l'Allegato 2 ai sensi dell'art.6 comma 2 della L.R. 23/2007 e della Direttiva approvata con DGR 167/2007.

6 giugno 2011

Il dirigente: BERNINI

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

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
A	-1°27',	43°07',
B	-1°26',	43°07',
C	-1°26',	43°06',
D	-1°24',	43°06',
E	-1°24',	43°07',
F	-1°22',	43°07',
G	-1°22',	43°08',

H	-1°18'	43°08'
I	-1°18'	43°02'
L	-1°26'	43°02'
M	-1°26'	42°58'
N	-1°33'	42°58'
O	-1°33'	43°05'
P	-1°27'	43°05'

Tavola fuori testo n.4

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 7.

Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «MENSANO» alla Società Magma Energy Italia S.r.l.

Decreto N° 2332 del 6 giugno 2011

IL DIRIGENTE

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

Visto il decreto del Direttore Generale della DG Politiche Territoriali, Ambientali e per la Mobilità n. 1142 del 31/3/2011 con il quale è stata attribuita al sottoscritto la responsabilità dell'Area di Coordinamento "Ambiente, Energia e Cambiamenti Climatici";

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Visto il Decreto n. 769 del 07/03/2011 "Rivalutazione canoni minerari per l'anno 2011", nel quale viene fissato in Euro 329.88 il canone annuo per permesso di ricerca per risorse geotermiche per unità di superficie;

Premesso che con nota del 23/07/2010 prot. 197044/L.60.20.10, la Soc. Magma Energy Italia S.r.l., come individuata nell'allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto, ha richiesto alla Regione Toscana il rilascio di Permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "Mensano", che riguarda complessivamente un'area di 215.26 kmq nel territorio provinciale di Pisa e Siena nei Comuni di Casole d'Elsa, Colle Val d'Elsa, Radicondoli, Volterra, Castelnuovo Val di Cecina, San Gimignano, e preso atto del programma dei lavori allegato all'istanza medesima;

Dato atto che la comunicazione dell'avvio del procedimento è stata pubblicata sul BURT n. 36 del 08/09/2010;

Visto il Decreto 5291 del 3 novembre 2010 del Settore Valutazione di Impatto Ambientale, con il quale è stato stabilito di escludere dalla procedura di VIA il progetto delle attività di ricerca inerenti il permesso di ricerca "Mensano", proposto dalla Soc. Magma Energy Italia S.r.l., per la parte riguardante le attività di rilievi geologici di campagna, campionamenti geochimici, prospezioni gravimetriche, prospezioni magnetometriche, prospezioni elettromagnetiche (magnetotelluriche e time domain), ed altresì di sottoporre ad ulteriore procedura di verifica di assoggettabilità lo stesso progetto per la parte non ricompresa fra le attività sopra menzionate;

Viste inoltre le prescrizioni per l'esecuzione delle attività previste, riportate nel sopra citato decreto del Settore VIA n. 5291 del 3 novembre 2010, che qui si intendono integralmente trascritte;

Dato atto che in data 28 marzo 2011 si è svolta la Conferenza dei Servizi decisoria che ha stabilito che fosse rilasciato alla Soc. Magma Energy Italia S.r.l il permesso di ricerca "Mensano", con estensione e vertici come da istanza presentata, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

Dato atto inoltre che dopo la chiusura della conferenza di Servizi di cui al punto precedente sono pervenuti i seguenti pareri:

a) La Soprintendenza per i Beni Architettonici e Paesaggistici per le Province di Pisa, Lucca, Livorno e Massa Carrara esprime parere favorevole all'indagine conoscitiva sull'area di Mensano, a condizione di trasmettere a questo ufficio una documentazione fotografica d'insieme dei luoghi e dei contesti specifici ove si eseguiranno le indagini ipogee prima, durante e dopo l'attività di ricerca ed in particolare un'adeguata serie di fotografie dei siti ove sono previsti scavi o trivellazioni con le immagini finali delle avvenute operazioni di ripristino vegetale e paesaggistico.

b) Il Comune di Casole d'Elsa esprime parere sfavorevole al rilascio del permesso di ricerca poiché comunque contrario ad interventi di perforazione sul proprio territorio.

Considerato che le riserve espresse dal Comune di Casole d'Elsa non siano tali da determinare un diniego al rilascio del permesso di ricerca, viste le attività autorizzate con il presente atto;

Vista la Legge regionale 29/12/2010, n. 66 che approva il bilancio di previsione per l'anno finanziario 2011 e pluriennale 2011/2013;

Vista la deliberazione di Giunta Regionale n. 5 del 10/01/2011 di approvazione del Bilancio gestionale 2011 e pluriennale 2011/2013;

DECRETA

1. Alla Soc Magma Energy Italia S.r.l, come individuata nell'allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto, è accordato il permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato "Mensano" su un'area di 215.26 kmq nel territorio provinciale di Pisa e Siena nei Comuni di Casole d'Elsa, Colle Val d'Elsa, Radicondoli, Volterra, Castelnuovo Val di Cecina, San Gimignano, per la durata di anni QUATTRO a decorrere dalla data del presente decreto;

2. L'area entro la quale il titolare del permesso di ricerca potrà eseguire ricerche è delimitata nell'allegata planimetria dalla poligonale con i vertici identificati dalle lettere A, B, C, D, E, F, G, H, I, J, K, L, M, N, O, P, Q, R, S, T, U, V, X, Y, Z, W, AA, BB, planimetria che costituisce parte integrante e sostanziale del presente provvedimento (Allegato1);

3. Le attività del programma di lavori presentato in allegato all'istanza, autorizzate con il presente atto, sono quelle escluse dalla necessità di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del citato decreto n. 5291 del 3 novembre 2010, che si intende interamente richiamato, anche relativamente alle prescrizioni ivi contenute, che si stabilisce che vengano scrupolosamente rispettate unitamente alla prescrizione introdotta dal presente atto e che si riporta di seguito:

a) La Soc. Magma Energy Italia S.r.l è tenuta a trasmettere alla Soprintendenza per i Beni Architettonici e Paesaggistici per le Province di Pisa, Lucca, Livorno e Massa Carrara, una documentazione fotografica d'insieme dei luoghi e dei contesti specifici ove si eseguiranno le indagini ipogee prima, durante e dopo l'attività di ricerca ed in particolare un'adeguata serie di fotografie dei siti ove sono previsti scavi o trivellazioni con le immagini finali delle avvenute operazioni di ripristino vegetale e paesaggistico.

4. La Società titolare del permesso di ricerca è inoltre tenuta a:

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

b) dare inizio alle attività di ricerca entro 3 (tre) mesi dalla data del presente decreto;

c) attenersi al programma dei lavori presentato, per la parte autorizzata dal presente atto, di cui al precedente punto 3: successivamente, per il completamento del programma lavori, la società dovrà espletare la procedura di verifica di assoggettabilità, per la parte individuata dal citato decreto n. 5291 del 3 novembre 2010. Dovrà inoltre essere aggiornata la garanzia fidejussoria di cui al precedente punto a). Il completamento del programma dei lavori sarà autorizzato con specifico atto da emanarsi a cura dell'Area di Coordinamento Ambiente, Energia e Cambiamenti Climatici.

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

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

f) corrispondere alla Regione Toscana il canone annuo anticipato, che per l'anno 2011 è stato determinato - con decreto n. 769 del 7 marzo 2011 - in Euro 329.88 per ogni Km² o frazione di Km² compreso nell'area del permesso di ricerca (salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994), pari a complessivi Euro 71.254,08 da versare secondo le modalità riportate nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto. I termini di pagamento sono stabiliti entro sessanta giorni a decorrere dalla data di ricevimento del presente decreto.

5. Di accertare sul capitolo 45005 del bilancio di previsione per l'esercizio finanziario 2011 la somma di Euro 71.254,08 corrispondente al diritto proporzionale dovuto complessivamente dal titolare del permesso di ricerca, relativamente alla annualità 2011 – 2012 salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994;

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

7. Di partecipare il presente decreto, a cura dell'Area di Coordinamento Ambiente, Energia e Cambiamenti Climatici, alla Società Magma Energy Italia S.r.l, a mezzo raccomandata con avviso di ricevimento.

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

9. Di partecipare il presente decreto al Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie, alle Province di Pisa e Siena ed ai Comuni di Casole d'Elsa, Colle Val d'Elsa, Radicondoli, Volterra, Castelnuovo Val di Cecina, San Gimignano

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

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

E' escluso dalla pubblicazione integrale l'Allegato 2 ai sensi dell'art.6 comma 2 della L.R. 23/2007 e della Direttiva approvata con DGR 167/2007.

6 giugno 2011

Il dirigente: BERNINI

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

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
A	-1°30'	43°25'
B	-1°20'	43°25'
C	-1°20'	43°24'
D	-1°21'	43°24'
E	-1°21'	43°23'
F	-1°20'	43°23'
G	-1°20'	43°21'
H	-1°21'	43°21'
I	-1°21'	43°20'
J	-1°20'	43°20'
K	-1°20'	43°15'
L	-1°24'	43°15'
M	-1°24'	43°16'
N	-1°26'	43°16'
O	-1°26'	43°14'
P	-1°30'	43°14'
Q	-1°30'	43°15'
R	-1°29'	43°15'
S	-1°29'	43°16'
T	-1°28'	43°16'
U	-1°28'	43°17'
V	-1°29'	43°17'
W	-1°29'	43°18'
X	-1°28'	43°18'

Y	-1°28',	43°22',
Z	-1°29',	43°22',
AA	-1°29',	43°24',
BB	-1°30',	43°24',

Tavola fuori testo n.5.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 8.

Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «POGGIO MONTONE» alla Società Sorgenia Geothermal S.r.l.

Decreto N° 2334 del 6 giugno 2011

IL DIRIGENTE

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

Visto il decreto del Direttore Generale della DG Politiche Territoriali, Ambientali e per la Mobilità n. 1376 del 18/04/2011 con il quale è stata attribuita al sottoscritto la responsabilità dell'Area di Coordinamento "Ambiente, Energia e Cambiamenti Climatici";

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Visto il Decreto n. 769 del 07/03/2011 "Rivalutazione canoni minerari per l'anno 2011", nel quale viene fissato in Euro 329.88 il canone annuo per permesso di ricerca per risorse geotermiche per unità di superficie;

Premesso che con nota del 28/07/2010 prot. 200853/P.120, la Soc. Sorgenia Geothermal Srl., come individuata nell'allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto, ha richiesto alla Regione Toscana il rilascio di Permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "Poggio Montone", che riguarda complessivamente un'area di 58.05 kmq nel territorio provinciale di Siena e Grosseto nei Comuni di Santa Fiora, Castell'Azzara e Piancastagnaio, e preso atto del programma dei lavori allegato all'istanza medesima;

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

Visto il Decreto 5673 del 25 novembre 2010 del Settore Valutazione di Impatto Ambientale, con il quale è stato stabilito di escludere dalla procedura di VIA il progetto delle attività di ricerca inerenti il permesso di ricerca "Poggio Montone", proposto dalla Soc. Sorgenia Geothermal Srl, per la parte riguardante le attività di rilievo geologico-strutturale, di rilievo VLF, di rilievo gravimetrico e di rilievo idrogeochimico, ed altresì di sottoporre ad ulteriore procedura di verifica di assoggettabilità lo stesso progetto per la parte non ricompresa fra le attività sopra menzionate;

Viste inoltre le prescrizioni per l'esecuzione delle attività previste, riportate nel sopra citato decreto del Settore VIA n. 5673 del 25 novembre 2010, che qui si intendono integralmente trascritte;

Dato atto che in data 7 aprile 2011 si è svolta la Conferenza dei Servizi decisoria che ha stabilito che fosse rilasciato alla Soc. Sorgenia Geothermal Srl il permesso di ricerca "Poggio Montone", con estensione e vertici come da istanza presentata, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

Vista la Legge regionale 29/12/2010, n. 66 che approva il bilancio di previsione per l'anno finanziario 2011 e pluriennale 2011/2013;

Vista la deliberazione di Giunta Regionale n. 5 del 10/01/2011 di approvazione del Bilancio gestionale 2011 e pluriennale 2011/2013;

DECRETA

1. Alla Soc Sorgenia Geothermal Srl, come individuata nell'allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto, è accordato il permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato "Poggio Montone" su un'area di 58.05 kmq nel territorio provinciale di Siena e Grosseto nei Comuni di Santa Fiora, Castell'Azzara e Piancastagnaio per la durata di anni QUATTRO a decorrere dalla data del presente decreto;

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

3. Le attività del programma di lavori presentato in allegato all'istanza, autorizzate con il presente atto, sono quelle escluse dalla necessità di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del citato decreto n. 5673 del 25 novembre 2010, che si intende interamente richiamato, anche relativamente alle prescrizioni ivi contenute, che si stabilisce che vengano scrupolosamente rispettate;

4. La Società titolare del permesso di ricerca è tenuta a:

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

b) dare inizio alle attività di ricerca entro 3 (tre) mesi dalla data del presente decreto;

c) attenersi al programma dei lavori presentato, per la parte autorizzata dal presente atto, di cui al precedente punto 3: successivamente, per il completamento del programma lavori, la società dovrà espletare la procedura di verifica di assoggettabilità, per la parte individuata dal citato decreto n. 5673 del 25 novembre 2010. Dovrà inoltre essere aggiornata la garanzia fidejussoria di cui al precedente punto a). Il completamento del programma dei lavori sarà autorizzato con specifico atto da emanarsi a cura dell'Area di Coordinamento Ambiente, Energia e Cambiamenti Climatici.

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

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

f) corrispondere alla Regione Toscana il canone annuo anticipato, che per l'anno 2011 è stato determinato - con decreto n. 769 del 7 marzo 2011 - in Euro 329.88 per ogni Km² o frazione di Km² compreso nell'area del permesso di ricerca (salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994), pari a complessivi Euro 19.462,92 da versare secondo le modalità riportate nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto. I termini di pagamento sono stabiliti entro sessanta giorni a decorrere dalla data di ricevimento del presente decreto.

5. Di accertare sul capitolo 45005 del bilancio di previsione per l'esercizio finanziario 2011 la somma di Euro 19.462,92 corrispondente al diritto proporzionale dovuto complessivamente dal titolare del permesso di ricerca, relativamente alla annualità 2011 - 2012 salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994;

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

7. Di partecipare il presente decreto, a cura dell'Area di Coordinamento Ambiente, Energia e Cambiamenti Climatici, alla Società Sorgenia Geothermal Srl, a mezzo raccomandata con avviso di ricevimento.

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

9. Di partecipare il presente decreto al Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie, alle Province di Siena e Grosseto ed ai Comuni di Santa Fiora, Castell'Azzara e Piancastagnaio.

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

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

E' escluso dalla pubblicazione integrale l'Allegato 2 ai sensi dell'art.6 comma 2 della L.R. 23/2007 e della Direttiva approvata con DGR 167/2007.

6 giugno 2011

Il dirigente: BERNINI

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

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
A	-0°51',	42°50',
B	-0°48',	42°50',
C	-0°48',	42°49',
D	-0°43',	42°49',
E	-0°43',	42°47',
F	-0°47',	42°47',
G	-0°47',	42°46',
H	-0°51',	42°46',

Tavola fuori testo n.6.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 9.

Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «LA QUERCE» alla Società Exergia Toscana S.r.l.

Decreto N° 3770 del 5 settembre 2011

IL DIRIGENTE

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

Visto il decreto del Direttore Generale della DG Politiche Territoriali, Ambientali e per la Mobilità n. 2667 del 01/07/2011 con il quale è stata attribuita al sottoscritto la responsabilità, a scavalco, del Settore "Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico";

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Visto il Decreto n. 769 del 07/03/2011 "Rivalutazione canoni minerari per l'anno 2011", nel quale viene fissato in Euro 329.88 il canone annuo per permesso di ricerca per risorse geotermiche per unità di superficie;

Premesso che con nota del 23/07/2010 prot. 196481/L.60.30.10, la Soc. Exergia Toscana Srl., come individuata nell'allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto, ha richiesto alla Regione Toscana il rilascio di Permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "La Querce", che riguarda complessivamente un'area di 14.92 kmq nel territorio provinciale di Firenze e Prato nei Comuni di Calenzano, Campi Bisenzio e Prato, e preso atto del programma dei lavori allegato all'istanza medesima;

Dato atto che la comunicazione dell'avvio del procedimento è stata pubblicata sul BURT n. 36 del 08/09/2010;

Visto il Decreto n.5290 del 3 novembre 2010 del Settore Valutazione di Impatto Ambientale, con il quale è stato stabilito di escludere dalla procedura di VIA il progetto delle attività di ricerca inerenti il permesso di ricerca "La Querce", proposto dalla Soc. Exergia Toscana S.r.l., per la parte riguardante le attività di rilievo geologico strutturale, indagine sismica, indagine VLF, indagine gravimetrica, indagine geoelettrica e prospezione idrogeochimica, ed altresì di sottoporre ad ulteriore procedura di verifica di assoggettabilità lo stesso progetto per la parte non ricompresa fra le attività sopra menzionate;

Viste inoltre le prescrizioni per l'esecuzione delle attività previste, riportate nel sopra citato decreto del Settore VIA n. 5290 del 3 novembre 2010, che qui si intendono integralmente trascritte;

Dato atto che in data 7 aprile 2011 si è svolta la Conferenza dei Servizi decisoria che ha stabilito che fosse rilasciato alla Soc. Exergia Toscana S.r.l il permesso di ricerca "Mensano", con estensione e vertici come da istanza presentata, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

Dato atto inoltre che in sede di conferenza di Servizi di cui al punto precedente è stato stabilito di inserire ulteriori prescrizioni, oltre a quelle riportate nel citato decreto del Settore VIA n. 5290 del 3 novembre 2010 e precisamente:

- il rappresentante del Comune di Prato – Servizio Politiche Energetiche – ha evidenziato la necessità che il Comune stesso sia tenuto costantemente informato e coinvolto durante l'attuazione del programma di lavori autorizzato;

- il rappresentante dell'ARPAT provinciale Prato ha rilevato l'opportunità che, durante le attività del programma dei lavori che intercettano la falda, vengano effettuati campionamenti finalizzati a verificare il livello di concentrazione del percloroetilene, in quanto presente con valori alti nella falda pratese, come da monitoraggio regionale.

Dato atto che, relativamente alla prescrizione n.1 del citato decreto del Settore VIA n. 5290 del 3 novembre 2010, da ottemperare "ai fini del rilascio del permesso di ricerca", è pervenuta comunicazione da parte del responsabile del settore Valutazione di Impatto Ambientale (prot. 195227/P.140.010 del 29/07/2011), a seguito di specifica richiesta di verifica di ottemperanza, nella quale si stabilisce che: "La prescrizione di cui trattasi mira alla tutela del patrimonio archeologico, anche di quello non protetto da apposito vincolo, e di quello la cui esistenza non sia pubblicamente nota. A tal fine, le indagini operate attraverso modalità che richiedano scavi, o movimenti di terra, o energizzazione tramite l'uso di masse battenti o vibranti o di esplosivi, necessitano di individuazione cartografica ai fini di apposita verifica preventiva da parte della competente Soprintendenza archeologica. Per fini di tutela di cui sopra, preso atto di quanto dichiarato circa l'assenza di sondaggi, è sufficiente che, prima dell'esecuzione delle indagini sismiche in una determinata zona, sia fornita alla Soprintendenza Archeologica per la Toscana, con almeno trenta giorni di anticipo, documentazione riportante l'indicazione delle aree interessate dalle attività di ricerca con particolare riferimento alla localizzazione delle stese sismiche e dei siti di energizzazione."

Vista la Legge regionale 29/12/2010, n. 66 che approva il bilancio di previsione per l'anno finanziario 2011 e pluriennale 2011/2013;

Vista la deliberazione di Giunta Regionale n. 5 del 10/01/2011 di approvazione del Bilancio gestionale 2011 e pluriennale 2011/2013;

DECRETA

1. Alla Soc Exergia Toscana S.r.l., come individuata nell'allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto, è accordato il permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato "La Querce" su un'area di 14.92 kmq nel territorio provinciale di Firenze e Prato nei Comuni di Calenzano, Campi Bisenzio e Prato, per la durata di anni QUATTRO a decorrere dalla data del presente decreto;

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

3. Le attività del programma di lavori presentato in allegato all'istanza, autorizzate con il presente atto, sono quelle escluse dalla necessità di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del citato decreto n. 5290 del 3 novembre 2010, che si intende interamente richiamato, anche relativamente alle prescrizioni ivi contenute, che si stabilisce che vengano scrupolosamente rispettate, unitamente alle prescrizioni introdotte dal presente atto e che si riportano di seguito:

a) La Soc. Exergia Toscana S.r.l è tenuta a tenere costantemente informato il Comune di Prato – Servizio Politiche Energetiche – circa l'attuazione del programma di lavori autorizzato;

b) La Soc. Exergia Toscana S.r.l è tenuta, in accordo preventivo con ARPAT – Dip.provinciale di Prato - ad effettuare campionamenti finalizzati a verificare il livello di concentrazione del percloroetilene durante le attività del programma dei lavori che intercettano la falda

c) La Soc. Exergia Toscana S.r.l è tenuta, con almeno trenta giorni di anticipo dall'esecuzione delle indagini sismiche in una determinata zona, a fornire alla Soprintendenza Archeologica per la Toscana, documentazione riportante l'indicazione delle aree interessate dalle attività di ricerca con particolare riferimento alla localizzazione delle stese sismiche e dei siti di energizzazione.

4. La Società titolare del permesso di ricerca è inoltre tenuta a:

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

b) dare inizio alle attività di ricerca entro 3 (tre) mesi dalla data del presente decreto;

c) attenersi al programma dei lavori presentato, per la parte autorizzata dal presente atto, di cui al precedente punto 3: successivamente, per il completamento del programma lavori, la società dovrà espletare la procedura di verifica di assoggettabilità, per la parte individuata dal citato decreto n. 5290 del 3 novembre 2010. Dovrà inoltre essere aggiornata la garanzia fidejussoria di cui al precedente punto a). Il completamento del programma dei lavori sarà autorizzato con specifico atto da emanarsi a cura dell'Area di Coordinamento Ambiente, Energia e Cambiamenti Climatici.

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

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

f) corrispondere alla Regione Toscana il canone annuo anticipato, che per l'anno 2011 è stato determinato - con decreto n. 769 del 7 marzo 2011 - in Euro 329.88 per ogni Km² o frazione di Km² compreso nell'area del permesso di ricerca (salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994), pari a complessivi Euro 4948,20 da versare secondo le modalità riportate nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto. I termini di pagamento sono stabiliti entro sessanta giorni a decorrere dalla data di ricevimento del presente decreto.

5. Di accertare sul capitolo 45005 del bilancio di previsione per l'esercizio finanziario 2011 la somma di Euro 4948,20 corrispondente al diritto proporzionale dovuto complessivamente dal titolare del permesso di ricerca, relativamente alla annualità 2011 - 2012 salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994;

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

7. Di partecipare il presente decreto, a cura dell'Area di Coordinamento Ambiente, Energia e Cambiamenti Climatici, alla Società Exergia Toscana S.r.l, a mezzo raccomandata con avviso di ricevimento.

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

9. Di partecipare il presente decreto al Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie, alle Province di Firenze e Prato ed ai Comuni di Calenzano, Campi Bisenzio e Prato.

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

Il presente atto, soggetto a pubblicazione ai sensi dell'articolo 18, comma 2, lett. a) della L.R. 23/2007, in quanto conclusivo del procedimento amministrativo regionale, è pubblicato integralmente sulla banca dati degli atti amministrativi della Giunta Regionale. E' escluso dalla pubblicazione integrale l'Allegato 2 ai sensi dell'art.6 comma 2 della L.R. 23/2007 e della Direttiva approvata con DGR 167/2007.

5 settembre 2011

Il dirigente: BERNINI

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

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
A	-1°21',	43°52',
B	-1°18',	43°52',
C	-1°18',	43°50',
D	-1°21',	43°50',

Tavola fuori testo n.7.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 10.

Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «MONTEBAMBOLI» alla Società Enel Green Power S.p.A.

Decreto N° 4656 del 14 ottobre 2011

IL DIRIGENTE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Visto il Decreto n. 769 del 07/03/2011 "Rivalutazione canoni minerari per l'anno 2011", nel quale viene fissato in Euro 329.88 il canone annuo per permesso di ricerca per risorse geotermiche per unità di superficie;

Premesso che con nota del 2 febbraio 2010 Prot. 0001646, pervenuta alla Regione Toscana in data 08/02/2010, prot. 33347/L.60.30.10, Enel Green Power S.p.A., ha richiesto alla Regione Toscana il rilascio di Permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "Montebamboli", che interessa il territorio provinciale di Pisa nei Comuni di Montecatini Val di Cecina, Monte Verdi Marittimo e Pomarance, il territorio provinciale di Livorno nei Comuni di Bibbona, Castagneto Carducci, Sassetta e Suvereto ed il territorio provinciale di Grosseto nei Comuni di Massa Marittima e Monterotondo Marittimo e preso atto del programma dei lavori allegato all'istanza medesima;

Dato atto che la comunicazione dell'avvio del procedimento è stata pubblicata sul Buig Anno LIV n.3 del 31/03/2010;

Dato atto che in data 11 marzo 2010 è entrato in vigore il Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n.22 "Riassetto della normativa in materia di ricerca e coltivazione delle risorse geotermiche, a norma dell'articolo 27, comma 28, della legge 23 luglio 2009, n. 99" e che pertanto l'iter delle procedure già avviate è proseguito ai sensi dell'art. 3 di tale D. Lgs;

Visto il Decreto n. 2213 dell'11 maggio 2010 del Settore Valutazione di Impatto Ambientale, con il quale è stato stabilito di escludere dalla procedura di VIA il progetto delle attività di ricerca inerenti il permesso di ricerca "Montebamboli", proposto dalla Soc. Enel Green Power S.p.A, esclusivamente per la parte relativa alle prospezioni geofisiche (magnetotellurica);

Viste inoltre le prescrizioni per l'esecuzione delle attività previste, riportate nel sopra citato decreto del Settore VIA n. 2213 dell'11 maggio 2010, che qui si intendono integralmente trascritte;

Visto il decreto n. 5497 del 18/11/2010 con il quale è stato stabilito che la procedura di concorrenza per il rilascio di permesso di ricerca per risorse geotermiche, fra le istanze Serraiola e Montebamboli si è risolta a favore dell'istanza di Enel Green Power SpA relativamente al permesso di ricerca denominato "Montebamboli";

Dato atto che in data 19 maggio 2011 si è svolta la Conferenza dei Servizi per la procedura di concorrenza fra le istanze Sterza e Acquaferrata con Montebamboli, che ha stabilito che fosse rilasciato alla Soc. Enel Green Power il permesso di ricerca "Montebamboli" come conseguenza della rinuncia della Soc. Cosvig alle istanze di permesso Sterza e Acquaferrata.;

Dato atto inoltre che in sede di Conferenza dei Servizi di cui al punto precedente è stato stabilito di inserire ulteriore prescrizione, oltre a quelle riportate nel citato decreto del Settore VIA n. 2213/2010 e precisamente:

- visto l'interesse espresso dal Comune di Massa Marittima per valutare la possibilità di realizzare un sistema di teleriscaldamento a servizio dell'abitato e di alcune frazioni, dovrà essere data comunicazione al Comune di Massa Marittima circa il riscontro, in fase di attività di ricerca, delle condizioni per la realizzazione di una rete di teleriscaldamento;

Preso atto che, con nota acquisita con prot. 249135/L.60.30.10 del 7/10/2011, la Enel Green Power SpA, in relazione al punto 16 delle prescrizioni del citato decreto n. 2212/2010, comunica che quanto già dichiarato con lettera del 12/4/2011 Prot. LL_1009 e LL_1010 per i permessi di ricerca Boccheggiano e Murci, relativamente all'individuazione del tecnico responsabile della valutazione di impatto acustico iscritto ad elenco regionale dei tecnici competenti in acustica ambientale, è da ritenersi valido anche per il permesso di ricerca Montebamboli;

Vista la Legge regionale 29/12/2010, n. 66 che approva il bilancio di previsione per l'anno finanziario 2011 e pluriennale 2011/2013;

Vista la deliberazione di Giunta Regionale n. 5 del 10/01/2011 di approvazione del Bilancio gestionale 2011 e pluriennale 2011/2013;

DECRETA

1. Alla Enel Green Power S.p.A, come individuata nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto, è accordato il permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato "Montebamboli" su un'area di 225.95 Km² in territorio di Pisa, Livorno e Grosseto nei Comuni di Montecatini Val di Cecina, Monteverdi Marittimo, Pomarance, Bibbona, Castagneto Carducci, Sassetta, Suvereto, Massa Marittima e Monterotondo Marittimo per la durata di anni QUATTRO a decorrere dalla data del presente decreto;

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

3. Le attività del programma di lavori presentato in allegato all'istanza, autorizzate con il presente atto, sono quelle escluse dalla necessità di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del citato decreto n. 2213 dell'11 maggio 2010, che si intende interamente richiamato, anche relativamente alle prescrizioni ivi contenute, che si stabilisce che vengano scrupolosamente rispettate, unitamente alla prescrizione introdotta dal presente atto e che si riporta di seguito:

a) La Enel Green Power è tenuta a dare comunicazione al Comune di Massa Marittima circa il riscontro, in fase di attività di ricerca, delle condizioni per la realizzazione di una rete di teleriscaldamento;

4. La Società titolare del permesso di ricerca è inoltre tenuta a:

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

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

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

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

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

f) corrispondere alla Regione Toscana il canone annuo anticipato, che per l'anno 2011 è stato determinato - con decreto n. 769 del 7 marzo 2011 - in Euro 329.88 per ogni Km² o frazione di Km² compreso nell'area del permesso di ricerca (salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994), pari a complessivi Euro 74.552,88 da versare secondo le modalità riportate nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto. I termini di pagamento sono stabiliti entro sessanta giorni a decorrere dalla data di ricevimento del presente decreto.

5. Di accertare sul capitolo 45005 del bilancio di previsione per l'esercizio finanziario 2011 la somma di Euro 74.552,88 corrispondente al diritto proporzionale dovuto complessivamente dal titolare del permesso di ricerca, relativamente alla annualità 2011 - 2012 salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994;

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

7. Di partecipare il presente decreto, a cura del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico, alla Società Enel Green Power S.p.A, a mezzo raccomandata con avviso di ricevimento.

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

9. Di partecipare il presente decreto al Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie, alle Province di Livorno e Pisa e Grosseto ed ai Comuni di Montecatini Val di Cecina, Monte Verdi Marittimo, Pomarance, Bibbona, Castagneto Carducci, Sassetta, Suvereto, Massa Marittima e Monterotondo Marittimo

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

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

E' escluso dalla pubblicazione integrale l'Allegato 2 ai sensi dell'art.6 comma 2 della L.R. 23/2007 e della Direttiva approvata con DGR 167/2007.

14 ottobre 2011

Il dirigente: IANNIELLO

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

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
A	-1°49',	43°15',
B	-1°44',	43°15',
C	-1°44',	43°10',
D	-1°41',	43°10',
E	-1°41',	43°09',
F	-1°42',	43°09',
G	-1°42',	43°06',
H	-1°36',	43°06',
I	-1°36',	43°02',
L	-1°45',	43°02',
M	-1°45',	43°03',
N	-1°47',	43°03',
O	-1°47',	43°09',
P	-1°49',	43°09',

Tavola fuori testo n.8.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 11.

Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «MONTEGEMOLI» alla Società Enel Green Power S.p.A.

Decreto N° 4655 del 14 ottobre 2011

IL DIRIGENTE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Visto il Decreto n. 769 del 07/03/2011 "Rivalutazione canoni minerari per l'anno 2011", nel quale viene fissato in Euro 329.88 il canone annuo per permesso di ricerca per risorse geotermiche per unità di superficie;

Premesso che con nota del 2 febbraio 2010 Prot. 0001648, pervenuta alla Regione Toscana in data 08/02/2010, prot. 33495/L.60.30.10, Enel Green Power S.p.A., ha richiesto alla Regione Toscana il rilascio di Permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "Montegemoli", che interessa che interessa il territorio provinciale di Pisa nei Comuni di Casale Marittimo, Castelnuovo Val di Cecina, Guardistallo, Lajatico, Montecatini Val di Cecina, Pomarance e Volterra ed il territorio provinciale di Livorno nel Comune di Bibbona, per una superficie totale di Km² 467.80, e preso atto del programma dei lavori allegato all'istanza medesima;

Dato atto che la comunicazione dell'avvio del procedimento è stata pubblicata sul Buig Anno LIV n.3 del 31/03/2010;

Dato atto che in data 11 marzo 2010 è entrato in vigore il Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n.22 "Riassetto della normativa in materia di ricerca e coltivazione delle risorse geotermiche, a norma dell'articolo 27, comma 28, della legge 23 luglio 2009, n. 99" e che pertanto l'iter delle procedure già avviate è proseguito ai sensi dell'art. 3 di tale D. Lgs;

Dato atto che con raccomandata prot. n. 82759/L.30.20 del 23/03/2010, è stata fatta richiesta alla Soc. Enel Green Power SpA, dovendosi applicare quanto disposto dall'art.4 del D.Lgs. 22/2010, di voler rivedere la delimitazione delle aree oggetto delle singole richieste dei permessi di ricerca presentati, fra cui "Montegemoli", al fine di ottemperare quanto previsto al comma 1 ed al comma 3 del citato articolo, relativamente all'estensione massima dell'area di un singolo permesso di ricerca, pari a 300 Km²;

Preso atto che in data 15/04/2010 prot. 104728/L.30.20 è pervenuta nota di Enel Green Power SpA nella quale si comunicava la revisione, fra l'altro, dell'area del permesso di ricerca Montegemoli, per una superficie pari a 267.82 Km², del quale si fornivano nuove coordinate geografiche corredate da relativa cartografia;

Dato atto che della ripermimetrazione del permesso di ricerca "Montegemoli" da parte di Enel Green Power SpA è stata data comunicazione tramite pubblicazione sul BURT n. 20 parte seconda del 19 maggio 2010;

Visto il Decreto n. 2212 dell'11 maggio 2010 del Settore Valutazione di Impatto Ambientale, con il quale è stato stabilito di escludere dalla procedura di VIA il progetto delle attività di ricerca inerenti il permesso di ricerca "Montegemoli", proposto dalla Soc. Enel Green Power S.p.A, esclusivamente per la parte relativa alle prospezioni geofisiche (magnetotellurica);

Viste inoltre le prescrizioni per l'esecuzione delle attività previste, riportate nel sopra citato decreto del Settore VIA n. 2212 dell'11 maggio 2010, che qui si intendono integralmente trascritte;

Preso atto che in data 17/09/2010, a seguito della Conferenza dei Servizi tenutasi in data 28/07/2010 per la risoluzione della procedura di concorrenza con il permesso di ricerca Mazzolla, Enel Green Power ha trasmesso la nuova perimetrazione del permesso Montegemoli, a seguito della rinuncia volontaria alla parte dello stesso corrispondente all'area che si sovrappone al permesso Mazzolla;

Dato atto che in data 19 maggio 2011 si è svolta la Conferenza dei Servizi decisoria per la procedura di concorrenza fra le istanze Cortolla, Micciano e Sterza (presentate da Cosvig) con la procedura Montegemoli, durante la quale Enel Green Power ha dichiarato di rinunciare ad un quadrilatero dell'area di Montegemoli corrispondente all'area che si sovrappone al permesso Cortolla, mentre Cosvig ha rinunciato a sua volta alle istanze di permesso Micciano e Sterza;

Dato atto quindi che la Conferenza dei Servizi del 19/05/2011 di cui sopra ha disposto di rilasciare il permesso di ricerca denominato "Montegemoli" ad Enel Green Power SpA, limitatamente al territorio ulteriormente ripermimetrato, la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

Dato atto inoltre che in sede di conferenza di Servizi di cui ai punti precedenti è stato stabilito di inserire ulteriori prescrizioni, oltre a quelle riportate nel citato decreto del Settore VIA n. 2212 del 11 maggio 2010 e precisamente:

- alla Soprintendenza per i Beni Architettonici e Paesaggistici per le Province di Pisa e Livorno dovrà essere trasmessa una documentazione fotografica d'insieme dei luoghi e dei contesti specifici ove si eseguiranno le indagini ipogee prima, durante e dopo l'attività di ricerca ed in particolare una adeguata serie di fotografie dei siti dove sono previsti scavi o trivellazioni con le immagini finali delle avvenute operazioni di ripristino vegetale e paesaggistico.

- tutti i lavori di scavo e di movimentazione terra (comprese le opere di cantiere) dovranno essere effettuati sotto la diretta sorveglianza dei tecnici della Soprintendenza per i Beni Archeologici della Toscana o di Archeologi professionisti che operino sotto la direzione scientifica di questa Soprintendenza al fine di individuare possibili emergenze archeologiche, Tutti gli oneri legati a tale attività di sorveglianza dovranno essere a carico del richiedente. La stessa Soprintendenza dovrà essere avvertita con 30 giorni di anticipo dell'inizio dei lavori per organizzare la sorveglianza. Si fa comunque presente che qualora durante i lavori si dovessero verificare scoperte archeologiche fortuite è fatto obbligo, ai sensi del D.L. 42 del 22/04, degli art. 90, 91 e specialmente 826 del Codice Civile, nonché del 733 del Codice penale, di sospendere immediatamente i lavori e avvertire questa Soprintendenza o la Stazione dei carabinieri competente per territorio

Preso atto che, con nota acquisita con prot. 249135/L.60.30.10 del 7/10/2011, la Enel Green Power SpA, in relazione al punto 16 delle prescrizioni del citato decreto n. 2212/2010, comunica che quanto già dichiarato con lettera del 12/4/2011 Prot. LL_1009 e LL_1010 per i permessi di ricerca Boccheggiano e Murci, relativamente all'individuazione del tecnico responsabile della valutazione di impatto acustico iscritto ad elenco regionale dei tecnici competenti in acustica ambientale, è da ritenersi valido anche per il permesso di ricerca Montegemoli;

Vista la Legge regionale 29/12/2010, n. 66 che approva il bilancio di previsione per l'anno finanziario 2011 e pluriennale 2011/2013;

Vista la deliberazione di Giunta Regionale n. 5 del 10/01/2011 di approvazione del Bilancio gestionale 2011 e pluriennale 2011/2013;

DECRETA

1. Alla Enel Green Power S.p.A, come individuata nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto, è accordato il permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato "Montegemoli" su un'area di 212.78 Km² in territorio di Livorno e Pisa nei Comuni di Bibbona, Castelnuovo Val di Cecina, Guardistallo, Montecatini Val di Cecina, Pomarance, Volterra, per la durata di anni QUATTRO a decorrere dalla data del presente decreto;

2. L'area entro la quale il titolare del permesso di ricerca potrà eseguire ricerche è delimitata nell'allegata planimetria dalla poligonale con i vertici identificati dalle lettere A, B, C, D, E, F,G, H, I, J, K, L, M, N, O, P, Q, R, S, T, U, V, W, X planimetria che costituisce parte integrante e sostanziale del presente provvedimento (Allegato1);

3. Le attività del programma di lavori presentato in allegato all'istanza, autorizzate con il presente atto, sono quelle escluse dalla necessità di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del citato decreto n. 2212 dell'11 maggio 2010, che si intende interamente richiamato, anche relativamente alle prescrizioni ivi contenute, che si stabilisce che vengano scrupolosamente rispettate, unitamente alle prescrizioni introdotte dal presente atto e che si riportano di seguito:

a) alla Soprintendenza per i Beni Architettonici e Paesaggistici per le Province di Pisa e Livorno dovrà essere trasmessa una documentazione fotografica d'insieme dei luoghi e dei contesti specifici ove si eseguiranno le indagini ipogee prima, durante e dopo l'attività di ricerca ed in particolare una adeguata serie di fotografie dei siti dove sono previsti scavi o trivellazioni con le immagini finali delle avvenute operazioni di ripristino vegetale e paesaggistico.

b) tutti i lavori di scavo e di movimentazione terra (comprese le opere di cantiere) dovranno essere effettuati sotto la diretta sorveglianza dei tecnici della Soprintendenza per i Beni Archeologici della Toscana o di Archeologi professionisti che operino sotto la direzione scientifica di questa Soprintendenza al fine di individuare possibili emergenze archeologiche, Tutti gli oneri legati a tale attività di sorveglianza dovranno essere a carico del richiedente. La stessa Soprintendenza dovrà essere avvertita con 30 giorni di anticipo dell'inizio dei lavori per organizzare la sorveglianza. Si fa comunque presente che qualora durante i lavori si dovessero verificare scoperte archeologiche fortuite è fatto obbligo, ai sensi del D.L. 42 del 22/04, degli art. 90, 91 e specialmente 826 del Codice Civile, nonché del 733 del Codice penale, di sospendere immediatamente i lavori e avvertire questa Soprintendenza o la Stazione dei carabinieri competente per territorio

4. La Società titolare del permesso di ricerca è inoltre tenuta a:

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

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

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

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

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

f) corrispondere alla Regione Toscana il canone annuo anticipato, che per l'anno 2011 è stato determinato - con decreto n. 769 del 7 marzo 2011 - in Euro 329.88 per ogni Km² o frazione di Km² compreso nell'area del permesso di ricerca (salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994), pari a complessivi Euro 70.264,44 da versare secondo le modalità riportate nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto. I termini di pagamento sono stabiliti entro sessanta giorni a decorrere dalla data di ricevimento del presente decreto.

5. Di accertare sul capitolo 45005 del bilancio di previsione per l'esercizio finanziario 2011 la somma di Euro 70.264,44 corrispondente al diritto proporzionale dovuto complessivamente dal titolare del permesso di ricerca, relativamente alla annualità 2011 - 2012 salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994;

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

7. Di partecipare il presente decreto, a cura del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico, alla Società Enel Green Power S.p.A, a mezzo raccomandata con avviso di ricevimento.

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

9. Di partecipare il presente decreto al Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie, alle Province di Livorno e Pisa ed ai Comuni di Bibbona, Castelnuovo Val di Cecina, Guardistallo, Montecatini V.C., Pomarance, Volterra,

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

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

E' escluso dalla pubblicazione integrale l'Allegato 2 ai sensi dell'art.6 comma 2 della L.R. 23/2007 e della Direttiva approvata con DGR 167/2007.

14 ottobre 2011

Il dirigente: IANNIELLO

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

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
A	-1°42',	43°23',
B	-1°39',	43°23',
C	-1°39',	43°22',
D	-1°34',	43°22',
E	-1°34',	43°18',
F	-1°30',	43°18',
G	-1°30',	43°15',
H	-1°31',	43°15',
I	-1°31',	43°16',
J	-1°32',	43°16',
K	-1°32',	43°17',
L	-1°38',	43°17',
M	-1°38',	43°16',
N	-1°39',	43°16',
O	-1°39',	43°15',
P	-1°48',	43°15',

Q	-1°48',	43°16',
R	-1°47',	43°16',
S	-1°47',	43°18',
T	-1°48',	43°18',
U	-1°48',	43°19',
V	-1°45',	43°19',
W	-1°45',	43°21',
X	-1°42',	43°21',

Tavola fuori testo n.9.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 12.

Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «PITIGLIANO» alla Società Geoenergy S.r.l.
Decreto N° 4777 del 14 ottobre 2011

IL DIRIGENTE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Visto il Decreto n. 769 del 07/03/2011 "Rivalutazione canoni minerari per l'anno 2011", nel quale viene fissato in Euro 329.88 il canone annuo per permesso di ricerca per risorse geotermiche per unità di superficie;

Premesso che con nota del 07/07/2010, prot. 181145/L.60.30.10, la Soc. Geoenergy S.r.l, come individuata nell'allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto, ha richiesto alla Regione Toscana il rilascio di Permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "Pitigliano", che riguarda complessivamente un'area di 121.55 kmq nel territorio provinciale di Grosseto nei Comuni di Sorano, Semproniano, Manciano, Pitigliano, e preso atto del programma dei lavori allegato all'istanza medesima;

Dato atto che la comunicazione dell'avvio del procedimento è stata pubblicata sul BURT n. 31 del 04/08/2010;

Visto il Decreto n. 5357 del 10 novembre 2010 del Settore Valutazione di Impatto Ambientale, con il quale è stato stabilito di escludere dalla procedura di VIA il progetto delle attività di ricerca inerenti il permesso di ricerca "Pitigliano", proposto dalla Soc. Geoenergy S.r.l, per la parte riguardante le attività di rilievo geologico-strutturale, di rilievo VLF, di rilievo gravimetrico, di rilievo geoelettrico e di rilievo idrogeochimico, ed altresì di sottoporre ad ulteriore procedura di verifica di assoggettabilità lo stesso progetto per la parte non ricompresa fra le attività sopra menzionate;

Viste inoltre le prescrizioni per l'esecuzione delle attività previste, riportate nel sopra citato decreto del Settore VIA n. 5357 del 10 novembre 2010, che qui si intendono integralmente trascritte;

Dato atto che nelle date 1/4/2011 e 3/5/2011 si sono svolte le sedute della Conferenza dei Servizi convocata ai fini della procedura di conferimento del permesso di ricerca "Pitigliano" e che nel corso di tali incontri sono emersi i seguenti pareri:

- il Comune di Manciano nutre forti perplessità sulla fattibilità della ricerca in oggetto per ragioni di salvaguardia e tutela delle risorse ambientali e naturali, per il mantenimento dell'integrità del suolo e del sottosuolo e per la conservazione degli equilibri dell'assetto idrogeologico del territorio, con particolare riferimento alle falde acquifere superficiali, risorsa essenziale per il territorio comunale. Inoltre l'attività di sfruttamento della risorsa geotermica risulta in contrasto con il vigente P.R.G. Comunale e con il P.T.C. della Provincia di Grosseto. Tuttavia, non si rilevano motivi ostativi allo svolgimento delle attività di ricerca a condizione che si limitino ad attività di ricognizione di carattere non invasivo a basso impatto ambientale, mantenendo pertanto inalterato l'assetto attuale del territorio oggetto di ricerca e tenendo adeguate distanze dalle falde acquifere superficiali e dalle manifestazioni sorgive interessate.

- Il Comune di Pitigliano, pur rilevando perplessità per la salvaguardia ambientale, nonché per il mantenimento della naturalità dei luoghi e dell'integrità del sottosuolo e soprattutto per la risorsa idrica, non rileva linee ostative alla ricerca delle eventuali risorse geotermiche a condizione che si tratti di attività di ricognizione a carattere non invasivo di basso impatto ambientale. Ai fini della sola eventuale ricerca delle risorse, si ribadiscono alcune prescrizioni, evidentemente non esaustive, ma indicative:

mantenimento integrale dello stato attuale dei luoghi;

preventiva dichiarazione del limite temporale entro cui eventuali installazioni o strutture di altro genere saranno impiegate sul territorio;

adeguata distanza dai bacini di emungimento dell'acqua potabile e dalle sorgenti dei fiumi;

rispetto delle prescrizioni dettate dalle Salvaguardie Generali di cui all'art. 71 del Piano Strutturale con particolare riguardo alle aree di pregio storico-architettonico, archeologico, paesaggistico e termale

Valutato che le sopra ricordate osservazioni, come anche quelle espresse in sede delle Conferenze dei servizi da parte della Soprintendenza per i beni architettonici, paesaggistici, storici ed artistici per le Province di Siena e Grosseto e della Soprintendenza per i Beni Archeologici di Firenze, risultano già oggetto di esame in fase di procedura di verifica di assoggettabilità alla VIA ed in tale sede già tradotte in specifiche prescrizioni, così come indicate nel citato decreto n. 5357 del 10 novembre 2010;

Ritenuto inoltre che l'accertamento della conformità progettuale con le norme e i piani in materia urbanistica e in particolare con la disciplina contenuta negli strumenti della pianificazione territoriale e negli atti di governo del territorio, non attenga il presente atto di conferimento, viste le attività autorizzate con il presente atto, così come indicate dal più volte richiamato decreto di VIA n. 5357 del 10 novembre 2010 e ed inoltre che, dal punto di vista urbanistico edilizio, non si ravvisano impedimenti alla realizzazione degli interventi programmati, trattandosi di attività temporanee per attività di ricerca e pertanto rientranti tra gli interventi di attività libera come previsto dall'art. 80.c.1 lett. C) della LR. 1/2005;

Preso atto che in data 07/04/2011 è pervenuta comunicazione da parte della Soc. Geoenergy srl in cui si dichiara che la tipologia di impianti che intende installare all'interno del permesso di Ricerca Pitigliano non rientra nella categoria dei c.d. "impianti pilota o sperimentali", come definiti all'art. 9, comma 1, lettera a) del D.Lgs 22/2011.

Dato atto che la Conferenza dei Servizi decisoria del 3 maggio 2011 ha stabilito che fosse rilasciato alla Soc. Geoenergy srl il permesso di ricerca "Pitigliano", con estensione e vertici come da istanza presentata, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

Vista la Legge regionale 29/12/2010, n. 66 che approva il bilancio di previsione per l'anno finanziario 2011 e pluriennale 2011/2013;

Vista la deliberazione di Giunta Regionale n. 5 del 10/01/2011 di approvazione del Bilancio gestionale 2011 e pluriennale 2011/2013;

DECRETA

1. Alla Soc. Geoenergy srl, come individuata nell'allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto, è accordato il permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato "Pitigliano" su un'area di 121.55 kmq nel territorio provinciale di Grosseto nei Comuni di Sorano, Semproniano, Manciano, Pitigliano per la durata di anni QUATTRO a decorrere dalla data del presente decreto;

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

3. Le attività del programma di lavori presentato in allegato all'istanza, autorizzate con il presente atto, sono quelle escluse dalla necessità di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del citato decreto n. 5357 del 10 novembre 2010, che si intende interamente richiamato, anche relativamente alle prescrizioni ivi contenute, che si stabilisce che vengano scrupolosamente rispettate;

4. La Società titolare del permesso di ricerca è tenuta a:

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

4 dell'art. 33 della L.R. 78/98) di un importo pari al 10% del costo stimato per le opere di recupero ambientale previste a seguito delle attività indicate dal programma dei lavori. Per la determinazione di tale importo, la società dovrà fornire specifica analisi dei costi, validata dal Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie

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

c) attenersi al programma dei lavori presentato, per la parte autorizzata dal presente atto, di cui al precedente punto 3: successivamente, per il completamento del programma lavori, la società dovrà espletare la procedura di verifica di assoggettabilità, per la parte individuata dal citato decreto n. 5357 del 10 novembre 2010. Dovrà inoltre essere aggiornata la garanzia fidejussoria di cui al precedente punto a). Il completamento del programma dei lavori sarà autorizzato con specifico atto da emanarsi a cura del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico;

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

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

f) corrispondere alla Regione Toscana il canone annuo anticipato, che per l'anno 2011 è stato determinato - con decreto n. 769 del 7 marzo 2011 - in Euro 329.88 per ogni Km² o frazione di Km² compreso nell'area del permesso di ricerca (salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994), pari a complessivi Euro 40.245,36 da versare secondo le modalità riportate nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto. I termini di pagamento sono stabiliti entro sessanta giorni a decorrere dalla data di ricevimento del presente decreto.

5. Di accertare sul capitolo 45005 del bilancio di previsione per l'esercizio finanziario 2011 la somma di Euro 40.245,36 corrispondente al diritto proporzionale dovuto complessivamente dal titolare del permesso di ricerca, relativamente alla annualità 2011 - 2012 salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994;

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

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

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

9. Di partecipare il presente decreto al Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie, alla Provincia Grosseto ed ai Comuni di Sorano, Semproniano, Manciano, Pitigliano.

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

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

E' escluso dalla pubblicazione integrale l'Allegato 2 ai sensi dell'art.6 comma 2 della L.R. 23/2007 e della Direttiva approvata con DGR 167/2007.

14 ottobre 2011

Il dirigente: IANNIELLO

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

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
A	-0°50',	42°41',
B	-0°41',	42°41',
C	-0°41',	42°40',
D	-0°40',	42°40',
E	-0°40',	42°39',
F	-0°43',	42°39',
G	-0°43',	42°37',

H	-0°46',	42°37',
I	-0°46',	42°36',
L	-0°47',	42°36',
M	-0°47',	42°35',
N	-0°52',	42°35',
O	-0°52',	42°38',
P	-0°51',	42°38',
Q	-0°51',	42°40',
R	-0°50',	42°40',

Tavola fuori testo n.10.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 13.

Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «SAN CIPRIANO» alla Società Geoenergy S.r.l.
Decreto N° 4776 del 14 ottobre 2011

IL DIRIGENTE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Visto il Decreto n. 769 del 07/03/2011 "Rivalutazione canoni minerari per l'anno 2011", nel quale viene fissato in Euro 329.88 il canone annuo per permesso di ricerca per risorse geotermiche per unità di superficie;

Premesso che con nota del 26/11/2010, prot. 303427/L.60.30.10, la Geoenergy S.r.l. ha richiesto alla Regione Toscana il rilascio di Permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "S. Cipriano" che interessa i territori provinciali di Pisa e Firenze nei Comuni di Gambassi Terme, Montaione, Lajatico, Volterra, Montecatini Val di Cecina e preso atto del programma dei lavori allegato all'istanza medesima;

Dato atto che la comunicazione dell'avvio del procedimento è stata pubblicata sul BURT n. 3 del 19 gennaio 2011.

Visto il Decreto n. 1081 del 28 marzo 2011, con il quale con il quale è stato stabilito di escludere il progetto del permesso di ricerca "San Cipriano" dalla procedura di valutazione di impatto ambientale, con prescrizioni, relativamente alle attività di rilievo geologico-strutturale, rilievo VLF, rilievo gravimetrico, rilievo geoelettrico e rilievo idrogeochimico ed altresì di sottoporre ad ulteriore procedura di verifica di assoggettabilità lo stesso progetto per la parte non ricompresa fra le attività sopra menzionate;

Viste inoltre le prescrizioni per l'esecuzione delle attività previste, riportate nel sopra citato decreto del Settore VIA n. 1081 del 28 marzo 2011, che qui si intendono integralmente trascritte;

Preso atto che in data 7/04/2011 è pervenuta la comunicazione della Soc. Geoenergy S.r.l., acquisita al protocollo regionale con il numero 88627/L.60.30.10, nella quale la Società dichiara che la tipologia di impianti che si intendono installare all'interno del permesso di Ricerca denominato "San Cipriano" non rientra nella categoria dei c.d. "impianti pilota o sperimentali", come definiti nell'art. 9, comma 1, lettera a) del D.Lgs. 3/03/2011, n.28.

Dato atto che in data 5 luglio 2011 si è svolta la Conferenza dei Servizi decisoria che ha stabilito che fosse rilasciato alla Geoenergy Srl il permesso di ricerca "San Cipriano", con estensione e vertici come da istanza presentata, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

Dato atto inoltre che in sede di conferenza di Servizi di cui al punto precedente è stato stabilito di inserire ulteriori prescrizioni, oltre a quelle riportate nel citato decreto del Settore VIA n. 1081 del 28 marzo 2011 e precisamente:

- sulla base dell'espressione del Comune di Gambassi Terme, circa la necessità che la società richiedente produca uno studio di dettaglio finalizzato a dare conto di eventuali interferenze negative delle nuove attività di ricerca rispetto all'emergenza termale già individuata nella zona, concordando con quanto prescritto nel Decreto di assoggettabilità a VIA n. 5673/2010 (vds. prescrizione n. 9), si ritiene che il suddetto studio dovrà essere elaborato durante la prima fase di ricerca autorizzata e valutata in sede di eventuale prossima verifica di assoggettabilità a VIA ai fini dell'autorizzazione di ulteriori attività di perforazioni profonde;

- alla Soprintendenza per i Beni Architettonici, Paesaggistici, Storici, Artistici e Etnoantropologici per le Province di Pisa e Livorno dovrà essere trasmessa una documentazione fotografica d'insieme dei luoghi e dei contesti specifici ove si eseguiranno le indagini ipogee prima, durante e dopo l'attività di ricerca ed in particolare una adeguata serie di fotografie dei siti dove sono previsti scavi o trivellazioni, con le immagini finali delle avvenute operazioni di ripristino vegetale e paesaggistico.

Valutato che le osservazioni espresse dal Comune di Volterra, fatte pervenire in sede di Conferenze dei servizi, risultano già oggetto di esame in fase di procedura di verifica di assoggettabilità alla VIA ed in tale sede già tradotte in specifiche prescrizioni, così come indicate nel citato decreto n. 1081 del 28 marzo 2011;

Ritenuto inoltre che l'accertamento della conformità progettuale con le norme e i piani in materia urbanistica e in particolare con la disciplina contenuta negli strumenti della pianificazione territoriale e negli atti di governo del territorio, non attenga il presente atto di conferimento, viste le attività autorizzate con il presente atto, così come indicate dal più volte richiamato decreto di VIA n. 1081 del 28 marzo 2011 ed inoltre che, dal punto di vista urbanistico edilizio, non si ravvisano impedimenti alla realizzazione degli interventi programmati, trattandosi di attività temporanee per attività di ricerca e pertanto rientranti tra gli interventi di attività libera come previsto dall'art. 80.c.1 lett. C) della LR. 1/2005;

Vista la Legge regionale 29/12/2010, n. 66 che approva il bilancio di previsione per l'anno finanziario 2011 e pluriennale 2011/2013;

Vista la deliberazione di Giunta Regionale n. 5 del 10/01/2011 di approvazione del Bilancio gestionale 2011 e pluriennale 2011/2013;

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

DECRETA

1. Alla Geoenergy Srl, come individuata nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto, è accordato il permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato "San Cipriano" su un'area di 137.4 Km² in territorio di Pisa e Firenze nei Comuni di Gambassi Terme, Montaione, Lajatico, Volterra, Montecatini Val di Cecina. per la durata di anni QUATTRO a decorrere dalla data del presente decreto;

2. L'area entro la quale il titolare del permesso di ricerca potrà eseguire ricerche è delimitata nell'allegata planimetria dalla poligonale con i vertici identificati dalle lettere A, B, C, D, E, F,G, H, I, L, M, N, O, P, Q, R, S, T, planimetria che costituisce parte integrante e sostanziale del presente provvedimento (Allegato1);

3. Le attività del programma di lavori presentato in allegato all'istanza, autorizzate con il presente atto, sono quelle escluse dalla necessità di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del citato decreto n. 1081 del 28 marzo 2010, che si intende interamente richiamato, anche relativamente alle prescrizioni ivi contenute, che si stabilisce che vengano scrupolosamente rispettate, unitamente alle prescrizioni introdotte dal presente atto e che si riportano di seguito:

a) durante la prima fase di ricerca autorizzata col presente atto, la Società Geoenergy Srl è tenuta a produrre uno studio di dettaglio finalizzato a dare conto di eventuali interferenze negative delle nuove attività di ricerca rispetto all'emergenza termale già individuata nella zona, da valutare in fase di verifica di assoggettabilità a VIA delle attività di perforazione presenti nel programma di lavoro e non autorizzate col presente atto

b) la Società Geoenergy Srl è tenuta a presentare alla Soprintendenza per i Beni Architettonici, Paesaggistici, Storici, Artistici e Etnoantropologici per le Province di Pisa e Livorno una documentazione fotografica d'insieme dei luoghi e dei contesti specifici ove si eseguiranno le indagini ipogee prima, durante e dopo l'attività di ricerca ed in

particolare una adeguata serie di fotografie dei siti dove sono previsti scavi o trivellazioni, con le immagini finali delle avvenute operazioni di ripristino vegetale e paesaggistico

4. La Società titolare del permesso di ricerca è inoltre tenuta a:

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

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

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

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

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

f) corrispondere alla Regione Toscana il canone annuo anticipato, che per l'anno 2011 è stato determinato - con decreto n. 769 del 7 marzo 2011 - in Euro 329.88 per ogni Km² o frazione di Km² compreso nell'area del permesso di ricerca (salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994), pari a complessivi Euro 45.523,44 da versare secondo le modalità riportate nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto. I termini di pagamento sono stabiliti entro sessanta giorni a decorrere dalla data di ricevimento del presente decreto.

5. Di accertare sul capitolo 45005 del bilancio di previsione per l'esercizio finanziario 2011 la somma di Euro 45.523,44 corrispondente al diritto proporzionale dovuto complessivamente dal titolare del permesso di ricerca, relativamente alla annualità 2011 - 2012 salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994;

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

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

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

9. Di partecipare il presente decreto al Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie, alle Province di Firenze e Pisa ed ai Comuni di Gambassi Terme, Montaione, Lajatico, Volterra, Montecatini Val di Cecina

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

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

E' escluso dalla pubblicazione integrale l'Allegato 2 ai sensi dell'art.6 comma 2 della L.R. 23/2007 e della Direttiva approvata con DGR 167/2007.

14 ottobre 2011

Il dirigente: IANNIELLO

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

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
A	-1°36'	43°30'
B	-1°32'	43°30'
C	-1°32'	43°27'
D	-1°31'	43°27'

E	-1°31',	43°26',
F	-1°30',	43°26',
G	-1°30',	43°24',
H	-1°33',	43°24',
I	-1°33',	43°23',
L	-1°34',	43°23',
M	-1°34',	43°22',
N	-1°39',	43°22',
O	-1°39',	43°23',
P	-1°40',	43°23',
Q	-1°40',	43°27',
R	-1°37',	43°27',
S	-1°37',	43°29',
T	-1°36',	43°29',

Tavola fuori testo n.11.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 14.

Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «ROCCASTRADA» alla Società Magma Energy Italia S.r.l.

Decreto N° 4778 del 19 ottobre 2011

IL DIRIGENTE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Visto il Decreto n. 769 del 07/03/2011 "Rivalutazione canoni minerari per l'anno 2011", nel quale viene fissato in Euro 329.88 il canone annuo per permesso di ricerca per risorse geotermiche per unità di superficie;

Premesso che con nota del 01/07/2010 prot. 175720/L.60.30.10, la Soc. Magma Energy Italia S.r.l., come individuata nell'allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto, ha richiesto alla Regione Toscana il rilascio di Permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "Roccastrada", che riguarda complessivamente un'area di

271.90 kmq nel territorio provinciale di Grosseto nei Comuni di Massa Marittima, Gavorrano, Roccastrada, Civitella Paganico, Grosseto, e preso atto del programma dei lavori allegato all'istanza medesima;

Dato atto che la comunicazione dell'avvio del procedimento è stata pubblicata sul BURT n. 30 del 28/07/2010;

Visto il Decreto n.4978 del 11 ottobre 2010 del Settore Valutazione di Impatto Ambientale, con il quale è stato stabilito di escludere dalla procedura di VIA il progetto delle attività di ricerca inerenti il permesso di ricerca "Roccastrada", proposto dalla Soc. Magma Energy Italia S.r.l., per la parte riguardante le attività di rilievi e prospezioni geofisiche, ed altresì di sottoporre ad ulteriore procedura di verifica di assoggettabilità lo stesso progetto per la parte non ricompresa fra le attività sopra menzionate;

Viste inoltre le prescrizioni per l'esecuzione delle attività previste, riportate nel sopra citato decreto del Settore VIA n. 4978 del 11 ottobre 2010, che qui si intendono integralmente trascritte;

Visto il decreto n. 1657 del 4 maggio 2011 nel quale è stato stabilito che la procedura di concorrenza fra le istanze di richiesta permesso di ricerca "Roccastrada", presentato da Magma Energy Italia S.r.l. e "Gavorrano" e "Montemassi", presentati da Geoenergy S.r.l., è risolta a favore dell'istanza relativa al permesso di ricerca "Roccastrada";

Rilevato che nel corso delle due conferenze dei servizi del 22/02/2011 e del 28/3/2011, convocate ai fini dell'esame delle concorrenze, erano pervenuti i seguenti pareri:

- Il Comune di Roccastrada esprime parere contrario in quanto l'area d'intervento interessa una zona di particolare pregio paesaggistico e ambientale e vengono elencate una serie di criticità ambientali/urbanistiche, fra cui il fatto che il PTC, il PS ed il RE non prevedono l'esercizio dell'attività geotermica sul territorio comunale di Roccastrada;

- Il Comune di Massa Marittima fa presente che "qualora le ricerche geotermiche dovessero dare esito positivo, il Comune è interessato a concretizzare la realizzazione di una rete di teleriscaldamento. Si richiede pertanto di valutare anche questo aspetto ai fini dell'assegnazione dei permessi di ricerca e delle eventuali future concessioni nel territorio comunale di Massa Marittima. Dal punto di vista urbanistico edilizio non si ravvisano impedimenti alla realizzazione degli interventi programmati trattandosi di attività temporanee per attività di ricerca e pertanto rientranti tra gli interventi di attività libera come previsto dall'art. 80.c.1 lett. C) della LR. 1/2005. Nel caso di modifica o variazione della metodologia adottata per l'attività di ricerca dovrà esserne data immediata comunicazione all'Ufficio scrivente per le relative valutazioni. A conclusione dell'attività di ricerca per ogni singolo sito si dovrà provvedere senza indugio alla bonifica del terreno ed al completo ripristino dell'area interessata. Al termine delle operazioni di ricerca deve essere trasmessa al Comune di Massa Marittima copia dei risultati e degli studi che si realizzeranno sul territorio comunale al fine di costituire integrazione del Quadro Conoscitivo del P.s."

- L'Area di Coordinamento Tutela dell'Ambiente e delle risorse del territorio ricorda che all'interno del territorio del Comune di Gavorrano sono in corso interventi di bonifica ambientale e di messa in sicurezza mineraria previsti dall'Accordo Procedimentale e di Programma per la messa in sicurezza mineraria e la bonifica ambientale dei siti minerari e dei siti contaminati delle Colline Metallifere, della Piana di Scarlino e del Comune di Manciano (GR). Tra i siti indicati c'è tra l'altro la miniera di Gavorrano, ubicata nei pressi dell'abitato del Comune di Gavorrano e ricadente all'interno della concessione mineraria ancora attiva, denominata "Gavorrano Rigoloccio". Tutto ciò premesso si ritiene pertanto che nelle valutazioni finalizzate all'eventuale rilascio del Permesso di Ricerca di risorse geotermiche "Gavorrano" si debba necessariamente tener conto di tutti gli interventi di messa in sicurezza e bonifica ambientale già in atto o comunque previsti dall'Accordo sul territorio del Comune di Gavorrano. Le eventuali attività connesse alla ricerca di risorse geotermiche non dovranno in alcun modo interferire con le attività di messa in sicurezza del territorio e di bonifica ambientale e con tutte le opere ad esse connesse; in particolare non dovrà in alcun modo esser pregiudicato il buon esito della messa in sicurezza e della bonifica ambientale e non dovranno costituirsi impedimenti qualora, nel corso dei relativi periodi di monitoraggio, vi sia la necessità di intervenire ulteriormente sul sito.

Dato atto che in data 3 maggio 2011 si è svolta la Conferenza dei Servizi decisoria che ha stabilito che fosse rilasciato alla Soc. Magma Energy Italia S.r.l. il permesso di ricerca "Roccastrada", con estensione e vertici come da istanza presentata, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

Dato atto inoltre che per la conferenza di Servizi di cui sopra, del 3 maggio 2011, sono pervenuti i seguenti pareri:

- Il Comune di Roccastrada conferma il precedente parere contrario, espresso nell'ambito delle procedure di concorrenza, ricordando inoltre che una parte rilevante dell'area oggetto del permesso di ricerca di cui trattasi è già peraltro interessata dal permesso di ricerca idrocarburi "Fiume Bruna" conferito con Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico in data 08.08.08. Si ritiene comunque opportuno che risultino preventivamente valutati gli eventuali effetti cumulativi delle due diverse attività di ricerca di risorse energetiche.

- Il Comune di Gavorrano ritiene che le attività connesse alla ricerca non debbano interferire con le attività di messa in sicurezza del territorio e di bonifica ambientale previsti dall'Accordo sulla messa in sicurezza e bonifica dei siti minerari già in atto per quanto riguarda il comune di Gavorrano; sempre in riferimento all'accordo citato il Comune di Gavorrano sottolinea che le attività in oggetto non dovranno interferire con quanto previsto all'art.2 comma 2 lett. e) dell'Accordo, per quanto riguarda l'utilizzo delle acque sotterranee a scopo termale. Il Comune fa altresì presente che, qualora le ricerche dessero esito favorevole, è interessato a portare avanti e concretizzare un eventuale progetto di realizzazione di una rete di teleriscaldamento.

Ritenuto che le riserve espresse dal Comune di Roccastrada non siano tali da determinare un diniego al rilascio del permesso di ricerca, poichè risultano già oggetto di esame in fase di procedura di verifica di assoggettabilità alla VIA ed in tale sede già tradotte in specifiche prescrizioni, così come indicate nel citato decreto n. 4978 del 11 ottobre 2010. Inoltre dal punto di vista urbanistico edilizio non si ravvisano impedimenti alla realizzazione degli

interventi programmati trattandosi di attività temporanee per attività di ricerca e pertanto rientranti tra gli interventi di attività libera come previsto dall'art. 80.c.1 lett. C) della LR. 1/2005;

Dato atto che, relativamente alle prescrizioni n.1.1 e 1.2 del citato decreto del Settore VIA n. 4978 del 11 ottobre 2010, da ottemperare "ai fini del rilascio del permesso di ricerca", è pervenuta comunicazione da parte del responsabile del settore Valutazione di Impatto Ambientale (prot. AOOGR/230349/P.140.010 del 19/09/2011), a seguito di specifica richiesta di verifica di ottemperanza, nella quale si stabilisce che:

Per quanto riguarda il rispetto della prescrizione 1.1 "...si ritiene necessario che prima dell'inizio delle attività di detta prescrizione, l'accettabilità dell'impatto sul clima acustico sia assicurata con le seguenti modalità:

- a) siano individuati univocamente i siti di prospezione geotermica;
- b) sia verificata, per ogni sito di prospezione (compresi eventuali recettori sensibili vicini), l'appartenenza all'area interessata dalla III classe
- c) sia verificato che la distanza dai recettori sensibili da ogni sito di prospezione sia superiore a 200 m. Nell'eventualità che tale condizione non possa essere soddisfatta deve essere richiesta un'autorizzazione in deroga secondo quanto stabilito dai regolamenti comunali;
- d) sia data comunicazione al Dipartimento ARPAT dei Grosseto dell'avvenuta individuazione dei siti di prospezione e degli esiti delle verifiche di cui ai precedenti punti b) e c)

Sempre per quanto riguarda la prescrizione 1.1, devono essere comunicate al Dipartimento ARPAT di Grosseto l'ora e la data in cui verranno effettuate le varie fasi del piano di monitoraggio almeno 15 giorni prima della realizzazione delle stesse. Al medesimo Dipartimento dovrà essere trasmessa copia dei risultati del monitoraggio

Per quanto riguarda la prescrizione 1.2"...considerato che gli interventi ricadono in zona ad alto rischio archeologico, devono essere rispettate le seguenti condizioni :

- a) effettuazione di comunicazione dell'inizio dei lavori alla Soprintendenza per i Beni Archeologici di Firenze con congruo anticipo (almeno una settimana, fax 055242213), per consentire il controllo sulle attività di escavazione da parte del personale della Soprintendenza
- b) effettuazione con oneri a carico del proponente, di un controllo costante delle operazioni di movimento terra tramite figura professionale idonea (archeologo), il cui curriculum deve essere sottoposto all'approvazione della Soprintendenza per i beni Archeologici di Firenze. Detta figura professionale agirà secondo le indicazioni fornite dalla Soprintendenza stessa, con l'eventuale esecuzione di scavo a mano;
- c) esecuzione di saggi archeologici preventivi alla realizzazione delle stazioni magnetotelluriche evidenziate nelle planimetrie allegate.

Si ricorda che l'attività dell'archeologo in cantiere e l'eventuale scavo archeologico ricadono, per quel che concerne la sicurezza, nelle norme previste dal D.Lgs. 81/2008 e si ricordano pertanto al Proponente gli obblighi derivanti dalle disposizioni di legge in materia.

Si fa inoltre presente che l'eventuale rinvenimento nell'area oggetto di intervento di reperti archeologici tutelati a norma del D.Lgs 42/2004 potrebbe comportare la necessità di variazioni dei lavori, nonché l'effettuazione di indagini archeologiche approfondite, a carico della Soc. Magma, finalizzate alla documentazione delle emergenze antiche e ai relativi interventi di tutela".

Visto che in data 10/10/2011 la Soc. Magma Energy Italia Srl ha anticipato via fax, una comunicazione con la quale, in riferimento alla prescrizione n.21 del decreto del Settore VIA n. 4978/2010, si chiedeva che, per il momento, venisse stralciata l'attività di perforazione dei pozzetti geotermometrici, in attesa di chiarimenti in merito all'ottemperanza della prescrizione stessa;

Dato atto che, relativamente alla stessa prescrizione n.21 del decreto 4978 del 11 ottobre 2010, è pervenuta comunicazione da parte del responsabile del settore Valutazione di Impatto Ambientale (prot. AOOGR/253641/P.140.010 del 12/10/2011), nella quale si stabilisce che il punto 21 delle prescrizioni di cui al decreto 4978/2010 "deve essere inteso nel senso che quanto ivi prescritto si riferisce solo al caso eventuale in cui debbano essere eseguite operazioni che comportino pompaggio ed emungimento di acqua. Il piano di monitoraggio di cui in detto punto si tratta non è quindi da predisporre nel caso in cui non sia previsto emungimento di acqua";

Ritenuto pertanto che la richiesta di stralcio dell'attività di perforazione dei pozzetti geotermometrici, espressa dalla Soc. Magma Energy Italia Srl, sia superata dalle specificazioni contenute nella comunicazione del Settore VIA sopra riportata e stabilito che il piano di monitoraggio da attuarsi in fase di pompaggio, di cui alla prescrizione 21 del decreto di VIA n. 4978/2010, dovrà essere predisposto ai fini dell'esecuzione di tale specifica attività, qualora prevista, e presentato ai Settori regionali Valutazione di Impatto Ambientale e Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie per le opportune verifiche;

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

Vista la Legge regionale 29/12/2010, n. 66 che approva il bilancio di previsione per l'anno finanziario 2011 e pluriennale 2011/2013;

Vista la deliberazione di Giunta Regionale n. 5 del 10/01/2011 di approvazione del Bilancio gestionale 2011 e pluriennale 2011/2013;

DECRETA

1. Alla Soc Magma Energy Italia S.r.l, come individuata nell'allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto, è accordato il permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato "Roccastrada" su un'area di 271.90 kmq nel territorio provinciale di Grosseto nei Comuni di Massa Marittima, Gavorrano, Roccastrada, Civitella Paganico, Grosseto, per la durata di anni QUATTRO a decorrere dalla data del presente decreto;

2. L'area entro la quale il titolare del permesso di ricerca potrà eseguire ricerche è delimitata nell'allegata planimetria dalla poligonale con i vertici identificati dalle lettere A, B, C, D, E, F, G, H, I, J, K, L, M, N, O, P, Q, R, S, T, planimetria che costituisce parte integrante e sostanziale del presente provvedimento (Allegato1);

3. Le attività del programma di lavori presentato in allegato all'istanza, autorizzate con il presente atto, sono quelle escluse dalla necessità di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del citato decreto n. 4978 del 11 ottobre 2010, che si intende interamente richiamato, anche relativamente alle prescrizioni ivi contenute, che si stabilisce che vengano scrupolosamente rispettate, unitamente alle prescrizioni introdotte dal presente atto e che si riportano di seguito:

a) La Società Magma Energy Italia S.r.l è tenuta, al termine delle operazioni di ricerca, a trasmettere al Comune di Massa Marittima copia dei risultati e degli studi che si realizzeranno sul territorio comunale;

b) La Società Magma Energy Italia S.r.l è tenuta a dare comunicazione ai Comuni di Massa Marittima e Gavorrano circa il riscontro, in fase di attività di ricerca, delle condizioni per la realizzazione di una rete di teleriscaldamento;

c) La Società Magma Energy Italia S.r.l è tenuta a presentare al Comune di Roccastrada uno specifico rapporto di valutazione sugli eventuali effetti cumulativi della attività di ricerca autorizzata col presente atto, con la ricerca idrocarburi "Fiume Bruna" insistente sullo stesso territorio del Comune di Roccastrada;

d) La Società Magma Energy Italia S.r.l è tenuta a verificare, in accordo con il Comune di Gavorrano, che le attività connesse alla ricerca non interferiscano con le attività di messa in sicurezza del territorio e di bonifica ambientale nonché con l'utilizzo delle acque sotterranee a scopo termale previsti dall'Accordo sulla messa in sicurezza e bonifica dei siti minerari già in atto per quanto riguarda il comune di Gavorrano;

e) prima dell'inizio delle prospezioni geotermometriche, l'accettabilità dell'impatto sul clima acustico deve essere assicurata con le seguenti modalità:

1 - devono essere individuati univocamente i siti di prospezione geotermica;

2 - deve essere verificata, per ogni sito di prospezione (compresi eventuali recettori sensibili vicini), l'appartenenza all'area interessata dalla III classe

3 - deve essere verificato che la distanza dai recettori sensibili da ogni sito di prospezione sia superiore a 200 m. Nell'eventualità che tale condizione non possa essere soddisfatta, deve essere richiesta un'autorizzazione in deroga secondo quanto stabilito dai regolamenti comunali;

4 - deve essere data comunicazione al Dipartimento ARPAT dei Grosseto dell'avvenuta individuazione dei siti di prospezione e degli esiti delle verifiche di cui ai precedenti punti 1 e 2

f) Sempre per quanto riguarda le prospezioni geotermometriche, devono essere comunicate al Dipartimento ARPAT di Grosseto l'ora e la data in cui verranno effettuate le varie fasi del piano di monitoraggio almeno 15 giorni prima della realizzazione delle stesse. Al medesimo Dipartimento dovrà essere trasmessa copia dei risultati del monitoraggio

g) Relativamente alla prescrizione 1.2 del citato decreto 4978/2010, considerato che gli interventi ricadono in zona ad alto rischio archeologico, devono essere rispettate le seguenti condizioni :

1 - effettuazione di comunicazione dell'inizio dei lavori alla Soprintendenza per i Beni Archeologici di Firenze con congruo anticipo (almeno una settimana, fax 055242213), per consentire il controllo sulle attività di escavazione da parte del personale della Soprintendenza

2 - effettuazione con oneri a carico del proponente, di un controllo costante delle operazioni di movimento terra tramite figura professionale idonea (archeologo), il cui curriculum deve essere sottoposto all'approvazione della Soprintendenza per i beni Archeologici di Firenze. Detta figura professionale agirà secondo le indicazioni fornite dalla Soprintendenza stessa, con l'eventuale esecuzione di scavo a mano;

3 - esecuzione di saggi archeologici preventivi alla realizzazione delle stazioni magnetotelluriche evidenziate nelle planimetrie allegate.

Si ricorda che l'attività dell'archeologo in cantiere e l'eventuale scavo archeologico ricadono, per quel che concerne la sicurezza, nelle norme previste dal D.Lgs. 81/2008 e si ricordano pertanto al Proponente gli obblighi derivanti dalle disposizioni di legge in materia.

Si fa inoltre presente che l'eventuale rinvenimento nell'area oggetto di intervento di reperti archeologici tutelati a norma del D.Lgs 42/2004 potrebbe comportare la necessità di variazioni dei lavori, nonché l'effettuazione di indagini archeologiche approfondite, a carico della Soc. Magma, finalizzate alla documentazione delle emergenze antiche e ai relativi interventi di tutela";

h) La Società Magma Energy Italia S.r.l, ai fini dell'autorizzazione ad eseguire operazioni che comportino pompaggio ed emungimento di acqua, è tenuta a presentare ai Settori regionali Valutazione di Impatto Ambientale e

Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie, uno specifico piano di monitoraggio, ai sensi della prescrizione n.21 del decreto di verifica di assoggettabilità n. 4978/2010

4. La Società titolare del permesso di ricerca è inoltre tenuta a:

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

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

c) attenersi al programma dei lavori presentato, per la parte autorizzata dal presente atto, di cui al precedente punto 3: successivamente, per il completamento del programma lavori, la società dovrà espletare la procedura di verifica di assoggettabilità, per la parte individuata dal citato decreto n. 4978/2010. Dovrà inoltre essere aggiornata la garanzia fidejussoria di cui al precedente punto a). Il completamento del programma dei lavori sarà autorizzato con specifico atto da emanarsi a cura del Settore Energia, tutela della qualità dell'aria e dall'inquinamento elettromagnetico e acustico.

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

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

f) corrispondere alla Regione Toscana il canone annuo anticipato, che per l'anno 2011 è stato determinato - con decreto n. 769 del 7 marzo 2011 - in Euro 329.88 per ogni Km² o frazione di Km² compreso nell'area del permesso di ricerca (salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994), pari a complessivi Euro 89.727,36 da versare secondo le modalità riportate nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto. I termini di pagamento sono stabiliti entro sessanta giorni a decorrere dalla data di ricevimento del presente decreto.

5. Di accertare sul capitolo 45005 del bilancio di previsione per l'esercizio finanziario 2011 la somma di Euro 89.727,36 corrispondente al diritto proporzionale dovuto complessivamente dal titolare del permesso di ricerca, relativamente alla annualità 2011 - 2012 salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994;

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

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

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

9. Di partecipare il presente decreto al Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie, alla Provincia di Grosseto ed ai Comuni di Massa Marittima, Gavorrano, Roccastrada, Civitella Paganico, Grosseto.

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

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

E' escluso dalla pubblicazione integrale l'Allegato 2 ai sensi dell'art.6 comma 2 della L.R. 23/2007 e della Direttiva approvata con DGR 167/2007.

19 ottobre 2011

Il dirigente: IANNIELLO

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

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
A	-1°26',	43°02',
B	-1°22',	43°02',
C	-1°22',	43°01',
D	-1°20',	43°01',

E	-1°20'	43°02'
F	-1°12'	43°02'
G	-1°12'	42°58'
H	-1°19'	42°58'
I	-1°19'	42°57'
J	-1°20'	42°57'
K	-1°20'	42°55'
L	-1°22'	42°55'
M	-1°22'	42°54'
N	-1°27'	42°54'
O	-1°27'	42°58'
P	-1°26'	42°58'

Tavola fuori testo n.12.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 15.

Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «MONTE SANTA CROCE» alla Società Sorgenia Geothermal S.r.l.

Decreto N° 5540 del 21 novembre 2011

IL DIRIGENTE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Visto il Decreto n. 769 del 07/03/2011 "Rivalutazione canoni minerari per l'anno 2011", nel quale viene fissato in Euro 329.88 il canone annuo per permesso di ricerca per risorse geotermiche per unità di superficie;

Premesso che con nota del 28/07/2010, prot. 200.882/P.120.60, la Sorgenia Geothermal S.r.l, ha richiesto alla Regione Toscana il rilascio di Permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "Monte Santa Croce" che interessa i territori provinciali di Siena e Grosseto nei Comuni di Monterotondo Marittimo, Massa Marittima, Montieri e Radicondoli e preso atto del programma dei lavori allegato all'istanza medesima;

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

Visto il Decreto n. 5672 del 25 novembre 2010, con il quale è stato stabilito di escludere il progetto del permesso di ricerca "Monte Santa Croce" dalla procedura di valutazione di impatto ambientale, con prescrizioni, per la parte relativa alle attività di rilievo geologico-strutturale, di rilievo VLF, di rilievo gravimetrico e di rilievo idrogeochimico;

Viste inoltre le prescrizioni per l'esecuzione delle attività previste, riportate nel sopra citato decreto del Settore VIA n. 5672 del 25 novembre 2010, che qui si intendono integralmente trascritte;

Dato atto che con comunicazione prot. N. 461/L.30.20 del 3 gennaio 2011 la Regione Toscana ha comunicato alla Società proponente che l'area sottesa dall'istanza in oggetto risultava essere parzialmente sovrapposta ad area oggetto di precedente permesso di ricerca "Macchia al Toro" esitato nel reperimento di risorsa geotermica riconosciuta di carattere nazionale, ed oggetto di istanza di concessione denominata "Milia", presentata da Enel Green Power srl, e che per l'eventuale accoglimento dell'istanza si riteneva che non dovessero essere ricompresi nel perimetro i territori interessati da tale richiesta di concessione, poiché gli stessi risultavano essere già stati oggetto di ricerca con esito positivo;

Preso atto che con comunicazione del 20 giugno 2011, prot. N. 172676/L.60.30.10 del 6 luglio 2011, la Soc. Sorgenia Geothermal srl ha formulato richiesta di ripermire l'area del permesso di ricerca, escludendo l'area oggetto della richiesta di concessione alla coltivazione denominata "Milia", confermando altresì la validità della documentazione tecnica ed ambientale ed il piano delle spese presentati a corredo della istanza depositata in data 28/7/2010;

Dato atto che in data 15 settembre 2011 si è svolta la Conferenza dei Servizi decisoria che ha stabilito che fosse rilasciato alla Sorgenia Geothermal Srl il permesso di ricerca "Monte Santa Croce", con estensione e vertici come da comunicazione del 20 giugno 2011, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

Preso atto che nella stessa Conferenza dei Servizi del 15 settembre 2011 la Sorgenia Geothermal Srl ha dichiarato che la tipologia di impianti che si intendono installare all'interno del permesso di Ricerca denominato "Monte Santa Croce" non rientra nella categoria dei c.d. "impianti pilota o sperimentali", come definiti nell'art. 9, comma 1, lettera a) del D.Lgs. 3/03/2011, n.28.

Preso atto del parere della Soprintendenza per i Beni Architettonici e Paesaggistici delle province di Siena e Grosseto, espresso nella Conferenza dei Servizi del 15 settembre 2011: "qualora nella fase di indagini inerenti la ricerca di risorse geotermiche siano previste manomissioni anche temporanee dello stato attuale dei luoghi, anche solo per predisposizione delle aree di cantiere, all'interno di aree sottoposte a tutela paesaggistica ai sensi della parte III del D.Lgs. 42/2004, dovrà essere acquisito il preventivo parere obbligatorio e vincolante di questa soprintendenza producendo adeguata documentazione tra cui la relazione paesaggistica redatta ai sensi del D.P.C.M. 12.12.2005"

Ritenuto che l'accertamento della conformità progettuale con le norme e i piani in materia urbanistica e in particolare con la disciplina contenuta negli strumenti della pianificazione territoriale e negli atti di governo del territorio, non attenga il presente atto di conferimento, viste le attività autorizzate con il presente atto, così come indicate dal più volte richiamato decreto di VIA n. 5672 del 25 novembre 2010 ed inoltre che, dal punto di vista urbanistico edilizio, non si ravvisano impedimenti alla realizzazione degli interventi programmati, trattandosi di attività temporanee per attività di ricerca e pertanto rientranti tra gli interventi di attività libera come previsto dall'art. 80.c.1 lett. C) della LR. 1/2005;

Vista la Legge regionale 29/12/2010, n. 66 che approva il bilancio di previsione per l'anno finanziario 2011 e pluriennale 2011/2013;

Vista la deliberazione di Giunta Regionale n. 5 del 10/01/2011 di approvazione del Bilancio gestionale 2011 e pluriennale 2011/2013;

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

DECRETA

1. Alla Sorgenia Geothermal Srl, come individuata nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto, è accordato il permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato "Monte Santa Croce" su un'area di 15 Km² in territorio di Siena e Grosseto nei Comuni di Monterotondo Marittimo, Massa Marittima, Montieri e Radicondoli per la durata di anni QUATTRO a decorrere dalla data del presente decreto;

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

3. Le attività del programma di lavori presentato in allegato all'istanza, autorizzate con il presente atto, sono quelle escluse dalla necessità di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del citato decreto n. 5672 del 25 novembre 2010, che si intende interamente richiamato, anche relativamente alle prescrizioni ivi contenute, che si stabilisce che vengano scrupolosamente rispettate, unitamente alla prescrizione introdotta dal presente atto e che si riporta di seguito:

a) qualora nella fase di indagini inerenti la ricerca di risorse geotermiche siano previste manomissioni anche temporanee dello stato attuale dei luoghi, anche solo per predisposizione delle aree di cantiere, all'interno di aree sottoposte a tutela paesaggistica ai sensi della parte III del D.Lgs. 42/2004, dovrà essere acquisito il preventivo parere obbligatorio e vincolante della soprintendenza per i Beni Architettonici e Paesaggistici delle province di Siena e

Grosseto, producendo adeguata documentazione tra cui la relazione paesaggistica redatta ai sensi del D.P.C.M. 12.12.2005

4. La Società titolare del permesso di ricerca è tenuta a:

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

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

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

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

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

f) corrispondere alla Regione Toscana il canone annuo anticipato, che per l'anno 2011 è stato determinato - con decreto n. 769 del 7 marzo 2011 - in Euro 329.88 per ogni Km² o frazione di Km² compreso nell'area del permesso di ricerca (salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994), pari a complessivi Euro 4.948,2 da versare secondo le modalità riportate nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto. I termini di pagamento sono stabiliti entro sessanta giorni a decorrere dalla data di ricevimento del presente decreto.

5. Di accertare sul capitolo 45005 del bilancio di previsione per l'esercizio finanziario 2011 la somma di Euro 4.948,2 corrispondente al diritto proporzionale dovuto complessivamente dal titolare del permesso di ricerca, relativamente alla annualità 2011 - 2012 salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994;

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

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

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

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

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

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

E' escluso dalla pubblicazione integrale l'Allegato 2 ai sensi dell'art.6 comma 2 della L.R. 23/2007 e della Direttiva approvata con DGR 167/2007.

21 novembre 2011

Il dirigente: IANNIELLO

Allegato al Decreto di conferimento del permesso di ricerca di risorse geotermiche «MONTE SANTA CROCE».

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
A	-1°32',	43°10',
B	-1°30',	43°10',
C	-1°30',	43°07',
D	-1°32',	43°07',

Tavola fuori testo n.13.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 16.

Conferimento permesso di ricerca per risorse geotermiche «MURLO» alla Società Sorgenia Geothermal S.r.l.

Decreto N° 5541 del 21 novembre 2011

IL DIRIGENTE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Visto il Decreto n. 769 del 07/03/2011 "Rivalutazione canoni minerari per l'anno 2011", nel quale viene fissato in Euro 329.88 il canone annuo per permesso di ricerca per risorse geotermiche per unità di superficie;

Premesso che con nota del 12/01/2011, prot. 5978/P.120.50, la Sorgenia Geothermal S.r.l. ha richiesto alla Regione Toscana il rilascio di Permesso di ricerca di risorse geotermiche denominato "Murlo" che interessa i territori provinciali di Siena e Grosseto nei Comuni di Murlo, Sovicille, Monticiano, Civitella Paganico e preso atto del programma dei lavori allegato all'istanza medesima;

Dato atto che la comunicazione dell'avvio del procedimento è stata pubblicata sul BURT n. 8 del 23/02/2011

Visto il Decreto n. 1399 del 18 aprile 2011, con il quale con il quale è stato stabilito di escludere il progetto del permesso di ricerca "Murlo" dalla procedura di valutazione di impatto ambientale, con prescrizioni, per la parte relativa all'acquisizione e raccolta dati esistenti, alle prospezioni geochimiche con prelievi ed analisi di acque e gas, ai rilievi geofisici tramite indagine gravimetrica e ai rilievi geofisici tramite indagine magnetotellurica;

Viste inoltre le prescrizioni per l'esecuzione delle attività previste, riportate nel sopra citato decreto del Settore VIA n. 1399 del 18 aprile 2011, che qui si intendono integralmente trascritte;

Dato atto che in data 15 settembre 2011 si è svolta la Conferenza dei Servizi che ha stabilito che fosse rilasciato alla Sorgenia Geothermal Srl il permesso di ricerca "Murlo", con estensione e vertici come da istanza presentata, e la cui planimetria è allegata al presente atto quale parte integrante e sostanziale (Allegato 1);

Preso atto che nella stessa Conferenza dei Servizi del 15 settembre 2011 la Sorgenia Geothermal Srl ha dichiarato che la tipologia di impianti che si intendono installare all'interno del permesso di Ricerca denominato "Murlo" non rientra nella categoria dei c.d. "impianti pilota o sperimentali", come definiti nell'art. 9, comma 1, lettera a) del D.Lgs. 3/03/2011, n.28.

Vista la Legge regionale 29/12/2010, n. 66 che approva il bilancio di previsione per l'anno finanziario 2011 e pluriennale 2011/2013;

Vista la deliberazione di Giunta Regionale n. 5 del 10/01/2011 di approvazione del Bilancio gestionale 2011 e pluriennale 2011/2013;

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

DECRETA

1. Alla Sorgenia Geothermal Srl, come individuata nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto, è accordato il permesso di ricerca per risorse geotermiche denominato "Murlo" su un'area di 135,638 Km² in territorio di Siena e Grosseto nei Comuni di Murlo, Sovicille, Monticiano, Civitella Paganico per la durata di anni QUATTRO a decorrere dalla data del presente decreto;

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

3. Le attività del programma di lavori presentato in allegato all'istanza, autorizzate con il presente atto, sono quelle escluse dalla necessità di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del citato decreto n. 1399 del 18 aprile 2011, che si intende interamente richiamato, anche relativamente alle prescrizioni ivi contenute, che si stabilisce che vengano scrupolosamente rispettate;

4. La Società titolare del permesso di ricerca è inoltre tenuta a:

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

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

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

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

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

f) corrispondere alla Regione Toscana il canone annuo anticipato, che per l'anno 2011 è stato determinato - con decreto n. 769 del 7 marzo 2011 - in Euro 329,88 per ogni Km² o frazione di Km² compreso nell'area del permesso di ricerca (salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994), pari a complessivi Euro 44.863,68 da versare secondo le modalità riportate nell'Allegato 2, parte integrante e sostanziale del presente atto. I termini di pagamento sono stabiliti entro sessanta giorni a decorrere dalla data di ricevimento del presente decreto.

5. Di accertare sul capitolo 45005 del bilancio di previsione per l'esercizio finanziario 2011 la somma di Euro 44.863,68 corrispondente al diritto proporzionale dovuto complessivamente dal titolare del permesso di ricerca, relativamente alla annualità 2011 - 2012 salvo conguaglio ai sensi della legge 724/1994;

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

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

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

9. Di partecipare il presente decreto al Settore Autorità di Vigilanza sulle Attività Minerarie, al Settore Valutazione di Impatto Ambientale, alle Province di Siena e Grosseto ed ai Comuni di Murlo, Sovicille, Monticiano, Civitella Paganico.

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

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

E' escluso dalla pubblicazione integrale l'Allegato 2 ai sensi dell'art.6 comma 2 della L.R. 23/2007 e della Direttiva approvata con DGR 167/2007.

21 novembre 2011

Il dirigente: IANNIELLO

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

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
A	-1°12',	43°11',
B	-1°03',	43°11',
C	-1°03',	43°07',
D	-1°06',	43°07',
E	-1°06',	43°03',
F	-1°10',	43°03',
G	-1°10',	43°06',
H	-1°12',	43°06',

Tavola fuori testo n.14.

RIEPILOGO TITOLI SCADUTI

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

Aggiornamento al 31 dicembre 2011

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 17.

<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

LEGGI E DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

LEGGI E DECRETI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 18.

Decreto Direttoriale 1 dicembre 2011 -

Nomina del Prof. Franco Barberi a componente della Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie CIRM in qualità di esperto in materia di risorse geotermiche.

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Visto il decreto legislativo 30 luglio 1999, n. 300, e successive modificazioni, concernente la riforma dell'organizzazione del Governo, a norma dell'articolo 11 della legge 15 marzo 1997, n. 59;

Visto il decreto legislativo 30 marzo 2001, n. 165, e successive modificazioni, recante norme generali sull'ordinamento alle dipendenze delle amministrazioni pubbliche;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 14 maggio 2007, n. 78, recante regolamento per il riordino degli organismi operanti presso il Ministero dello sviluppo economico, a norma dell'articolo 29 del decreto legge 4 luglio 2006, n. 223, convertito, con modificazioni, dalla legge 4 agosto 2006, n. 248, ed in particolare l'articolo 1, che ha previsto l'istituzione della Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie, mediante riordino ed accorpamento in essa del Comitato tecnico per gli idrocarburi e la geotermia, della Commissione in materia di royalties sulla produzione di idrocarburi, della Commissione interdisciplinare consultiva per la ricerca mineraria di base, nonché della Commissione consultiva di cui all'articolo 83 del decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1979, n. 886;

Visto, in particolare, l'art. 1, comma 9, del D.P.R. del 14 maggio 2007, n.78, che dispone che il Direttore generale per l'Energia e le Risorse Minerarie può, per singole tematiche, chiamare a far parte della Commissione per gli Idrocarburi e le Risorse Minerarie anche esperti in specifiche discipline nei limiti delle risorse disponibili a seguito dell'applicazione dell'art. 9 dello stesso D.P.R. in combinato disposto con quanto previsto dal decreto del Presidente dei Consigli dei Ministri 25 maggio 2011 di proroga degli organismi collegiali operanti presso il Ministero dello Sviluppo Economico;

Visto il decreto del Ministro dello sviluppo economico n. 876 del 22 gennaio 2008, annotato dall'Ufficio Centrale di Bilancio nel registro dei decreti al n. 178 del 30 gennaio 2008, con il quale è stata costituita la Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie e sono state definite le modalità di funzionamento e di organizzazione dei lavori nonché i servizi di supporto della Commissione stessa, articolata in sezioni specializzate riferite ad aree di attività degli organismi accorpati;

Visto il decreto del Ministro dello sviluppo economico del 10 aprile 2008, annotato dall'Ufficio Centrale di Bilancio in data 9 maggio 2009, nel registro dei decreti al n.495, con il quale è stato integrato con le nomine dei rappresentanti delle Regioni il suddetto decreto di costituzione della Commissione per gli Idrocarburi e le Risorse Minerarie;

Visto il decreto del Ministro dello sviluppo economico del 24 novembre 2010, annotato dall'Ufficio Centrale di Bilancio in data 11 gennaio 2011, nel registro dei decreti al n.997, con il quale alcuni componenti della Commissione per gli Idrocarburi e le Risorse Minerarie sono stati sostituiti;

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

Visto il decreto del Presidente dei Consigli dei Ministri 25 maggio 2011 di proroga degli organismi collegiali operanti presso il Ministero dello Sviluppo Economico ai sensi dell'art. 68 del decreto legge 25 giugno 2008, n. 112;

Preso atto del termine di scadenza dell'attuale Commissione CIRM fissato al mese di luglio 2012 e rinnovabile alle condizioni di cui all'art. 1 decreto del Presidente dei Consigli dei Ministri 25 maggio 2011 di proroga degli organismi collegiali operanti presso il Ministero dello Sviluppo Economico ai sensi dell'art. 68 del decreto legge 25 giugno 2008, n. 112;

Preso atto della necessità della definizione delle procedure previste dall'art. 1, comma 2, del decreto del Presidente dei Consigli dei Ministri 25 maggio 2011 di proroga degli organismi collegiali operanti presso il Ministero dello Sviluppo Economico necessarie e propedeutiche anche ai fini dell'istituzione, con apposito regolamento, ai sensi dell'art. 3, comma 3, del decreto legislativo 11 febbraio 2010, n. 22, su proposta del Ministero dello sviluppo economico di concerto con il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare nonché di concerto con il Ministero dell'economia e delle finanze, di un'apposita sezione della Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie di cui al decreto del Presidente della Repubblica 14 maggio 2007, n.78, con compiti relativi alla ricerca e coltivazione delle risorse geotermiche;

Considerato che è necessario procedere agli adempimenti previsti dal Decreto legislativo 11 febbraio 2010, n.22, 11 febbraio 2010 n. 22, e successive modificazioni, recante il 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;

Ritenuto necessario avvalersi di un esperto nella specifica tematica relativa alla materia delle risorse geotermiche da affiancare alla attuale Commissione per gli Idrocarburi e le Risorse Minerarie per gli adempimenti

previsti dal citato Decreto legislativo 11 febbraio 2010, n.22 anche in relazione all'esame delle proposte progettuali presentate per impianti pilota;

Considerata l'elevata professionalità e competenza del Prof. Franco Barberi, docente ordinario in materia di Vulcanologia e Geotermia dell'Università di Roma Tre, nel campo delle Risorse Geotermiche;

Ritenuta, pertanto, l'opportunità di procedere alla nomina del prof. Franco Barberi in qualità di esperto della Commissione per gli Idrocarburi e le Risorse Minerarie per le tematiche sopra specificate;

DECRETA:

Art. 1.

(Nomina Esperto)

Il Prof. Barberi Franco, docente ordinario di Vulcanologia e Geotermia dell'Università di Roma Tre, è nominato a far parte della Commissione per gli Idrocarburi e le Risorse Minerarie, in qualità di esperto in materia di risorse geotermiche.

Art. 2

(Decorrenza e durata)

L'incarico di cui all'art. 1 ha decorrenza dalla data del presente decreto fino alla scadenza della attuale Commissione CIRM.

Art. 3

(Trattamento economico e rimborso spese)

L'incarico di cui al presente decreto è onorifico, ai sensi del DPCM 25 maggio 2011.

Il presente decreto è trasmesso ai competenti organi di controllo secondo le vigenti disposizioni.

Roma, 1 dicembre 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

MERCATO DEL GAS NATURALE

LEGGI E DECRETI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 19.

Decreto Ministeriale 19 dicembre 2011 Aggiornamento della Rete Nazionale dei Gasdotti

IL MINISTRO DELLO SVILUPPO ECONOMICO

Visto il decreto legislativo 23 maggio 2000, n.164, ed in particolare l'articolo 9, che stabilisce che il Ministero dell'industria, del commercio e dell'artigianato, ora Ministero dello sviluppo economico, individua, sentita la Conferenza Unificata e l'Autorità per l'energia elettrica e il gas, l'ambito della Rete Nazionale dei Gasdotti;

Vista la legge 23 agosto 2004, n.239, e in particolare l'articolo 1, comma 7, lettera h), che stabilisce che la funzione di programmazione di grandi reti infrastrutturali energetiche dichiarate di interesse nazionale ai sensi delle leggi vigenti è effettuata dallo Stato, avvalendosi dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas;

Visto l'articolo 52-quinques del decreto del Presidente della Repubblica 8 giugno 2001, n.327, come aggiunto dal decreto legislativo 27 dicembre 2004, n.330;

Visto il decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 22 dicembre 2000, pubblicato nella Gazzetta ufficiale della Repubblica italiana n.18 del 23 gennaio 2001, con il quale è stata individuata la Rete Nazionale dei Gasdotti su conforme parere dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas, espresso con deliberazione 12 ottobre 2000, n.186/00 e della Conferenza Unificata, espresso nella riunione del 21 dicembre 2000;

Visto l'articolo 3 del decreto ministeriale 22 dicembre 2000 sopra citato, che dispone che il Ministero dell'industria, del commercio e dell'artigianato provvede, su richiesta di una impresa di trasporto del gas, all'inclusione nella Rete Nazionale dei Gasdotti di nuovi gasdotti rispondenti ai requisiti di legge, sentite l'Autorità per l'energia elettrica e il gas, le regioni e le province autonome interessate, e provvede, in funzione delle modifiche intervenute, all'aggiornamento degli allegati al predetto decreto, dandone comunicazione all'Autorità per l'energia elettrica e il gas, alle regioni interessate ed ai soggetti che svolgono attività di trasporto e dispacciamento sulla rete nazionale di trasporto;

Visto il decreto del Ministro delle attività produttive 4 agosto 2005 con il quale sono stati inclusi nella Rete Nazionale dei Gasdotti nuovi metanodotti ed aggiornati gli allegati al predetto decreto ministeriale 22 dicembre 2000;

Visto il decreto del Ministro delle attività produttive 13 marzo 2006 con il quale all'elenco dei gasdotti facenti parte della Rete Nazionale dei Gasdotti, allegato al suddetto decreto 4 agosto 2005, è aggiunto in allegato 3 "Interconnector" il gasdotto "IGI";

Visto il decreto del Ministro dello sviluppo economico 1° agosto 2008, con il quale sono stati inclusi nella Rete Nazionale dei Gasdotti nuovi metanodotti ed aggiornati gli allegati al predetto decreto ministeriale 13 marzo 2006;

Visto il decreto del Ministro dello sviluppo economico 21 ottobre 2010 con il quale sono stati inclusi nella Rete Nazionale dei Gasdotti nuovi metanodotti ed aggiornati gli allegati al predetto decreto ministeriale 1 agosto 2008;

Visto il decreto del Ministro dello sviluppo economico 21 ottobre 2010 che all'articolo 2, stabilisce che a partire dal 1 gennaio 2011, i soggetti gestori di tratti della Rete Nazionale dei Gasdotti devono presentare al Ministero, entro il 31 luglio di ogni anno, istanza di aggiornamento delle infrastrutture aventi stato di consistenza riferito alla data del 30 giugno dello stesso anno. Il Ministero entro il successivo 30 settembre, procede a una valutazione delle istanze e, per quelle rispondenti ai requisiti richiesti, provvede a richiedere il relativo parere all'Autorità per l'energia elettrica e il gas, e alle Regioni interessate. In caso di assenza di riscontro entro 30 giorni, si intende acquisito parere positivo per silenzio assenso. Il Ministero procede quindi entro il 30 novembre alla emanazione di un decreto relativo all'aggiornamento della Rete Nazionale dei Gasdotti. L'aggiornamento della Rete nazionale dei Gasdotti di cui al decreto sopra citato, entra in vigore il 1° gennaio dell'anno successivo a quello in cui è stata presentata istanza di aggiornamento e si riferisce alle infrastrutture aventi stato di consistenza riferito alla data di del 30 giugno dell'anno in cui è presentata l'istanza.

Vista l'istanza della società Snam Rete Gas S.p.A. per l'inserimento nella Rete Nazionale dei Gasdotti dei seguenti metanodotti

1. Minerbio-Poggio Renatico (Emilia Romagna)
2. Cervignano-Mortara (Lombardia)

Vista l'istanza della società Gasdotti Italia S.p.A. per l'inserimento nella Rete Nazionale dei Gasdotti del seguente metanodotto

1. Cellino-San Marco (Marche-Abruzzo)

Vista l'istanza della società TAP TransAdriatic Pipeline S.p.A. di aggiornamento relativa al percorso in acque territoriali e in terraferma dell'interconnector TAP, già incluso nell'Allegato 3 del D.M. 21 ottobre 2010 sopra citato;

Considerato inoltre il parere favorevole dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas e delle Regioni interessate acquisito per comunicazione scritta o intervenuto per silenzio-assenso, essendo trascorsi i termini previsti per la formulazione del parere richiesto senza che sia pervenuta alcuna manifestazione di dissenso, relativamente ai metanodotti succitati;

Ritenuto che per le loro caratteristiche tecnico-funzionali i suddetti gasdotti sono riconducibili a quelli previsti dall'articolo 2, comma 1, del decreto ministeriale 22 dicembre 2000;

DECRETA

Articolo 1
(Aggiornamento della Rete Nazionale dei Gasdotti)

1. All'elenco dei gasdotti facenti parte della Rete Nazionale dei Gasdotti allegato al decreto del Ministro delle attività produttive 22 aprile 2008, dal 1° gennaio 2011, sono aggiunti i seguenti tratti di gasdotti:

- a) Minerbio-Poggio Renatico (Emilia Romagna)
- b) Cervignano-Mortara (Lombardia)
- c) Cellino-San Marco (Marche-Abruzzo)

2. Negli allegati 1, 2, 3 e 4 del presente decreto sono riportati gli elenchi aggiornati e specificatamente:

- Allegato 1: metanodotti facenti parte della Rete Nazionale dei Gasdotti, inclusi i nuovi tratti di cui al precedente comma 1;
- Allegato 2: gasdotti di importazione da Stati non appartenenti all'Unione Europea ubicati nel mare territoriale e gasdotti di coltivazione utilizzati per l'importazione di gas naturale;
- Allegato 3: Interconnector;
- Allegato 4: Metanodotti di collegamento a Terminali di rigassificazione GNL

Articolo 2
(Pubblicazione)

1. Il presente decreto, pubblicato nella Gazzetta ufficiale della Repubblica Italiana, nel Bollettino ufficiale degli idrocarburi e della geotermia e nel sito internet del Ministero dello sviluppo economico, entra in vigore dal giorno successivo alla data della pubblicazione.

Roma, 19 dicembre 2011

Il Ministro: PASSERA

ALLEGATO 1 - RETE NAZIONALE DEI GASDOTTI (Aggiornamento al 1° gennaio 2012)

Descrizione	Tipologia metanodotto	Società	Diametro (mm)	Lunghezza (km)	Campo di pressione (specie)	Anno di entrata in esercizio	NOTE
ATTRAVERSAMENTO STRETTO DI MESSINA 1° LINEA	a	SNAM Rete Gas S.p.a.	500	15,6	1ª	1980	
ATTRAVERSAMENTO STRETTO DI MESSINA 2° LINEA	a	SNAM Rete Gas S.p.a.	500	15,6	1ª	1980	
ATTRAVERSAMENTO STRETTO DI MESSINA 3° LINEA	a	SNAM Rete Gas S.p.a.	500	15,5	1ª	1980	
ATTRAVERSAMENTO STRETTO DI MESSINA 4° LINEA	a	SNAM Rete Gas S.p.a.	650	31,5	1ª	1993 / 1994	
ATTRAVERSAMENTO STRETTO DI MESSINA 5° LINEA	a	SNAM Rete Gas S.p.a.	650	31,5	1ª	1993 / 1994	
ATTRAVERSAMENTO STRETTO DI MESSINA 6° LINEA	a	SNAM Rete Gas S.p.a.	650	3,0	1ª	1993 / 1994	
Totale a				112,7			
MAZARA DEL VALLO - GAGLIANO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	224,0	1ª	1981 / 1980	
MAZARA DEL VALLO - SCIACCA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	49,8	1ª	1992	
SCIACCA - CANICATTI'	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	82,0	1ª	1992	
CANICATTI' - ENNA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	59,8	1ª	1995	
ENNA - BRONTE	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	65,3	1ª	1994	
BRONTE - MONTALBANO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	28,4	1ª	1993	
MONTALBANO-MESSINA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	76,9	1ª	1996	
GAGLIANO - MESSINA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	129,5	1ª	1980	
REGGIO CALABRIA - S.EUFEMIA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	96,2	1ª	1980	
PALMI - MAIDA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	76,7	1ª	1993	
S. EUFEMIA - CASTROVILLARI	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	101,6	1ª	1981	
MAIDA -MARTIRANO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	34,1	1ª	1993	
MARTIRANO - TARSIA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	69,4	1ª	1995 / 1994	
TARSIA - LAURIA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	69,3	1ª	1994	
CASTROVILLARI - MELIZZANO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	286,3	1ª	1982 / 1981	
LAURIA - MONTESANO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	37,7	1ª	1995	
MONTESANO - BUCCINO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	57,2	1ª	1993	
BUCCINO - COLLIANO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	17,3	1ª	1997 / 1996	
COLLIANO - CONTRADA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	61,3	1ª	1997 / 1996	
CONTRADA - MELIZZANO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	59,3	1ª	1997	
MELIZZANO - MAENZA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	133,3	1ª	1983 / 1982	Rettifica lunghezza
MAENZA - GALLESE	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	126,4	1ª	1983	
MELIZZANO-VASTOGIRARDI	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	89,0	1ª	1997 / 1993	
VASTOGIRARDI - ORICOLA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	139,4	1ª	1993	
ORICOLA - CICILIANO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	650	18,0	1ª	1993	
ORICOLA - GALLESE	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	82,4	1ª	1994	
GALLESE - TERRANUOVA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1050	169,2	1ª	1984	
GALLESE - CELLENO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	35,1	1ª	1993	
CELLENO - CETONA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	59,1	1ª	1994	
CETONA - TERRANUOVA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	75,5	1ª	1994	
TERRANUOVA - MINERBIO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1050	155,2	1ª	1984	
TERRANUOVA-CASTELBOLOGNESE	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	111,5	1ª	1996	
CASTELBOLOGNESE - MINERBIO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	43,8	1ª	1993	
COLLEGAMENTO GASDOTTI ENTRANTI AL NODO DI SMISTAMENTO DI MINERBIO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	2,0	1ª	1999	
Allacciamento REPUBBLICA S. MARINO I) PRESA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	80	1,3	1ª	1950	
Allacciamento REPUBBLICA S. MARINO II) PRESA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	100	4,0	1ª	1950	
MINERBIO - POGGIO RENATICO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1050	19,0	1ª	1988	
MINERBIO - ZIMELLA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	850	85,5	1ª	1981 / 1980	
POGGIO RENATICO - CORTEMAGGIORE	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1050	138,9	1ª	1986 / 1985	
MINERBIO - CASTELFRANCO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	38,7	1ª	1992	
CASTELFRANCO - PARMA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	70,8	1ª	1995 / 1994	

ALLEGATO 1 - RETE NAZIONALE DEI GASDOTTI (Aggiornamento al 1° gennaio 2012)

Descrizione	Tipologia metanodotto	Società	Diametro (mm)	Lunghezza (km)	Campo di pressione (specie)	Anno di entrata in esercizio	NOTE
PARMA - CORTEMAGGIORE	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	52,4	1ª	1995	
MALBORGHETTO - CAMISANO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	900	162,5	1ª	1975 / 1973	
CAMISANO-SERGNANO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	850	176,0	1ª	1975 / 1974	
COLLEGAMENTO GASDOTTI ENTRANTI AL NODO DI SERGNANO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	2,4	1ª	1999	
TARVISIO - ZIMELLA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1050	265,1	1ª	1991 / 1987	
ZIMELLA - POGGIO RENATICO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	66,5	1ª	2000	
PORDENONE - ODERZO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	27,2	1ª	1999	
ODERZO - ISTRANA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	34,0	1ª	1999	
FLAIBANO - GONARS	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	650	32,2	1ª	1981	
GONARS - VILLESSE	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	650	14,5	1ª	1989 / 1988	
S.STEFANO DI MAGRA - LA SPEZIA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	750	18,8	1ª	1969	
CORTEMAGGIORE - S.STEFANO DI MAGRA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	750	122,2	1ª	1968 / 1967	
CORTEMAGGIORE - RIPALTA 750	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	750	42,6	1ª	1981	
CORTEMAGGIORE - RIPALTA 1200	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	46,7	1ª	1996 / 1995	
SERGNANO - RIPALTA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	850	15,0	1ª	1980	
RIPALTA - CERVIGNANO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	22,4	1ª	1996	
SERGNANO - MORTARA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	750	77,2	1ª	1972 / 1970	
CERVIGNANO - ROGNANO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	31,9	1ª	1994	
ROGNANO - MORTARA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	26,2	1ª	1995	
PASSO GRIES - MASERA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	42,3	1ª	1999 / 1998	
MASERA - MORTARA DN 850	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	850	124,0	1ª	1974 / 1972	
VERUNO - GOLASECCA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	600	12,1	1ª	1977 / 1976	
GOLASECCA - OLTRONA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	750	25,8	2ª	1979 / 1976	
OLTRONA - BIZZARONE	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	300	9,6	2ª	1988	
MASERA - MORTARA DN 1200	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	135,1	1ª	2001	
FLAIBANO - PORDENONE	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	24,7	1ª	2001	
COLLEGAMENTO GASDOTTI ENTRANTI AL NODO DI ISTRANA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	600	1,0	1ª	2001	
COLLEGAMENTO GASDOTTI ENTRANTI AL NODO DI POGGIO RENATICO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	750	0,6	1ª	2001	
MALBORGHETTO - BORDANO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	44,7	1ª	2002	
PONTREMOLI - PARMA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	750	70,5	1ª	2002 / 2004	
ISTRANA - CAMISANO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	37,2	1ª	2003	
GELA - ENNA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	900	66,8	1ª	2004	
BORDANO - FLAIBANO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	31,9	1ª	2004	
CAMPOCHIARO - SULMONA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	94,1	1ª	2004 / 2005	
PALMI - MARTIRANO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	112,7	1ª	2004	
ENNA - MONTALBANO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	86,5	1ª	2005 / 2010	
Potenziamento Polo Industriale di Brindisi	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1050	9,8	1ª	2004	
TARVISIO - MALBORGHETTO DN 1200	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	22,8	1ª	2005	
CAMISANO - ZIMELLA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1400	42,4	1ª	2006	
COLLEGAMENTO GASDOTTI ENTRANTI AL NODO DI ZIMELLA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	1,2	1ª	2006	
MONTALBANO-MESSINA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	79,7	1ª	2008 / 2009	
MAZARA-MENFI	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	42,2	1ª	2008	
MARTIRANO - RENDE	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	36,1	1ª	2007	
FLAIBANO - GONARS	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	750	32,5	1ª	2008	
COLLEGAMENTO DEL METANODOTTO CAVARZERE - MINERBIO AL NODO ESISTENTE DI MINERBIO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	900	0,3	1ª	2008	
TARSIA-MORANO	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	41,8	1ª	2008	
TARVISIO - MALBORGHETTO (Sostituzione del DN 900)	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	22,5	1ª	2008 / 2010	Completato (1)
RENDE-TARSIA	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	33,4	1ª	2009	

ALLEGATO 1 - RETE NAZIONALE DEI GASDOTTI (Aggiornamento al 1° gennaio 2012)

Descrizione	Tipologia metanodotto	Società	Diametro (mm)	Lunghezza (km)	Campo di pressione (specie)	Anno di entrata in esercizio	NOTE
Collegamento del nodo alla centrale di Poggio Renatico	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	0,1	1ª	2007	
VILLESSE - GORIZIA (Sostituzione del DN 500)	b	SNAM Rete Gas S.p.a.	1050	18,7	1ª	2010 / 2011	Completato (2)
CAVARZERE - MINERBIO	b	Edison stoccaggio S.p.a.	914	83,2	1ª	2008	Completato
Totale b				5.902,4			
VASTOGIRARDI - S.SALVO	c	SNAM Rete Gas S.p.a.	1050	58,3	1ª	1992	
Collegamento CENTRALE AGIP A CENTRALE SNAM CUPELLO	c	SNAM Rete Gas S.p.a.	900	0,5	1ª	1992	
TRESIGALLO - POGGIO RENATICO	c	SNAM Rete Gas S.p.a.	850	32,5	1ª	1985	
PIEVE DI SOLIGO - S.POLO DI PIAVE	c	SNAM Rete Gas S.p.a.	300	14,6	1ª	1970	
Collegamento NODO CORTEMAGGIORE CON AGIP CORTEMAGGIORE	c	SNAM Rete Gas S.p.a.	750	4,2	1ª	1992	
Collegamento NUOVA CENTRALE CORTEMAGGIORE CON AGIP	c	SNAM Rete Gas S.p.a.	500	7,7	1ª	1989	
CERVIGNANO - SETTALA	c	SNAM Rete Gas S.p.a.	850 / 500	22,6	1ª	1991 / 1980	
SETTALA - MONZA	c	SNAM Rete Gas S.p.a.	900	29,1	2ª	1995	
Collegamento del nodo allo stoccaggio di Ripalta	c	SNAM Rete Gas S.p.a.	900	0,8	1ª	1997	
Collegamento allo stoccaggio di Brugherio	c	SNAM Rete Gas S.p.a.	500 / 600	0,7	2ª	1994	
CELLINO - PINETO	c	S.G.I. S.p.a.	500	13,0	1ª	1999	
COLLALTO	c	S.G.I. S.p.a.	200	7,3	1ª	1983	
COLLALTO	c	S.G.I. S.p.a.	150	7,3	1ª	1983	
Totale c				198,7			
MONTESANO - GRUMENTO	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	1050	13,0	1ª	1994	
GRUMENTO - BERNALDA	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	1050	91,1	1ª	1995 / 1993	
BERNALDA - PALAGIANO	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	500	32,6	1ª	1975	
PALAGIANO - BRINDISI	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	450	77,3	1ª	1985	
MOLITERNO - FERRANDINA	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	500	83,0	1ª	1985 / 1984	
FERRANDINA - ALTAMURA	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	500	29,5	1ª	1987	
CANDELA - ALTAMURA	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	600 / 400	110,4	1ª	1991 / 1967	
ALTAMURA - SANNICANDRO	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	500	40,6	1ª	1990	
SANNICANDRO - LATIANO	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	500	103,3	1ª	1996 / 1991	
FIUME CELONE - CANDELA	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	450	24,3	1ª	1967	
BICCARI - FIUME CELONE	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	450	11,5	1ª	1971	
BICCARI - BENEVENTO	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	600	52,9	1ª	1966 / 1965	
BENEVENTO - MELIZZANO	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	500	36,5	1ª	1968	
S. SALVO - BICCARI	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	500	84,0	1ª	1968	
CHIETI - S.SALVO	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	550	94,0	1ª	1981	
RECANATI - CHIETI	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	650	148,9	1ª	1970 / 1960	Rettifica lunghezza
RECANATI - FOLIGNO	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	600	100,0	1ª	1971	
FOLIGNO - TERNI	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	550	58,3	1ª	1980 / 1971	
TERNI - CIVITA CAST.	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	550	23,6	1ª	1972	
RAVENNA - RECANATI	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	650	171,5	1ª	1970 / 1960	Rettifica lunghezza
RIMINI - S. SEPOLCRO	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	650	74,3	1ª	1971	
TERRANUOVA - SANSEPOLCRO	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	600	45,9	1ª	1977	
RAVENNA - MESTRE (CAMPAGNA LUPIA)	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	550	108,8	1ª	1969	Rettifica lunghezza
MIRA - CAMPAGNA LUPIA	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	750	14,1	1ª	1992	
ISTRANA-MIRA	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	750	29,8	1ª	1978	
ISTRANA-CALDONAZZO	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	600	110,4	1ª	1992 / 1989	
TRENTO - CALDONAZZO	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	250	16,5	1ª	1984	
VIGASIO - TRENTO	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	300	92,7	1ª	1974 / 1973	Rettifica lunghezza
CORTEMAGGIORE - ALESSANDRIA	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	900	117,4	1ª	1986	

ALLEGATO 1 - RETE NAZIONALE DEI GASDOTTI (Aggiornamento al 1° gennaio 2012)

Descrizione	Tipologia metanodotto	Società	Diametro (mm)	Lunghezza (km)	Campo di pressione (specie)	Anno di entrata in esercizio	NOTE
MORTARA - ALESSANDRIA	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	600	43,6	1ª	1974 / 1973	
MORTARA - CHIVASSO	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	1050	67,9	1ª	1994	
ALESSANDRIA - POIRINO	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	550	66,0	1ª	1971	
POIRINO - CHIVASSO (tratto Poirino - Cascina Neirole)	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	650	31,8	1ª	1987	
BERNALDA - BRINDISI	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	1050	111,6	1ª	2000 / 2003	
BOSENTINO - TRENTO	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	400	8,7	1ª	2007	
MORTARA-ALESSANDRIA	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	750	44,1	1ª	2008	
ALESSANDRIA-OVIGLIO	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	750	13,3	1ª	2008	
VIGASIO-BUSSOLENGO	d	SNAM Rete Gas S.p.a.	500	14,6	1ª	2008 / 2009	
PINETO - BUSSI	d	S.G.I. S.p.a.	500	67,5	1ª	1995	
BUSSI - CASTEL DI IERI	d	S.G.I. S.p.a.	500	24,9	1ª	1999	
FORCA CARUSO - ROCCASECCA	d	S.G.I. S.p.a.	500	107,0	1ª	2009	con decorrenza da 1 ottobre 2009
CAMPOBASSO - LARINO	d	S.G.I. S.p.a.	500	56,0	1ª	2009	con decorrenza da 1 ottobre 2009
Totale d				2.653,1			
S. EUFEMIA - CROTONE (Centrale AGIP)	e	SNAM Rete Gas S.p.a.	650 / 550	97,8	1ª	1975	
CROTONE - ROSSANO	e	SNAM Rete Gas S.p.a.	500	91,1	1ª	1976	
ROSSANO - TARSIA	e	SNAM Rete Gas S.p.a.	500	37,2	1ª	1980	
Collegamento POZZI AGIP PINETO AL RAVENNA - CHIETI	e	SNAM Rete Gas S.p.a.	300 / 250 / 150	0,7	1ª	1978	
Collegamento CENTRALE AGIP FALCONARA AL RAVENNA - CHIETI	e	SNAM Rete Gas S.p.a.	250	6,8	1ª	1979	
Collegamento CENTRALE AGIP FALCONARA AL RADDOPPIO RAVENNA - CHIETI	e	SNAM Rete Gas S.p.a.	500	6,8	1ª	1986	
Collegamento CENTRALE AGIP FANO AL RAVENNA - CHIETI	e	SNAM Rete Gas S.p.a.	400	8,4	1ª	1985	
Collegamento POZZI AGIP RUBICONE	e	SNAM Rete Gas S.p.a.	400	0,9	1ª	1973	
RAVENNA TERRA - RAVENNA MARE 1°	e	SNAM Rete Gas S.p.a.	400 / 300	15,9	1ª	1957	Rettifica lunghezza
RAVENNA TERRA - RAVENNA MARE 2°	e	SNAM Rete Gas S.p.a.	600	17,1	1ª	1968	
RAVENNA - MINERBIO	e	SNAM Rete Gas S.p.a.	750	60,7	1ª	1969	
RAVENNA TERRA - CASALBORSETTI 1°	e	SNAM Rete Gas S.p.a.	600	14,8	1ª	1969	
RAVENNA TERRA - CASALBORSETTI 2°	e	SNAM Rete Gas S.p.a.	600	14,7	1ª	1971	
Allacciamento CENTRO OLIO DI MONTE ALPI	e	SNAM Rete Gas S.p.a.	300	5,5	1ª	2001	
GAGLIANO - SPARACOLLO	e	SNAM Rete Gas S.p.a.	400	16,1	1ª	2009	
INTERCONNESSIONE REGGENTE - CASTELNUOVO DELLA DAUNIA	e	S.G.I. S.p.a.	250	8,0	1ª		Completato
Totale e				402,5			
TOTALE IN ESERCIZIO				9.269,3			

COLLEGAMENTO STOCCAGGIO DI COLLALTO	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	600	16,4	1ª		In fase realizzativa
MONTALBANO-MESSINA	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	3,2	1ª		In fase realizzativa
MONTESANO-BUCCINO	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	62,3	1ª		In fase autorizzativa
MELIZZANO-CAMPOCHIARO	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	44,9	1ª		In fase autorizzativa
SULMONA-ORICOLA	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	93,0	1ª		In fase autorizzativa
GALLESE-ORVIETO	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	55,7	1ª		In fase autorizzativa
MASSAFRA-BICCARI	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	194,7	1ª		In fase realizzativa
BICCARI-CAMPOCHIARO	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	73,1	1ª		In fase autorizzativa
SULMONA-FOLIGNO	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	170,2	1ª		In fase autorizzativa
FOLIGNO-SESTINO	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	113,7	1ª		In fase autorizzativa
SESTINO-MINERBIO	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	140,7	1ª		In fase autorizzativa
ALLACCIAMENTO GNL BRINDISI	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1050	0,010	1ª		In fase autorizzativa
POGGIO RENATICO - CREMONA	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	149,3	1ª		In fase realizzativa

ALLEGATO 1 - RETE NAZIONALE DEI GASDOTTI (Aggiornamento al 1° gennaio 2012)

Descrizione	Tipologia metanodotto	Società	Diametro (mm)	Lunghezza (km)	Campo di pressione (specie)	Anno di entrata in esercizio	NOTE
MENFI - AGRIGENTO	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	54,6	1ª		In fase autorizzativa
SAN PIER NICETO - MONFORTE SAN GIORGIO	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	3,4	1ª		In fase autorizzativa
SEALINE MONFORTE SAN GIORGIO - POLICASTRO BUSSENTINO (LINEA1 E LINEA 2)	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	800 + 800	503,2	1ª		In fase autorizzativa
POLICASTRO BUSSENTINO - MONTESANO	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	41,4	1ª		In fase autorizzativa
CREMONA - SERGNANO	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	50,0	1ª		Parzialmente in esercizio
ALLACCIAMENTO CAMPO DI STOCCAGGIO DI BORDOLANO	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1050	2,0	1ª		In fase autorizzativa
ZIMELLA-CERVIGNANO	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1400	171,4	1ª		In fase autorizzativa
PONTREMOLI-CORTEMAGGIORE	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	900	107,3	1ª		In fase autorizzativa
VILLESSE-GONARS	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1050	14,8	1ª		In fase autorizzativa
BORDANO-FLAIBANO	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1400	32,2	1ª		In fase autorizzativa
FLAIBANO-ISTRANA	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1400	86,7	1ª		In fase autorizzativa
PIOMBINO - COLLESALVETTI	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	80,5	1ª		In fase autorizzativa
AGRIGENTO - PIAZZA ARMERINA	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	75,0	1ª		In fase autorizzativa
ALLACCIAMENTO TAP ASSET S.P.A.	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	0,3	1ª		In fase di progetto
ALLACCIAMENTO ENI E&P DI GELA	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	500	0,4	1ª		In fase autorizzativa
SEALINE MESSINA-PALMI 6ª linea	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	650	29,0	1ª		In fase autorizzativa
ALLACCIAMENTO EDISON STOCCAGGIO DI CASTELBOLOGNESE	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	600	0,2	1ª		In fase autorizzativa
MINERBIO-POGGIO RENATICO	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1200	20,5	1ª		In fase autorizzativa
CERVIGNANO-MORTARA	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	1400	61,6	1ª		In fase autorizzativa
PALIANO - BUSSO	f	S.G.I. S.p.a.	500	170,0	1ª		In fase autorizzativa
LARINO - CHIEUTI - REGGENTE	f	S.G.I. S.p.a.	250	46,0	1ª		In fase autorizzativa
CELLINO-S.MARCO	f	S.G.I. S.p.a.	500	90,0	1ª		In parziale fase di realizzazione (3)
GALSI - SEZIONE IN TERRITORIO SARDEGNA	f	GALSI S.p.A.	1200	300,0	1ª		In fase autorizzativa
GALSI - SEZIONE OFFSHORE SARDEGNA - TOSCANA	f	GALSI S.p.A.	800	300,0	1ª		In fase autorizzativa
GALSI - SEZIONE COSTA TOSCANA - INTERCONNESSIONE RETE ESISTENTE	f	GALSI S.p.A.	800	3,0	1ª		In fase autorizzativa
Totale f				3.360,7			
Totale complessivo				12.630,0			

NOTE:

(1) - Il metanodotto Tarvisio-Malborghetto DN 1200 ha sostituito il Tarvisio-Malborghetto DN 900 che è stato eliminato dall'elenco dei gasdotti di Rete Nazionale.

(2) - Il metanodotto Villesse-Gorizia DN 1050 ha sostituito il Villesse-Gorizia DN 500 che è stato eliminato dall'elenco dei gasdotti di Rete Nazionale.

(3) - Il metanodotto CELLINO-S.MARCO in parziale fase di realizzazione risponde al requisito esposto all'Art.2 comma 1.c e 1.d in quanto collegato a più stoccaggi e avente le caratteristiche di gasdotto interregionale funzionale al sistema nazionale del gas.

**ALLEGATO 2 - GASDOTTI DI IMPORTAZIONE DA STATI NON APPARTENENTI ALL'UNIONE EUROPEA UBICATI NEL MARE TERRITORIALE
E GASDOTTI DI COLTIVAZIONE UTILIZZATI PER L'IMPORTAZIONE DI GAS NATURALE
(Aggiornamento al 1° gennaio 2012)**

Descrizione	Tipologia metanodotto	Società	Diametro (mm)	Lunghezza (km)	Anno di entrata in esercizio	NOTE
ATTRAVERSAMENTO CANALE DI SICILIA VERSO LA TUNISIA FINO A LIMITE MARE TERRITORIALE - 3 LINEE	a	TMPC	500	79,5	1983	art.30 legge n.273/02 in esercizio
ATTRAVERSAMENTO CANALE DI SICILIA VERSO LA TUNISIA FINO A LIMITE MARE TERRITORIALE - 2 LINEE	a	TMPC	650	53,0	1994	
ATTRAVERSAMENTO CANALE DI SICILIA VERSO LA LIBIA FINO A LIMITE MARE TERRITORIALE	a	GREENSTREAM	850	24,5	2004	
PIATTAFORMA GARIBALDI K - PIATTAFORMA IVANA	a	ENI DIV.AGIP	500	19,0	1998	gasdotto di coltivazione in esercizio
PIATTAFORMA BARBARA T - PIATTAFORMA MARIKA	a	ENI DIV.AGIP	600	60,0	1985	
GALSI - SEZIONE DA 12 MIGLIA A COSTA SUD SARDEGNA	f	GALSI S.p.A.	650	45,0	2014	in fase autorizzativa

ALLEGATO 3 - INTERCONNECTOR (Aggiornamento al 1° gennaio 2012)

Descrizione	Tipologia metanodotto	Società	Diametro (mm)	Lunghezza (km)	Anno previsto di entrata in esercizio	NOTE
IGI - INTERCONNESSIONE DELLE RETI NAZIONALI DI TRASPORTO DI GAS NATURALE DI ITALIA E GRECIA	f	POSEIDON S.A.	800	207 km, di cui 28 km ricadenti nel mare territoriale italiano e 20 km in terraferma italiana	2015	art.2 punto 17 direttiva 2003/55/CE, art.1 comma 17 legge n.239/04, , in fase di autorizzazione
TAP TRANS ADRIATIC PIPELINE - INTERCONNESSIONE DELLE RETI DI TRASPORTO DI GAS NATURALE DI ITALIA, ALBANIA E GRECIA	f	TAP AG	1200	505 km, di cui 115 km tra Italia e Albania, 42 km. ricadenti nel mare territoriale italiano e 15 km in terraferma italiana		art.36 direttiva 2009/73/CE, art.1 comma 17 legge n.239/04, in fase di progetto

ALLEGATO 4 - METANODOTTI DI COLLEGAMENTO CON I TERMINALI DI RIGASSIFICAZIONE GNL (Aggiornamento al 1° gennaio 2012)

Descrizione	Tipologia metanodotto	Società	Diametro (mm)	Lunghezza (km)	Anno di entrata in esercizio	NOTE
ALLACCIAMENTO TERMINALE GNL ADRIATICO - CAVARZERE	a	Terminale GNL Adriatico s.r.l.	760	41,0	2008	in esercizio
ALLACCIAMENTO TERMINALE GNL NUOVE ENERGIE - PORTO EMPEDOCLE	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	900	14,0		art.2 punto 17 direttiva 2003/55/CE art.1, co.17, legge n.239/04 in fase realizzativa
ALLACCIAMENTO TERMINALE GNL OLT AL LARGO DELLA COSTA TOSCANA - SUESE	f	SNAM Rete Gas S.p.a.	800	35,7		art.2 punto 17 direttiva 2003/55/CE art.1, co.17, legge n.239/04 in fase realizzativa

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 20.

Decreto Ministeriale 19 dicembre 2011
Aggiornamento della Rete di Trasporto Regionale

IL MINISTRO DELLO SVILUPPO ECONOMICO

Vista la legge 23 agosto 2004, n. 239, e in particolare l'articolo 1, comma 7, lettera h), che stabilisce che la funzione di programmazione di grandi reti infrastrutturali energetiche dichiarate di interesse nazionale ai sensi delle leggi vigenti é effettuata dallo Stato, avvalendosi dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas;

Visto il decreto del Ministro delle attività produttive 29 settembre 2005, pubblicato nella Gazzetta ufficiale della Repubblica Italiana n. 246 del 21 ottobre 2005, che stabilisce in via transitoria, al fine di assicurare l'efficienza e l'economicità nella gestione del sistema del gas, gli indirizzi e i criteri per la classificazione delle Reti di Trasporto Regionale;

Visto l'articolo 4, comma 1, del decreto del Ministro dello sviluppo economico 22 aprile 2008, pubblicato nella Gazzetta ufficiale della Repubblica italiana n.160 del 10 luglio 2008, Supplemento ordinario n. 164, che stabilisce che i soggetti gestori di Reti di Trasporto Regionale devono presentare al Ministero dello sviluppo economico (nel seguito "il Ministero") entro il 31 gennaio di ogni anno, istanza di aggiornamento delle infrastrutture aventi stato di consistenza riferito alla data di chiusura dell'esercizio dell'anno precedente;

Visto l'articolo 4, comma 2, del decreto ministeriale 22 aprile 2008, che stabilisce che il Ministero si esprime entro il successivo 31 marzo, sentita l'Autorità per l'energia elettrica e il gas, e la Regione o le Regioni interessate;

Visto il decreto del Ministro dello sviluppo economico 22 ottobre 2010, che all'articolo 2 stabilisce che a partire dal 1 gennaio 2011, i soggetti gestori di tratti della Rete di Trasporto Regionale devono presentare al Ministero, entro il 31 luglio di ogni anno, istanza di aggiornamento delle infrastrutture aventi stato di consistenza riferito alla data del 30 giugno dello stesso anno e che il Ministero, entro il successivo 30 settembre, procede a una valutazione delle istanze e, per quelle rispondenti ai requisiti richiesti, richiede il relativo parere all'Autorità per l'energia elettrica e il gas, e alle Regioni interessate, che, in caso di assenza di riscontro entro 30 giorni, si intende acquisito in senso positivo per silenzio assenso. Il Ministero procede quindi entro il 30 novembre alla emanazione di un decreto relativo all'aggiornamento della Rete Regionale dei Gasdotti. L'aggiornamento della Rete di Trasporto Regionale di cui al decreto sopra citato, entra in vigore il 1° gennaio dell'anno successivo a quello in cui è stata presentata istanza di aggiornamento e si riferisce alle infrastrutture aventi stato di consistenza riferito alla data del 30 giugno dell'anno in cui è presentata l'istanza;

Vista l'istanza in data 29 luglio 2011 della società di trasporto SnamReteGas S.p.A. con la quale é stata trasmessa la documentazione relativa alla situazione aggiornata al 30 giugno 2011 e in particolare é stato richiesto di classificare come rete di trasporto regionale i tratti di rete di nuova realizzazione riportati in allegato 1;

Vista l'istanza in data 19 settembre 2011, della società di trasporto S.G.I. con la quale é stata trasmessa la documentazione relativa alla situazione aggiornata al 30 giugno 2011 e in particolare é stato richiesto di classificare come rete di trasporto regionale i tratti di rete di nuova realizzazione riportati in allegato 2;

Vista l'istanza in data 28 luglio 2011 della società di trasporto Retragas S.r.l., con la quale é stata trasmessa la documentazione relativa alla situazione aggiornata al 30 giugno 2011 e in particolare é stato richiesto di classificare come rete di trasporto regionale i tratti di rete di nuova realizzazione elencati in allegato 3 ed è stata comunicata la dismissione dei tratti di rete elencati in allegato 4;

Sentite, ai sensi dell'articolo 4, comma 2, del decreto ministeriale 22 aprile 2008, l'Autorità per l'energia elettrica e il gas e le Regioni interessate e non essendo emersi elementi ostativi alle richieste di classificazione come reti regionali di trasporto sopra citate delle società SnamReteGas S.p.A., S.G.I. S.p.A. e Retragas S.r.l.;

Ritenuto che le caratteristiche tecnico funzionali dei gasdotti sopra citati siano riconducibili a quelle previste all'articolo 2, comma 3, del decreto ministeriale 29 settembre 2005:

DECRETA

Articolo 1
(Aggiornamento della Rete di Trasporto Regionale)

All'elenco dei gasdotti facenti parte della Rete di Trasporto Regionale allegato al decreto del Ministro dello sviluppo economico 21 ottobre 2010, sono aggiunti, con decorrenza dal 1° gennaio 2011, i tratti di gasdotto di cui agli allegati 1, 2 e 3 ed eliminati quelli di cui all'allegato 4, aventi stato di consistenza alla data del 30 giugno 2011.

1. L'aggiornamento delle Reti di Trasporto Regionale entra in vigore il 1° gennaio 2012, comprensivo dei tratti di rete di cui al comma 1, ed é riportato nei seguenti Allegati:

- gasdotti della società Snam Rete Gas S.p.A. nell'allegato A;
- gasdotti della società Società Gasdotti Italia S.p.A. nell'allegato B;
- gasdotti del Consorzio Media Valtellina nell'allegato C;
- gasdotti della società Retragas S.r.l. nell'allegato D;
- gasdotti della Netenergy Service S.r.l. nell'allegato E;

- gasdotti della società Metanodotto Alpino S.r.l. nell'allegato F;
- gasdotti della società Metan Alpi Energia S.r.l. nell'allegato G;
- gasdotti della società Gas Plus Trasporto S.r.l. nell'allegato H;
- gasdotti della società Italcogim Trasporto S.r.l. nell'allegato I.

Articolo 2
(Pubblicazione)

1. Il presente decreto, pubblicato sulla Gazzetta ufficiale della Repubblica Italiana, nel Bollettino ufficiale degli idrocarburi e della geotermia e nel sito Internet del Ministero dello sviluppo economico, entra in vigore dal giorno successivo alla data della pubblicazione.

Roma, 19 dicembre 2011

Il Ministro: PASSERA

Di seguito sono pubblicati gli allegati 1, 2, 3 e 4. Si omettono invece gli allegati A, B, C, D, E, F, G H e I che sono comunque consultabili sul sito internet del Ministero dello sviluppo economico all'indirizzo <http://unmig.sviluppoeconomico.gov.it/unmig/buig/56-1/allegatidm191211.pdf>.

ALLEGATO 1

Nuovi tratti di gasdotto della Rete di Trasporto Regionale Snam Rete Gas al 30 giugno 2011

numero progressivo	Denominazione Gasdotto	Regioni Interessate	Comuni interessati	Lunghezza (KM)	Diametro (mm)	Pressione esercizio (Specie)	Anno di entrata in esercizio	Numero reti di distribuzione allacciate	Numero clienti civili direttamente allacciati	Numero clienti industriali allacciati	Numero utenze termoelettriche
574	POT. PER ROSSANO VENETO	Veneto	ROSSANO VENETO	0,977	100 - 200	1a	2010				
586	POT. Derivazione per Vanzago	Lombardia	POGLIANO MILANESE;VANZAGO	1,610	250	3a	2010	1(*)			
782	ALL.11251	Marche	ASCOLI PICENO;FOLIGNANO	4,619	100	3a	2010				
884	RAD. DERIVAZIONE PER SUZZARA 2° TRATTO	Emilia Romagna	GUASTALLA;NOVELLARA	4,308	300	1a	2010				
908	ALL.12333	Lombardia	RONCADELLE	0,503	100	3a	2010			1	
951	MET. Gattinara - Prato Sesia	Piemonte	ROMAGNANO SESIA;PRATO SESIA;CAVALLIRO	13,012	400	1a	2010				
952	ALL.12394	Piemonte	ROMAGNANO SESIA	1,124	100	1a	2010				
954	DER. per Ghemme	Piemonte	ROMAGNANO SESIA;GHEMME	1,838	150	1a	2010	1(*)			
955	MET. Romagnano Sesia - Cureggio	Piemonte	CAVALLIRO;PRATO SESIA;ROMAGNANO SESIA	1,702	200	1a	2010				
964	ALL.12412	Lombardia	ERBA;MERONE	0,052	200	3a	2010	1(*)			
996	POT. SPINA CAVA DEI T. 2° TRATTO (5 BAR)	Campania	CAVA DE' TIRRENI	1,269	200	>=4a	2010				
998	MET. Colazza - Ameno	Piemonte	INVORIO;AMENO	5,283	200	1a	2011				
999	DER. Met. Orta - S. Giulio	Piemonte	AMENO;MIASINO;SAN GIULIO	4,634	200	3a	2011				
1000	DIR. Pettenasco	Piemonte	MASINO;ARMENO;PETTENASCO	3,497	150	3a	2011				
1001	ALL.12471	Piemonte	MIASINO	0,138	150	3a	2011				
1014	ALL.12486	Calabria	COSENZA;RENDE	1,226	100	3a	2010		1		
1025	POT. SPI.TERNI 1°TR.(TR)	Umbria	TERNI	3,348	300	2a	2010				
1047	ALL.12524	Veneto	SANTORSO;SCHIO	0,962	100	2a	2010			1	
1049	POT. Der.x Adria (RO)	Veneto	ADRIA	5,520	100 - 200	1a	2010				
1064	ALL.12544	Trentino Alto Adige	SALORNO	0,156	100	1a	2010			1	
1069	POT. ALL. 2° PR. COM. LUMNEZZANE (BS)	Lombardia	LUMEZZANE	0,012	250	>=4a	2010	1(*)			
1088	ALL.12580	Campania	SESSA AURUNCA	0,212	100	1a	2010		1		
1092	POT. ALL.COM.MARANO DI NAPOLI	Campania	MARANO DI NAPOLI	0,475	150	3a	2010				
1182	ALL.12693	Puglia	TARANTO	4,932	400	1a	2010			1	
1211	POT. All. com. Rubano (PD)	Veneto	RUBANO	0,091	200	2a	2011	1(*)			
1236	ALL.12756	Lombardia	MILANO;PIOLTELLO;SEGRATE;VIMODRONE	4,016	300 - 400	3a	2010		1		
1242	POT. SPINA ZONA INDUSTRIALE DI CATANIA	Sicilia	CATANIA	4,141	300	3a	2010				
1255	ALL.12778	Lombardia	CREMONA;GADESCO PIEVE DELMONA	1,202	100	1a	2011				
1341	DER. CETRARO ED ACQUAPPESA	Calabria	CETRARO; FAGNANO CASTELLO; GUARDIA PIEMONTESE; MALVITO; MOTTAFFOLLONE; ROGGIANO GRAVINA; SANTA CATERINA ALBANESE	42,802	200 - 250	1a	2010				
1342	ALL.12875	Calabria	CETRARO	0,525	100	1a	2010				
1343	ALL.12876	Calabria	CETRARO	0,176	100	1a	2010				
1398	ALL.12939	Campania	PASTORANO	0,551	100	1a	2011		1		
1400	ALL.12941	Basilicata	CORLETO PERTICARA	3,021	100	1a	2010	1			
1401	ALL.12942	Campania	PRATELLA	0,350	100	1a	2011				
1445	ALL.12990	Veneto	CASTELGOMBERTO;TRISSINO	0,486	100	2a	2010			1	
1450	DER. PER CALTIGNAGA	Piemonte	CALTIGNAGA	3,301	150	1a	2010				
1451	MET. CALTIGNAGA-BORGOMANERO	Piemonte	CALTIGNAGA;MOMO;SUNO;VAPRIO D'AGOGNA	9,981	300	1a	2010				
1480	ALL.13033	Piemonte	SETTIMO TORINESE	0,677	200	3a	2010			1	
1521	ALL.13078	Lazio	TARQUINIA	1,032	100	1a	2010				
1545	ALL.13110	Campania	PADULA	0,760	100	1a	2011				
1647	ALL.13274	Puglia	BARLETTA	2,632	150 - 200	1a	2010	1(*)			
1715	ALL.13376	Calabria	CROTONE	0,001	80	>=4a	2010				
1836	DER. Nuova Casalbordino-Paglieta-Atessa	Abruzzo	TORINO DI SANGRO	0,010	250	1a	2011				
1838	ALL.13556	Veneto	PIOVE DI SACCO	0,948	100	1a	2010			1	
1853	ALL.13584	Lombardia	PIOLTELLO	0,046	150	3a	2010	1(*)			
1877	ALL.13613	Piemonte	GRUGLIASCO;TORINO	0,885	200	3a	2010		1		
1946	ALL.13787	Marche	URBINO	0,022	250	1a	2010				
1965	ALL.13807	Lombardia	TREVIGLIO	0,009	200	1a	2010	1(*)			
1967	ALL.13809	Sicilia	AUGUSTA	0,014	100	1a	2010			1	
1970	POT. POT 2° Pr. COM. DI CERNUSCO LOMBARDONE	Lombardia	OSNAGO	0,032	200	2a	2010	1(*)			

(*): allacciato a più metanodotti

ALLEGATO 1

Nuovi tratti di gasdotto della Rete di Trasporto Regionale Snam Rete Gas al 30 giugno 2011

numero progressivo	Denominazione Gasdotto	Regioni Interessate	Comuni interessati	Lunghezza (KM)	Diametro (mm)	Pressione esercizio (Specie)	Anno di entrata in esercizio	Numero reti di distribuzione allacciate	Numero clienti civili direttamente allacciati	Numero clienti industriali allacciati	Numero utenze termoelettriche
1973	ALL.13821	Lombardia	CARATE BRIANZA;GIUSSANO	0,016	150	3a	2010	1			
1977	ALL.13829	Calabria	MOTTAFOLLONE	0,937	100	1a	2010				
1978	ALL.13830	Calabria	MALVITO	0,325	100	1a	2010				
1983	ALL.13848	Calabria	CASABONA;SAN NICOLA DELL'ALTO	0,514	100	1a	2010	1			
1986	ALL.13853	Piemonte	GRUGLIASCO;TORINO	0,105	100	3a	2010			1	
1987	ALL.13854	Piemonte	VICOFORTE;SAN MICHELE MONDOVI'	2,271	200	1a	2011				
1988	POT. All. Com. di Borgomanero 2° pr.	Piemonte	BORGOMANERO	0,654	200	3a	2011				
1990	ALL.13873	Calabria	GROTTERIA	1,312	100	1a	2010	1			
1992	ALL.13875	Calabria	PLATANIA	1,747	100	1a	2010				
1993	ALL.13888	Calabria	FEROLETO	0,140	100	1a	2010				
1994	ALL.13889	Calabria	FEROLETO;PIANOPOLI	0,608	100	1a	2010				
1995	ALL.13893	Calabria	LAMEZIA TERME	4,304	100	1a	2010				
1996	ALL.13894	Calabria	MARTIRANO;SAN MANGO D'ACQUINO	3,694	100	1a	2010				
1997	ALL.13901	Calabria	TIRIOLO	0,190	100	1a	2011				
1998	DER. PER GIMIGLIANO E TIRIOLO	Calabria	MARCELLINARA;AMATO;MIGLIERINA;TIRIOLO	7,455	150	1a	2011				
1999	ALL.13904	Calabria	TIRIOLO;GIMIGLIANO	1,325	100	1a	2011				
2000	ALL.13907	Calabria	SETTINGIANO;CARAFFA	2,455	100	1a	2010				
2001	POT. DIRAM.PER PESCIA 1° TRATTO (PT)	Toscana	ALTOPASCIO;MONTECARLO;PESCIA	2,586	150 - 250	2a	2010				
2002	ALL.13913	Abruzzo	TAGLIACOZZO	0,312	100	1a	2010			1	
2012	DIR. DIRAMAZIONE PER AMATO E MIGLIERINA	Calabria	AMATO;MIGLIERINA	1,474	100	1a	2011				
2013	ALL.13933	Calabria	AMATO;MIGLIERINA	0,678	100	1a	2011				
2014	ALL.13934	Calabria	AMATO	0,032	100	1a	2011				
2015	DER. PER S. FLORO E BORGIA	Calabria	BORGIA	4,013	150	1a	2010				
2016	ALL.13936	Calabria	BORGIA;SAN FLORO	0,616	100	1a	2010				
2017	ALL.13937	Calabria	BORGIA	0,502	100	1a	2010				
2020	ALL.13941	Lombardia	SANTA CRISTINA E BISSONE	0,204	100	1a	2010			1	
2023	ALL.13945	Liguria	GENOVA	0,086	150	3a	2010			1	
2024	ALL.13946	Lombardia	SORDIO;TAVAZZANO CON VILLAVESCO	0,427	100	1a	2010				
2033	POT. ALL. CERAMICHE DI IMOLA	Emilia Romagna	IMOLA	0,796	200	2a	2010				
2034	ALL.13981	Veneto	CITTADELLA	0,116	100	1a	2010	1(*)			
2035	ALL.13982	Piemonte	SANTENA	0,131	100	3a	2010			1	
2036	ALL.13984	Puglia	BARI	0,396	100	3a	2010			1	
2039	ALL.13997	Trentino Alto Adige	NOGAREDO	0,081	100	1a	2010			1	
2040	ALL.13998	Trentino Alto Adige	NOGAREDO	0,041	100	1a	2010			1	
2045	ALL.14018	Emilia Romagna	PARMA	0,277	100	1a	2011			1	
2046	ALL.14019	Lombardia	CARBONARA DI PO	0,260	100	1a	2010			1	
2048	ALL.14021	Veneto	POJANA MAGGIORE	0,017	100	1a	2010			1	
2049	STA.14022	Toscana	PIETRASANTA	0,061	150	2a	2010	1(*)			
2051	ALL.14025	Puglia	ALTAMURA	0,351	100	2a	2010				
2052	ALL.14027	Puglia	LECCE	0,028	100	>=4a	2010		1		
2055	ALL.14032	Lombardia	BULGAROGRASSO	0,211	100	2a	2011			1	
2056	ALL.14033	Toscana	CHIUSI DELLA VERNA	0,038	100	2a	2010		1		
2057	ALL.14034	Veneto	GAMBUGLIANO	0,027	100	1a	2010	1			
2060	ALL.14039	Lombardia	LEGNANO	0,010	100 - 150	3a	2010			1	
2061	ALL.14040	Lombardia	CASNIGO	0,009	100	3a	2010			1	
2062	ALL.14042	Calabria	CATANZARO	0,453	100	1a	2011				
2064	ALL.14044	Calabria	RENDE	0,636	150	3a	2011				
2066	ALL.14053	Puglia	PARABITA	0,141	100	1a	2010			1	
2067	ALL.14054	Lombardia	MONTICHIARI	0,005	200	1a	2010	1(*)			
2068	ALL.14062	Lombardia	VILLA D'ADDA	0,009	100	2a	2010			1	
2069	ALL.14065	Emilia Romagna	CARPI	0,491	100	1a	2010				
2070	ALL.14066	Emilia Romagna	FERRARA	0,339	100	1a	2010			1	

(*): allacciato a più metanodotti

ALLEGATO 1

Nuovi tratti di gasdotto della Rete di Trasporto Regionale Snam Rete Gas al 30 giugno 2011

numero progressivo	Denominazione Gasdotto	Regioni Interessate	Comuni interessati	Lunghezza (KM)	Diametro (mm)	Pressione esercizio (Specie)	Anno di entrata in esercizio	Numero reti di distribuzione allacciate	Numero clienti civili direttamente allacciati	Numero clienti industriali allacciati	Numero utenze termoelettriche
2071	ALL.14070	Veneto	SAN BONIFACIO	0,024	150	1a	2010	1			
2072	POT. Allacciamento Ire-Omba di Bergamo	Lombardia	BERGAMO	0,501	150	>=4a	2011				
2074	ALL.14085	Calabria	CUTRO	0,063	100	1a	2010	1			
2076	ALL.14088	Sicilia	CAPIZZI	0,149	100 - 150	1a	2010	1			
2077	ALL.14092	Lombardia	SAN PAOLO D'ARGON	0,242	100	2a	2010			1	
2078	ALL.14100	Puglia	LUCERA	0,421	100	1a	2010			1	
2079	ALL.14101	Basilicata	MATERA	0,009	100	2a	2010				
2081	ALL.14104	Emilia Romagna	CONSELICE	0,033	100	1a	2010	1			
2082	ALL.14107	Friuli Venezia Giulia	SAN GIORGIO DI NOGARO	0,009	200	3a	2010			1	
2086	ALL.14116	Lombardia	MILANO	0,141	100	2a	2010			1	
2087	ALL.14117	Lombardia	CORNEGLIANO LAUDENSE	0,031	100	1a	2010			1	
2091	ALL.14129	Toscana	FUCECCHIO	0,504	100	1a	2010			1	
2092	ALL.14131	Toscana	CASTEL DEL PIANO	0,114	100	1a	2010	1			
2094	ALL.14136	Sicilia	MILAZZO;SAN FRANCESCO DEL MELA	0,057	400	2a	2011				
2095	ALL.14138	Basilicata	ROTONDELLA	0,172	100	1a	2011				
2098	ALL.14145	Friuli Venezia Giulia	SAN GIORGIO DI NOGARO	0,044	100	3a	2010			1	
2104	ALL.14154	Lombardia	RONCOFERRARO	0,123	100	1a	2010		1		
2105	ALL.14155	Emilia Romagna	RAVENNA	0,869	100	1a	2011			1	
2106	ALL.14157	Emilia Romagna	CASTEL BOLOGNESE	0,184	100	2a	2010		1		
2107	ALL.14159	Emilia Romagna	FIORANO MODENESE	0,416	100	3a	2010			1	
2108	ALL.14160	Marche	JESI	0,059	100	1a	2010		1		
2111	ALL.14164	Lombardia	RESCALDINA	0,021	100	3a	2010			1	
2112	ALL.14166	Emilia Romagna	FORLÌ	0,022	100	2a	2010			1	
2113	ALL.14167	Emilia Romagna	REGGIOLO	0,006	100	1a	2010			1	
2114	ALL.14171	Lazio	APRILIA	0,077	400	1a	2011				1
2115	STA.14173	Lazio	APRILIA	0,009	400	1a	2011				
2116	ALL.14177	Abruzzo	CELANO	0,014	100	1a	2010				
2117	ALL.14234	Emilia Romagna	REGGIO NELL'EMILIA	0,239	100	3a	2010			1	
2118	ALL.14236	Emilia Romagna	RIMINI	0,109	100	1a	2010			1	
2119	ALL.14237	Emilia Romagna	CAORSO	0,059	100	1a	2010			1	
2120	ALL.14241	Friuli Venezia Giulia	ROMANS D'ISONZO;VILLESSE	0,847	100	1a	2010			1	
2121	ALL.14243	Friuli Venezia Giulia	SAVOGNA D'ISONZO	0,181	100	1a	2011	1(*)			
2122	ALL.14244	Friuli Venezia Giulia	SAVOGNA D'ISONZO	0,059	200	1a	2011				1
2123	ALL.14246	Friuli Venezia Giulia	ROMANS D'ISONZO	0,238	100	1a	2010			1	
2127	ALL.14324	Lombardia	CASTELLANZA;LEGNANO	0,030	200	3a	2010				1
2128	ALL.14325	Lombardia	CASNIGO	0,039	100	3a	2010			1	
2130	ALL.14329	Piemonte	SETTIMO TORINESE	0,415	100	3a	2011				
2132	ALL.14345	Lombardia	TURBIGO	0,011	100	>=4a	2011				
2133	ALL.14346	Lazio	ANTRODOCO	0,039	100	1a	2010				
2134	ALL.14352	Calabria	LAMEZIA TERME	0,738	150	>=4a	2011				
2135	ALL.14358	Puglia	FAETO	0,107	100	1a	2010				
2136	ALL.14359	Trentino Alto Adige	APPIANO SULLA STRADA DEL VINO	0,053	100	2a	2010			1	
2137	ALL.14362	Lombardia	REVERE	0,021	100	1a	2011				
2138	ALL.14363	Emilia Romagna	CASTEL BOLOGNESE	0,930	100	1a	2011			1	
2139	ALL.14364	Abruzzo	CITTÀ SANT'ANGELO	0,601	100	1a	2011			1	
2141	ALL.14366	Emilia Romagna	FAENZA	0,045	100	1a	2010			1	
2142	ALL.14376	Emilia Romagna	SAN LAZZARO DI SAVENA	0,849	100	2a	2011				
2144	ALL.14385	Emilia Romagna	IMOLA;MORDANO	0,513	80 - 100	2a	2011				
2148	ALL.14421	Veneto	ARSIERO	0,151	100	2a	2010				
2149	ALL.14422	Veneto	CARMIGNANO DI BRENTA	0,029	100	1a	2010				
2150	ALL.14424	Emilia Romagna	SAN GIOVANNI IN PERSICETO	0,017	100	2a	2010				
2151	ALL.14425	Emilia Romagna	CATTOLICA	0,117	100	1a	2010				

(*): allacciato a più metanodotti

ALLEGATO 1

Nuovi tratti di gasdotto della Rete di Trasporto Regionale Snam Rete Gas al 30 giugno 2011

numero progressivo	Denominazione Gasdotto	Regioni Interessate	Comuni interessati	Lunghezza (KM)	Diametro (mm)	Pressione esercizio (Specie)	Anno di entrata in esercizio	Numero reti di distribuzione allacciate	Numero clienti civili direttamente allacciati	Numero clienti industriali allacciati	Numero utenze termoelettriche
2153	ALL.14440	Piemonte	BIELLA	0,656	150	3a	2011				
2154	ALL.14442	Veneto	CASTELFRANCO VENETO	0,007	150	3a	2010	1(*)			
2155	ALL.14461	Veneto	VERONA	0,010	200	3a	2010			1	
2156	ALL.14485	Lombardia	CONCOREZZO	0,012	100	3a	2010				
2157	ALL.14486	Trentino Alto Adige	VANDOIRES	1,012	100	2a	2010			1	
2158	ALL.14487	Veneto	VERONA	0,294	200 - 300	3a	2010		1		
2159	ALL.14489	Lombardia	FERRERA ERBOGNONE	0,658	200 - 250	1a	2011				
2160	ALL.14490	Puglia	TERLIZZI	0,083	100	1a	2011				
2163	ALL.14499	Puglia	SAN PIETRO VERNOTICO	0,028	100	1a	2010				
2168	COL. tra 10907 e 4105790	Veneto	CODOGNÈ	0,004	200	1a	2010				
2170	ALL.14517	Lombardia	LUMEZZANE	0,029	100	>=4a	2011			1	
2171	ALL.14521	Friuli Venezia Giulia	GRADISCA D'ISONZO;MARIANO DEL FRIULI	0,097	100	1a	2011				
2172	ALL.14528	Trentino Alto Adige	NOGAREDO	0,043	150	1a	2010				
2173	ALL.14529	Friuli Venezia Giulia	SAVOGNA D'ISONZO	0,107	100	1a	2011	1(*)			
2174	ALL.14563	Veneto	DOLCE'	0,111	100	1a	2011				
2175	ALL.14568	Piemonte	TORINO	1,872	400 - 600	3a	2011				
2176	ALL.14569	Piemonte	TORINO	0,010	600	3a	2011				
2177	ALL.14572	Campania	SOLOFRA	0,008	100	>=4a	2011		1		
2178	ALL.14578	Piemonte	MARGARITA	0,069	100	1a	2011		1		
2179	ALL.14579	Trentino Alto Adige	TRENTO	0,025	250	1a	2010				
2180	ALL.14580	Sicilia	MELILLI	0,372	100	2a	2011				
2181	ALL.14586	Veneto	CONEGLIANO	0,080	100	1a	2010			1	
2183	ALL.14589	Veneto	VAZZOLA	0,147	100	1a	2010			1	
2184	ALL.14590	Campania	BATTIPAGLIA	0,021	100	2a	2011				
2185	ALL.14603	Friuli Venezia Giulia	SAN GIORGIO DI NOGARO	0,328	100	3a	2011			1	
2186	ALL.14634	Toscana	BORGIO A MOZZANO	0,024	100	2a	2011				
2187	ALL.14635	Lombardia	SESTO SAN GIOVANNI	0,014	150 - 200	3a	2010			1	
2189	ALL.14657	Trentino Alto Adige	ROVERÈ DELLA LUNA	0,017	100	1a	2010	1			
2190	POT. ALL. BIASI NUOVA SACI (VR)	Veneto	VERONA	0,013	200	3a	2010			1	
2191	POT. ALL.TO COMUNE DI ROSSANO VENETO	Veneto	ROSSANO VENETO	0,009	100	1a	2010	1(*)			
2192	POT. ALL.TO CARTIERA FAVINI	Veneto	ROSSANO VENETO	0,010	100	1a	2010			1	
2193	ALL.14683	Piemonte	IVREA	0,015	100	2a	2010			1	
2194	STA.14685	Trentino Alto Adige	NAGO-TORBOLE	0,010	200	1a	2010				
2195	STA.14686	Trentino Alto Adige	NAGO-TORBOLE	0,011	250	2a	2010				
2196	COL. RAD.DIR.SPEZZANO a 2°ALI.CER.FLORIM	Emilia Romagna	FIORANO MODENESE	0,009	200	3a	2010				
2197	ALL.14701	Piemonte	GHEMME	0,143	100	1a	2010			1	
2199	COL. IMP. RID. 882/B Atessa/Paglieta	Abruzzo	PAGLIETA	0,020	100	3a	2011				

Totale [km]: 200,155

(*): allacciato a più metanodotti

ALLEGATO 2

NUOVI TRATTI DI GADOTTO DELLA RETE DI TRASPORTO REGIONALE SGI AL 30 06 2011

numero progressivo	Denominazione del gasdotto (1)	Regioni interessate (2)	Comuni interessati (2)	Lunghezza (Km)	Diametro (mm)	Campo di pressione (CPI/Specie)	Anno di entrata in esercizio	N° reti di distribuzione allacciate	N° Clienti civili direttamente allacciati	N° clienti industriali allacciati	N° utenze termoelettriche allacciate
1	ALLACCIO RETE DI DISTRIBUZIONE ASCOPIAVE	VENETO	MASER (TV)	2,200	219,1	75-1°	2010				
2	ALLACCIO RETE DI DISTRIBUZIONE ASCOPIAVE	VENETO	ASOLO (TV)	6,900	219,1	75-1°	2010				
3	ALLACCIO RETE DI DISTRIBUZIONE ASCOPIAVE	VENETO	FORTE (TV)	3,300	219,1	75-1°	2010				
4	ALLACCIO RETE DI DISTRIBUZIONE ASCOPIAVE	VENETO	CRESPANO DEL GRAPPA (TV)	2,000	219,1	75-1°	2010				
5	ALLACCIO RETE DI DISTRIBUZIONE ASCOPIAVE	VENETO	SAN ZENONE DEGLI EZZELINI (TV)	0,900	219,1	75-1°	2010	1			
6	ALLACCIO RETE DI DISTRIBUZIONE PESCARA	ABRUZZO	MOSCUFO (PE)	1,800	323,8	75-1°	2010				
7	ALLACCIO RETE DI DISTRIBUZIONE PESCARA	ABRUZZO	SPOLTORE (PE)	8,250	323,8	75-1°	2010				
8	ALLACCIO RETE DI DISTRIBUZIONE PESCARA	ABRUZZO	PESCARA (PE)	0,200	323,8	75-1°	2010	1			
9	RADDOPPIO 6" DERIVAZIONE COMUNE LARINO	MOLISE	LARINO (CB)	4,550	168,3	60-1°	2010				
10	ALLACCIO ZETAPLAST S.p.A.	LAZIO	ANAGNI (FR)	0,400	114,3	60-1°	2010			1	
11	ALLACCIO PLASCO S.p.A.	LAZIO	ANAGNI (FR)	0,550	114,3	60-1°	2010			1	
12	ALLACCIO SIMONETTI MARIO S.r.l.	MARCHE	MONTE URANO (FM)	0,950	114,3	70-1°	2010			1	
13	RADDOPPIO 8" DERIVAZIONE COMUNE ISERNIA	MOLISE	ISERNIA	2,600	219,1	60-1°	2011				
14	ALLACCIO TURRIZIANI PETROLI S.r.l.	LAZIO	ACUTO (FR)	0,060	114,3	60-1°	2011			1	
15	ALLACCIO CO.S.I.LA.M.	LAZIO	PIEDIMONTE SAN GERMANO (FR)	0,030	114,3	60-1°	2011			1	
16	ALLACCIO TECNO.GEA S.r.l.	LAZIO	PATRICA (FR)	0,060	114,3	60-1°	2011			1	
17	ALLACCIO COMUNE DI BALSORANO (AQ)	LAZIO	BALSORANO (AQ)	0,010	114,3	70-1°	2011	1			
18	ALLACCIO CAPPARUCCIA - SOCIETA' ADRIATICA IDROCABURI S.p.A.	MARCHE	FERMO (FM)	0,010	219,1	70-1°	2011				

ALLEGATO 3

NUOVI TRATTI DI GASDOTTI DELLA RETE REGIONALE DI TRASPORTO DI RETRAGA AL 30.6.2011

numero progressivo	Denominazione Gasdotto (1)	Regioni interessate (2)	Comuni interessati (2)	Diametro (mm)	Lunghezza (Km)	Campo di pressione (specie)	Anno di entrata in esercizio	Nr reti di distribuzione	Nr clienti civili	Nr clienti industriali	Nr utenze termoelettriche
1	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	CASTENEDOLO	25	0,021723207	4 SPECIE	2010				
2	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	GUSSAGO	25	0,004864776	4 SPECIE	2010				
3	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	RODENGO-SAIANO	25	0,011193169	4 SPECIE	2010				
4	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	BORGOSATOLLO	150	0,028322346	4 SPECIE	2010				
5	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	BRESCIA	200	0,002874955	4 SPECIE	2010				
6	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	CALCINATO	110	0,257196581	4 SPECIE	2010				
7	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	CALCINATO	100	0,684679083	4 SPECIE	2010				
8	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	CALCINATO	150	0,024395201	4 SPECIE	2010				
9	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	CASTENEDOLO	150	0,035667304	4 SPECIE	2010				
10	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	CASTENEDOLO	100	0,021964527	4 SPECIE	2010				
11	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	CASTENEDOLO	80	0,025106267	4 SPECIE	2010				
12	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	GUSSAGO	80	0,046593952	4 SPECIE	2010				
13	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	MUSCOLINE	100	0,041122475	4 SPECIE	2010				
14	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	RODENGO-SAIANO	80	0,140182766	4 SPECIE	2010				
15	PRESEGLIE-BIONE	Lombardia	BIONE	25	0,006742744	4 SPECIE	2010				
16	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	BRESCIA	150	0,011295416	4 SPECIE	2011				
17	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	BORGOSATOLLO	150	0,097639813	4 SPECIE	2011				
18	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	BORGOSATOLLO	200	0,476442948	4 SPECIE	2011				
19	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	BORGOSATOLLO	100	0,014741285	4 SPECIE	2011				
20	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	BOTTICINO	200	0,012604723	4 SPECIE	2011				
21	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	BRESCIA	80	0,031122007	4 SPECIE	2011				
22	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	BRESCIA	150	0,020388705	4 SPECIE	2011				
23	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	NUVOLENTO	100	0,010862506	4 SPECIE	2011				
24	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	OME	80	0,044992957	4 SPECIE	2011				
TOTALE					2,0727						

(1) Indicare la denominazione delle località agli estremi del gasdotto

(2) Nel caso di più regioni e/o più comuni interessati da uno stesso gasdotto, utilizzare una riga per ciascun comune, ripetendo tutti i dati, e indicando la lunghezza in Km e il numero degli utenti allacciati

ALLEGATO 4

TRATTI DI GASDOTTO DELLA RETE REGIONALE DI TRASPORTO DI RETRAGAS DISMESSI AL 30.6.2011

numero progressivo	Denominazione Gasdotto (1)	Regioni interessate (2)	Comuni interessati (2)	Diametro (mm)	Lunghezza (Km)	Campo di pressione (specie)	Anno di dismissione	Nr reti di distribuzione	Nr clienti civili	Nr clienti industriali	Nr utenze termoelettriche
1	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	BORGOSATOLLO	80	0,002092382	4 SPECIE	2010				
2	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	BORGOSATOLLO	150	0,009225868	4 SPECIE	2010				
3	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	BRESCIA	250	0,002874955	4 SPECIE	2010				
4	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	CALCINATO	250	0,019652153	4 SPECIE	2010				
5	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	BORGOSATOLLO	150	0,084311120	4 SPECIE	2011				
6	MACRORETE BRESCIA (ZONE-LONATO)	Lombardia	CASTENEDOLO	80	0,002005867	4 SPECIE	2011				
	TOTALE				0,12016						

(1) Indicare la denominazione delle località agli estremi del gasdotto

(2) Nel caso di più regioni e/o più comuni interessati da uno stesso gasdotto, utilizzare una riga per ciascun comune, ripetendo tutti i dati, e indicando la lunghezza in Km e il numero degli utenti allacciati

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 21.

Decreto Ministeriale 29 dicembre 2011

Contenimento di consumi di gas per l'anno termico 2011/2012

IL MINISTRO DELLO SVILUPPO ECONOMICO

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

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

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

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

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

Visti i risultati dell'applicazione del decreto 11 settembre 2007, successivamente integrato dai decreti ministeriali 14 dicembre 2007, 30 ottobre 2008, 17 dicembre 2009 e 28 dicembre 2010, recanti ulteriori disposizioni per il contenimento dei consumi di gas con modifiche al disposto del precedente decreto 11 settembre 2007, che non sono stati in linea con l'attesa adesione volontaria al contenimento dei consumi di gas su richiesta in caso di applicazione di procedure di emergenza, ma che tuttavia costituiscono un possibile contributo utile a far fronte a situazioni di emergenza del sistema del gas naturale;

Considerato che possono ripresentarsi anche nel corso della seconda metà dell'inverno 2011 - 2012 incertezze sulle forniture via gasdotto, anche in dipendenza della attuale situazione internazionale;

Ritenuto opportuno limitare all'adesione volontaria ed al periodo dal 6 febbraio 2012 al 1° aprile 2012, per il solo anno termico 2011/2012, il ricorso al contenimento dei consumi di gas da parte dei soggetti obbligati a norma del decreto ministeriale 11 settembre 2007;

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

Ritenuto opportuno, a parziale modifica ed integrazione di quanto disposto dal decreto ministeriale 11 settembre 2007, precisare i termini e le condizioni della partecipazione all'obbligo, da parte dei soggetti obbligati, per l'anno termico 2011/2012;

DECRETA:

Articolo 1

Termini e condizioni di partecipazione all'obbligo di contenimento di consumi di gas per l'anno termico 2011/2012

1. Le disposizioni del presente decreto si applicano per il periodo dal 6 febbraio 2012 al 1° aprile 2012 dell'anno termico 2011/2012, che decorre dal 1° ottobre 2011 al 30 settembre 2012.

2. L'obbligo del contenimento dei consumi di gas per i clienti finali è operante, in funzione della modalità di adesione volontaria al contenimento di cui all'articolo 3, comma 3, lettere a) e b) del decreto ministeriale 11 settembre 2007, durante cinque settimane, anche non consecutive, comprese tra il 6 febbraio ed il 1° aprile 2012, limitatamente al contenimento dei consumi per il quale gli stessi clienti hanno manifestato l'adesione.

I clienti finali delle classi c), d), e), ed f) di cui all'articolo 2, comma 1, del decreto 11 settembre 2007, adempiono all'obbligo unicamente mediante la contribuzione a titolo oneroso per essi prevista, stabilita per ciascuna classe in base alle determinazioni dell'Autorità per l'energia elettrica ed il gas (di seguito: l'"Autorità") di cui all'articolo 6 del decreto 11 settembre 2007 e da emanare entro il termine di cui al comma 9.

3. Le disposizioni previste dal decreto ministeriale 11 settembre 2007 relativamente alle imprese di vendita, quale soggetto che può procedere ad aggregare i clienti finali soggetti all'obbligo, o clienti volontari che aderiscono al contenimento dei consumi con modalità non individuale, sono estese, per il periodo dal 6 febbraio 2012 al 1° aprile 2012, a raggruppamenti volontari e temporanei di clienti finali, e di loro consorzi, che abbiano i requisiti previsti dal medesimo decreto, al fine di totalizzare i contributi di clienti diversi sia nello stesso intervallo temporale, sia su periodi temporali differenti.

4. Un raggruppamento volontario e temporaneo, per essere riconosciuto ai fini del contenimento dei consumi di gas, è tenuto ad essere rappresentato da un soggetto, con mandato irrevocabile, che sia responsabile dei rapporti

con il Ministero e con l'Autorità, nonché dell'obbligo di trasmettere, entro il 27 gennaio 2012, all'impresa maggiore di trasporto ed agli altri soggetti indicati dal decreto ministeriale 11 settembre 2007, secondo modalità e contenuti dalla stessa precisate, la lista contenente i codici dei punti di riconsegna che alimentano totalmente o parzialmente i clienti rappresentati ai fini dell'adesione volontaria al contenimento del consumo di gas ed il quantitativo globale di gas per il quale viene manifestata l'adesione, che non potrà essere inferiore a 200.000 Smc/giorno.

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

6. Le imprese di vendita ed i soggetti di cui al comma 4 che aggregano clienti finali realizzano un profilo globale di contenimento dei consumi con valori che possono variare in ciascuna settimana del periodo di cui al comma 2, purché compresi in una banda di variazione del 5% rispetto al valor medio sull'intero periodo compreso tra il 6 febbraio ed il 1° aprile 2012.

7. L'adesione volontaria dei clienti finali di cui alla lettera b), comma 1, dell'articolo 2 del decreto ministeriale 11 settembre 2008 è da considerare quale opportunità per detti clienti di conseguire compensi per la partecipazione volontaria al contenimento dei consumi di gas, e per le imprese di vendita e gli altri soggetti di cui al comma 4, di ottenere i previsti compensi per i risultati ottenuti dall'aggregazione dei clienti finali stessi. A tal fine, i clienti finali offrono la propria disponibilità alle imprese di vendita, o ai soggetti che possono rappresentarli di cui al comma 4, che prestano su base non obbligatoria ogni possibile assistenza ed azione per il perfezionamento dell'adesione e per i successivi adempimenti.

8. L'individuazione del comportamento ottemperante od omissivo rispetto alla richiesta di contenimento di cui all'articolo 5, comma 4, lettera a) del decreto 11 settembre 2007 è eseguita con riferimento ai prelievi dei 30 giorni precedenti contabilizzati come precisato nello stesso decreto e, nella generalità dei casi, ai prelievi medi dei giorni feriali ricadenti in ciascuna settimana di contenimento effettivo. Per i soli clienti che operano con cicli continui nei sette giorni della settimana, il riferimento settimanale sarà esteso a tutti i giorni della settimana.

9. I valori dei corrispettivi, delle penali per inadempienza, dei premi per ottemperanza e degli incentivi per le imprese di vendita e per il soggetto mandatario sono stabiliti con delibera dell'Autorità, entro il termine del 18 gennaio 2012, da emanare con carattere di urgenza e indifferibilità, aggiornando ed integrando le valorizzazioni già introdotte con le delibere già emesse in materia di contenimento dei consumi di gas.

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

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

Articolo 2

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

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

2. Le imprese di distribuzione forniscono alle imprese di vendita, su supporto informatico ed entro 3 giorni dalla richiesta, ove non già presenti sul proprio sito internet, l'elenco dei punti di riconsegna ai clienti finali allacciati alla propria rete e misurati giornalmente.

3. L'impresa maggiore di trasporto prevede nella sua procedura operativa, che pubblica sul suo sito internet entro il 18 gennaio 2012, in aggiunta alle informazioni utili alla compilazione degli elenchi dei clienti di cui all'articolo 1, comma 5, di cui sopra ed all'articolo 3, comma 3, lettere a) e b) del decreto ministeriale 11 settembre 2007, anche la raccolta di informazioni utili alla compilazione degli elenchi dei clienti finali di cui all'articolo 2, comma 1, lettere a) e b) dello stesso decreto ministeriale, inoltrando i relativi elenchi alla Direzione entro il 3 febbraio 2012.

Articolo 3

Differimento di termini previsti dal decreto ministeriale 11 settembre 2007

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

- inoltrato all'impresa maggiore di trasporto, da parte delle imprese di vendita, delle informazioni di cui all'articolo 7 comma 1, al pari di quelle previste all'articolo 1, comma 4 del presente decreto: 3 febbraio 2012;

- inoltrato alla Direzione ed all'Autorità, da parte delle imprese di vendita, della relazione di cui all'articolo 7, comma 3: 3 febbraio 2012;

- aggiornamento da parte delle imprese di vendita, di cui all'articolo 8, commi 1 e 2, del decreto ministeriale 11 settembre 2007, di contratti già sottoscritti alla data di entrata in vigore del presente decreto per la fornitura a

clienti finali soggetti all'obbligo di contenimento dei consumi di gas di cui all'articolo 2, comma 1, lettera a, dello stesso decreto 11 settembre 2007 in esito dell'informativa delle prescrizioni sul contenimento dei consumi: 27 gennaio 2012.

- aggiornamento, da parte delle imprese di vendita, di contratti di cui all'articolo 8, comma 4 del decreto ministeriale 11 settembre 2007, ed ai fini dell'applicazione dell'articolo 3, comma 8, dello stesso decreto ministeriale 11 settembre 2007, in esito di attività di cui all'articolo 1, comma 9: 27 gennaio 2012.

Articolo 4

Adempimenti in materia di verifica di ottemperanza

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

Il presente decreto, avente natura provvedimentale, è destinato alle imprese del sistema del gas naturale che esercitano al vendita ai clienti finali.

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

Roma, 29 dicembre 2011

Il Ministro: PASSERA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 22.

Decreto Ministeriale 29 dicembre 2011

Semplificazione per le attività di vendita di gas naturale e di biogas ai sensi dell'articolo 30 del Decreto Legislativo 1° giugno 2011, n. 93.

IL MINISTRO DELLO SVILUPPO ECONOMICO

Visto il decreto legislativo 23 maggio 2000, n.164, come modificato dal decreto legislativo 1° giugno 2011, n.93;

Visto quanto stabilito all'articolo 17 e all'articolo 18 dello stesso decreto legislativo in materia di autorizzazione alla vendita di gas naturale, come modificato dal decreto legislativo 1° giugno 2011 n.93;

Visto il decreto del Ministro delle attività produttive 24 giugno 2002, relativo ai criteri di rilascio dell'autorizzazione alla vendita ai clienti finali di gas naturale, pubblicato nella G.U. del 30.8.2002 n. 203, come modificato dal decreto legislativo 1° giugno 2011, n.93;

Vista la direttiva 2009/73/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009 relativa a norme comuni per il mercato del gas naturale e che abroga la direttiva 2003/55/CE;

Visto il decreto legislativo 1° giugno 2011, n.93, relativo all'attuazione delle direttive 2009/72/CE, 2009/73/CE e 2008/92/CE, relative a norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica, del gas naturale e ad una procedura comunitaria sulla trasparenza dei prezzi al consumatore finale industriale di gas e di energia elettrica, nonché abrogazione delle direttive 2003/54/CE e 2003/55/CE, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana n.148 del 28 giugno 2011;

Visto quanto stabilito all'articolo 30 del decreto legislativo 1° giugno 2011, n.93, in materia di semplificazione per le attività di vendita di gas naturale e di biogas;

Ritenuto opportuno stabilire e pubblicare, ai sensi dell'articolo 30 dello stesso decreto legislativo 1° giugno 2011, n.93, i criteri obiettivi e non discriminatori in base ai quali avviene l'iscrizione nell'Elenco dei soggetti abilitati alla vendita di gas naturale, compreso il gas naturale liquefatto, il biogas e il gas derivante dalla biomassa o altri tipi di gas, nella misura in cui i suddetti gas possono essere immessi e trasportati nel sistema del gas naturale senza porre problemi di ordine tecnico o di sicurezza, sull'intero territorio nazionale, in particolare a tutela dei clienti finali con consumi annui inferiori a 50.000 metri cubi di gas;

DECRETA

Art.1

(Campo di applicazione)

1. Il presente decreto stabilisce i criteri in base ai quali, ai sensi dell'articolo 17 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n.164, e dell'articolo 30 del decreto legislativo 1° giugno 2011 n.93, il Ministero dello sviluppo economico, di seguito "Ministero", si pronuncia in merito alle domande di inserimento nell'elenco delle imprese del gas abilitate alla vendita di gas naturale, compreso il gas naturale liquefatto, il biogas e il gas derivante dalla biomassa o

altri tipi di gas, nella misura in cui i suddetti gas possono essere immessi e trasportati nel sistema del gas naturale senza porre problemi di ordine tecnico o di sicurezza, ai clienti finali connessi a reti di distribuzione, a reti regionali di trasporto, alla rete nazionale dei gasdotti o a reti alimentate da serbatoi di GNL, sull'intero territorio nazionale.

2. L'inserimento nell'elenco dei soggetti abilitati avviene qualora siano soddisfatte le seguenti condizioni:

a) disponibilità di un servizio di modulazione adeguato alle necessità delle forniture, comprensivo delle relative capacità di stoccaggio, ubicate nel territorio nazionale, in base ai criteri di cui all'articolo 18 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n.164;

b) dimostrazione della disponibilità di fornitura di gas naturale;

c) adeguatezza delle capacità tecniche e finanziarie dell'impresa richiedente.

3. Nel caso di consorzi di clienti finali che si approvvigionano di gas per l'esclusivo utilizzo dei propri consorziati non è richiesto l'inserimento del consorzio nell'Elenco sopra citato.

4. Nel caso di reti di distribuzione alimentate da serbatoi di GNL che servono reti locali di distribuzione non collegate né direttamente né indirettamente alla Rete Nazionale dei Gasdotti, il soggetto che gestisce l'attività di distribuzione è autorizzato a svolgere temporaneamente l'attività di vendita di gas naturale, in quanto tali reti non fanno parte del sistema del gas naturale.

Art.2

(Modalità di presentazione della domanda)

1. Le domande di inserimento nell'Elenco dei soggetti abilitati alla vendita di gas a clienti finali di cui all'articolo 1, sono presentate al Ministero, Direzione Generale per la Sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche almeno tre mesi prima dell'inizio delle attività di vendita e le imprese sono inserite in detto Elenco salvo che il Ministero esprima un motivato diniego entro lo stesso periodo. Nel caso il Ministero richieda integrazioni o chiarimenti, il termine di tre mesi sopra citato si intende sospeso sino alla ricezione dei dati o delle informazioni integrative richieste. La richiesta e la relativa documentazione allegata, devono essere inviate esclusivamente per via informatica all'indirizzo venditagas@sviluppoeconomico.gov.it e, per conoscenza, all'Autorità per l'energia elettrica e il gas, di seguito "Autorità" all'indirizzo mercati@autorita.energia.it.

2. Le domande di inserimento nell'elenco devono pervenire al Ministero complete delle seguenti informazioni:

a) dati rilevanti relativi alla disponibilità di un servizio di modulazione adeguato e alle relative modalità;

b) dati rilevanti del contratto di acquisto di gas naturale, quali le quantità massime annuali, espresse in metri cubi e in GigaJoule, nonché quelle mensili, le punte giornaliere, la durata e le possibili estensioni in esso previste;

c) numero di clienti che si prevede di approvvigionare e quantità di gas che si prevede di vendere nel corso del primo anno di attività, a partire dalla data di inserimento nell'elenco dei soggetti abilitati;

d) obblighi in ogni modo connessi al contratto di acquisto di gas naturale e alla sua esecuzione, rilevanti ai fini della sicurezza delle forniture ai clienti finali.

3. Alla domanda deve essere allegata la documentazione, in formato pdf, di cui agli articoli seguenti, sottoscritta dal legale rappresentante dell'impresa richiedente, il modulo riportato in allegato 1, compilato in ogni sua parte, nonché il modulo, opportunamente compilato in formato Excel, riportato in allegato 2, entrambi disponibili sul sito internet del Ministero.

Art.3

(Capacità tecniche e finanziarie)

1. Per quanto riguarda la capacità tecnica, l'impresa richiedente deve fornire copia, in formato pdf, del certificato camerale, se avente sede in Italia e, nel caso di impresa avente sede all'estero, dello Statuto e dell'Atto costitutivo in traduzione giurata, nonché indicazione specifica dei legali rappresentanti e delle relative deleghe. Dall'oggetto sociale deve risultare che le attività dell'impresa richiedente comprendono quella di vendita di gas naturale. Inoltre deve essere fornita la struttura organizzativa dell'impresa richiedente, l'elenco delle competenze disponibili anche in termini di risorse umane e l'elenco delle attività svolte negli ultimi tre anni. Nel caso di società di più recente costituzione, devono essere forniti eventuali elementi relativi alla struttura societaria controllante o del gruppo societario di appartenenza.

2. Per quanto riguarda le capacità finanziarie, deve essere presentata copia, in formato pdf, dei bilanci degli ultimi tre anni dai quali risulti l'effettiva capacità di condurre l'iniziativa e in particolare di poter finanziare l'acquisto previsto di gas naturale per un periodo minimo di tre mesi. In caso contrario, dovranno essere fornite opportune analoghe garanzie a mezzo di impegni formali assunti da altre società controllanti o collegate con la impresa richiedente o mediante dichiarazione di affidabilità da parte di una primaria banca.

Art.4

(separazione dell'impresa di vendita)

1. L'impresa richiedente deve fornire una dichiarazione circa il rispetto delle disposizioni in materia di effettiva separazione dalle attività non compatibili con quelle di vendita, ai sensi dell'articolo 21 del decreto legislativo n.164 del 2000, come modificato dal decreto legislativo n. 93 del 2011.

Art.5

(Disponibilità di gas naturale e di capacità di modulazione)

1. L'impresa richiedente deve fornire una dichiarazione che attesti la disponibilità di gas naturale, per quanto riguarda la quota relativa alle forniture a clienti vulnerabili di cui all'articolo 22, comma 2, del decreto legislativo n.164 del 2000, come modificato dal decreto legislativo n. 93 del 2011, specificando i dati di disponibilità e dell'impresa dalla quale viene acquistato il gas e se si tratta di un produttore nazionale, di un grossista o di un importatore.

2. L'impresa richiedente deve fornire una dichiarazione comprovante l'effettiva garanzia di poter disporre delle capacità di modulazione di cui all'articolo 18 del decreto legislativo n.164 del 2000, specificando l'utilizzo di una o più delle seguenti modalità:

a) ricorso a servizio di stoccaggio, indicando i dati rilevanti del contratto o degli accordi intercorsi con le imprese titolari di concessioni di stoccaggio nel territorio nazionale;

b) ricorso a una fornitura che includa in tutto o in parte il servizio di modulazione, specificando gli elementi in tal senso rilevanti del contratto di acquisto;

c) ricorso ad altre possibilità di modulazione, con la loro indicazione.

3. Nel caso l'impresa richiedente dichiari che, non disponendo in tutto o in parte di capacità di modulazione sufficienti in relazione ai consumi dei clienti per i quali richiede l'inserimento nell'elenco dei soggetti abilitati, intende avvalersi della possibilità di nuovi conferimenti delle capacità di stoccaggio o del trasferimento delle capacità di modulazione attribuite ad altre imprese a seguito dell'acquisizione dei relativi clienti, di cui all'articolo 11 della deliberazione n.119 del 21 giugno 2005 dell'Autorità, l'inserimento nell'elenco è effettuato subordinatamente al successivo invio degli elementi rilevanti dei contratti o dei conferimenti relativi all'ottenimento di dette capacità di modulazione.

Art. 6

(obblighi dei soggetti abilitati alla vendita di gas naturale a clienti finali)

1. I soggetti abilitati alla vendita di gas naturale a clienti finali sono tenuti a:

a) rispettare gli obblighi di cui all'articolo 18, commi 2, 3, 4 e 6 del decreto legislativo n.164 del 2000, come modificato dal decreto legislativo n.93 del 2011;

b) rispettare i provvedimenti emanati dall'Autorità in materia di vendita di gas naturale e in particolare quelli relativi alla qualità del servizio e alla sua commercializzazione;

c) verificare l'affidabilità dell'approvvigionamento, da parte del produttore, del grossista o dell'importatore, presso il quale intende acquistare il gas, fornendone la relativa dimostrazione al Ministero, qualora richiesto;

d) assicurarsi della disponibilità di capacità di trasporto e di distribuzione sufficienti in relazione ai volumi di gas che intende vendere, fornendone la relativa dimostrazione al Ministero, qualora richiesto;

e) trasmettere al Ministero i dati mensili relativi alle attività di vendita di cui al Questionario sul gas naturale, disponibile presso il sito Internet dello stesso Ministero;

f) trasmettere all'Autorità, ai fini della relativa pubblicazione, in forma aggregata entro 45 giorni dal termine di ogni trimestre, l'elenco dei prezzi medi di vendita del gas, applicati in ciascun mese del trimestre precedente, secondo le tipologie e le modalità prevista dall'articolo 19 del Testo Unico Integrato Vendita Gas, di cui alla deliberazione dell'Autorità del 28 maggio 2009, ARG/gas 69/09 e relative modifiche;

g) comunicare entro 30 giorni al Ministero ogni intervenuta variazione rilevante degli elementi forniti all'atto della richiesta di autorizzazione, quali la variazione del numero di clienti servito o del volume del gas venduto, se essa supera il 50% del valore precedentemente comunicato, del fornitore di gas naturale o delle modalità di approvvigionamento delle capacità di stoccaggio di modulazione e i relativi elementi di cui agli articoli 4 e 5. In questi casi il Ministero può richiedere, in tutto o in parte, l'aggiornamento della documentazione di cui agli articoli 3, 4 e 5. In caso di inosservanza il Ministero trasmette gli atti all'Autorità per l'applicazione delle sanzioni di cui all'articolo 45 del decreto legislativo 1° giugno 2011 n.93.

2. In osservanza a quanto stabilito all'articolo 8, comma 1, del Regolamento n.994/2010 del Parlamento Europeo e del Consiglio, le imprese del gas sono tenute a garantire ai clienti vulnerabili l'approvvigionamento del gas nei seguenti casi:

a) temperature estreme per un periodo di picco di sette giorni che si osservano con una probabilità statistica una volta ogni vent'anni;

b) qualsiasi periodo di almeno trenta giorni di domanda di gas eccezionalmente elevata che si osserva con una probabilità statistica una volta ogni vent'anni;

c) almeno trenta giorni in caso di interruzione dell'importazione di gas attraverso la maggiore infrastruttura di approvvigionamento, in condizioni invernali medie.

Art.7
(Disposizioni finali)

1. Le imprese del gas che alla data del 31 dicembre 2011 risultano autorizzate alla vendita di gas naturale a clienti finali sono inserite direttamente nell'elenco di cui all'articolo 1.
2. L'inserimento nell'elenco dei soggetti abilitati alla vendita può essere annullato in caso di accertamento di dati difformi da quelli comunicati, di violazione degli obblighi stabiliti nei decreti legislativi 23 maggio 2000, n.164, e 1° giugno 2011, n.93, nonché nel presente decreto, o qualora il richiedente non comunichi, entro tre mesi dalla data di inserimento, l'avvenuto perfezionamento, ove non già effettuato all'atto della presentazione della domanda, dei contratti relativi alla fornitura di gas e alla disponibilità delle capacità di trasporto, di distribuzione e di stoccaggio di modulazione previste, salvo giustificate motivazioni tempestivamente comunicate al Ministero.
3. La cancellazione dall'elenco dei soggetti abilitati alla vendita di gas naturale costituisce valido e sufficiente motivo di diniego, per un periodo di due anni, di nuove richieste di inserimento nello stesso elenco alla stessa impresa e a società controllate, controllanti o controllate da una medesima controllante.
4. Le imprese sono cancellate dall'elenco in caso di interruzione dell'attività di vendita per un periodo superiore a 12 mesi.
5. In caso una impresa eserciti l'attività di vendita di gas a clienti finali senza essere inserita nell'elenco dei soggetti abilitati, si applicano le sanzioni di cui all'articolo 45 del decreto legislativo 1° giugno 2011, n. 93.

Il presente decreto, avente natura provvedimento, è destinato alle imprese del sistema del gas naturale che esercitano la vendita ai clienti finali.

Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino ufficiale degli idrocarburi e della geotermia e nel sito internet del Ministero, ed entra in vigore a decorrere dalla data di pubblicazione nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana.

Roma, 29 dicembre 2011

Il Ministro: PASSERA

COMUNICATI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 23.

Comunicato 20 gennaio 2012 Comunicato in materia di stoccaggio minerario

DIREZIONE GENERALE PER LA SICUREZZA DELL'APPROVVIGIONAMENTO E LE INFRASTRUTTURE ENERGETICHE

In applicazione di quanto stabilito in materia di stoccaggio di gas naturale dall'articolo 12 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, con particolare riferimento al primo periodo del comma 5 del citato articolo di legge, disciplinato dall'articolo 2, comma 4, del decreto ministeriale 9 maggio 2001 come modificato dall'articolo 2, comma 1, del decreto ministeriale 23 marzo 2005, si comunica che la richiesta complessiva ammessa di stoccaggio minerario per l'anno contrattuale di stoccaggio 2012-2013, come dalle richieste dei titolari di concessione di coltivazione valutate da questo Ministero, risulta pari a 14.810,5 TJ corrispondenti a circa 384,4 milioni di metri cubi standard di gas naturale con potere calorifico superiore pari a 38,52 MJ/m³.

In attuazione di quanto previsto all'articolo 9, comma 7, della Delibera dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 21 giugno 2005, n. 119/05, le imprese di stoccaggio comunicano fra loro al fine di verificare che gli utenti abbiano fatto valere una sola volta la priorità riconosciuta per il conferimento di capacità di spazio e di punta giornaliera ai titolari di concessione di coltivazione che richiedono il servizio di stoccaggio minerario.

Per quanto riguarda la ripartizione del servizio di stoccaggio minerario, rimane valido quanto stabilito dall'articolo 9, comma 8, della citata Delibera, che prevede l'obbligo da parte degli utenti di comunicare alla stessa Autorità e al Ministero, contestualmente alla richiesta di conferimento della capacità, le richieste a ciascuna impresa di stoccaggio relative alla prestazione del servizio di stoccaggio minerario.

Il presente comunicato è pubblicato nel sito internet del Ministero e nel Bollettino Ufficiale degli idrocarburi e della geotermia.

Roma, 20 gennaio 2012

Il Direttore Generale: DIALUCE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 24.

Normativa gas.

Si ritiene opportuno, per maggiore informazione, pubblicare l'elenco aggiornato al 25 gennaio 2012 delle disposizioni riguardanti il gas naturale prodotto o importato in Italia (N.d.R.).

1) Legge n. 170 del 1974 (modificata da D.L.vo n. 164 del 2000) – Stoccaggio di gas naturale in giacimenti di idrocarburi.

2) Art. 13, commi da 5 a 9, del D.L.vo n. 625 del 1996 (modificati da D.L.vo n. 164 del 2000) – conferimento ed esercizio delle concessioni di coltivazione e di stoccaggio.

3) Direttiva 98/30/CE sul mercato del gas naturale – Norme comuni per il mercato interno del gas naturale (abrogata dalla direttiva 2003/55/CE del 26.6.2003 – vedi n. 17).

4) Decreto Legislativo 23 maggio 2000, n. 164 – Attuazione della direttiva n. 98/30/CE recante norme comuni per il mercato interno del gas naturale, a norma dell'articolo 41 della legge 17 maggio 1999, n. 144 (pubblicato nella G.U. del 20.6.2000 n. 142) - con le istruzioni successive del Ministero dell'economia e delle finanze: Nota 27 giugno 2001, n. 1064; Circ. 26 luglio 2002, n. 48/D; Circ. 17 dicembre 2003, n. 73/D e del Ministero delle attività produttive: Circ. 6 dicembre 2002.

5) Legge n. 340 del 24 novembre 2000 - recante: "Disposizioni per la delegificazione di norme e per la semplificazione di procedimenti amministrativi – Legge di semplificazione 1999" – art. 8 – Utilizzo di siti industriali per la sicurezza e l'approvvigionamento strategico dell'energia.

6) Decreto 22 dicembre 2000 – Individuazione della Rete nazionale dei gasdotti ai sensi dell'art. 9 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (pubblicato nella G.U. del 23.1.2001 n. 18).

6 bis) Legge n. 388 del 23 dicembre 2000 – art. 145 commi 21-22-23 – comma 21: relativo agli oneri per il completamento del programma di metanizzazione del Mezzogiorno; comma 22: all'art.15 del d.l. n. 164 del 23.5.2000 aggiunto il comma 10-bis; comma 23: all'art. 19 del d.l. n. 164 del 23.5.2000 aggiunto dopo il comma 6 il 6-bis (pubblicato nella G.U. del 29.12.2000 n. 302).

7) Decreto 27 marzo 2001 – Determinazione dei criteri per la conversione in stoccaggio di giacimenti in fase avanzata di coltivazione, ai sensi dell'art. 13 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (pubblicato nella G.U. del 27.4.2001 n. 97).

8) Decreto 27 marzo 2001 – Determinazione dei criteri per il rilascio delle autorizzazioni ad importare gas naturale prodotto in Paesi non appartenenti all'Unione Europea, ai sensi dell'art. 3 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (pubblicato nella G.U. del 27.4.2001 n. 97).

9) Decreti 24 aprile 2001: – Individuazione degli obiettivi quantitativi nazionali di risparmio energetico e sviluppo delle fonti rinnovabili di cui all'art. 16, comma 4, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (pubblicato nella G.U. del 22.5.2001 n. 125) e - Individuazione degli obiettivi quantitativi per l'incremento dell'efficienza energetica negli usi finali ai sensi dell'art. 9, comma 1, del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79. "(abrogati da D.M. 20.7.04 – pubblicato nella G.U. 20.7.04 n. 205)"(vedi n. 27).

10) Decreto 9 maggio 2001 – Determinazione dei criteri che rendono tecnicamente ed economicamente realizzabili i servizi di stoccaggio minerario, strategico e di modulazione richiesti dall'utente ai titolari di concessioni di stoccaggio, delle modalità per comunicazione da parte dei titolari di concessioni di coltivazione delle relative esigenze di stoccaggio minerario, dei limiti e delle norme tecniche per il riconoscimento delle capacità di stoccaggio strategico e di modulazione, nonché adozione di direttive transitorie per assicurare il ciclo di riempimento degli stoccaggi nazionali (pubblicato nella G.U. del 5.6.2001 n. 128).

11) Decreto 26 settembre 2001 – Modalità di determinazione e di erogazione dello stoccaggio strategico, disposizioni per la gestione di eventuali emergenze durante il funzionamento del sistema del gas, e direttive transitorie per assicurare l'avvio della fase di erogazione 2001-2002 degli stoccaggi nazionali di gas (pubblicato nella G.U. del 9.10.2001 n. 235).

12) Decreto del 24.6.2002 - Criteri di rilascio dell'autorizzazione alla vendita ai clienti finali di gas naturale (pubblicato nella G.U. del 30.8.2002 n. 203).

13) Decreto MAP 29.11.2002 – Incentivi per accertamenti sullo stoccaggio (pubblicato nella G.U. del 23.1.2003 n. 18).

14) Legge 12.12.2002 n. 273: art. 27 (Potenziamento delle infrastrutture internazionali di approvvigionamento di gas naturale); Art. 28 (Misure per incrementare l'utilizzo del metano e del GPL in autotrazione); Art. 30 (Gasdotti internazionali di importazione) (pubblicato nella G.U. del 14.12.2002 n. 293).

15) Decreto del 27.12.2002 – Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (1° transitoria).

16) L.P. 9.1.2003 n. 1 – art. 33 - Disposizioni per la formazione del bilancio di previsione per l'anno finanziario 2003 e per il triennio 2003-2005 e norme legislative collegate (legge finanziaria 2003). (pubblicato nel B.U. Trentino-Alto Adige 10.1.2003, n. 1/bis).

17) Decreto del 30.1.2003 –. Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (2° transitoria).

- 18) Direttiva 2003/55/CE del 26.6.2003 del Parlamento Europeo e del Consiglio relativa a norme comuni per il mercato interno del gas naturale e che abroga la direttiva 98/30/CE (vedi n. 3).
- 19) Decreto del 17.7.2003 - Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (3° transitoria).
- 20) Decreto del 1.8.2003 - Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (4° transitoria).
- 21) Decreto del 5.9.2003 - Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (5° transitoria).
- 22) Decreto del 2.10.2003 - Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (6° transitoria).
- 23) Decreto del 14.11.2003 – Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (7° transitoria).
- 24) Decreto del 21.1.2004 – Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (8° transitoria).
- 25) Decreto del 12.2.2004 – Individuazione del “fornitore di ultima istanza” per l’approvvigionamento di gas naturale a clienti finali, con consumi inferiori a 200.000 metri cubi annui, che risultino privi di un fornitore per motivi indipendenti dalla loro volontà.
- 26) Direttiva 2004/67/CE DEL CONSIGLIO del 26.4.2004 – concernente misure volte a garantire la sicurezza dell’approvvigionamento di gas naturale (testo rilevante ai fini del SEE) (pubblicato nella G.U. n. 48 Serie speciale del 21.6.2004).
- 27) Decreto del 31.05.2004 - Individuazione delle Società “fornitore di ultima istanza”.
- 28) Decreto del 25.6.2004 – Approvazione della procedura di emergenza per fronteggiare la mancanza di copertura del fabbisogno di gas naturale, in caso di eventi climatici sfavorevoli, denominata “Procedura di emergenza climatica” (pubblicato G.U. n. 227 del 27.9.2004) .
- 29) Decreto del 30.6.2004 – Aggiornamento della Rete Nazionale dei Gasdotti (pubblicato nella G.U. n. 202 del 28.8.2004) vedi 36.
- 30) Decreti del 20.7.04: – Individuazione degli obiettivi quantitativi nazionali di risparmio energetico e sviluppo delle fonti rinnovabili di cui all’art. 16, comma 4, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (pubblicato nella G.U. del 22.5.2001 n. 125) e - Individuazione degli obiettivi quantitativi per l’incremento dell’efficienza energetica negli usi finali ai sensi dell’art. 9, comma 1, del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79 (pubblicati nella G.U. n. 205 dell’1.9.2004). “(abrogati decreti del 24.4.2001 – pubblicati nella G.U. 22.5.01 n.125)”(vedi n. 9).
- 31) Legge del 23.8.2004, n. 239 – Riordino del settore energetico, nonché delega al Governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia (pubblicato nella G.U. n. 215 del 13.9.2004).
- 32) Circolare MAP – Chiarimenti in materia di affidamenti e concessioni di distribuzione di gas naturale di cui all’art. 15 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, come modificato dall’articolo 1, comma 69, della legge 23 agosto 2004, n. 239 (prot. 2355 del 10.11.2004).
- 33) Decreto Legislativo 27 dicembre 2004, n. 330 – Integrazioni al decreto del Presidente della Repubblica 8 giugno 2001, n. 327, in materia di espropriazione per la realizzazione di infrastrutture lineari energetiche (pubblicato nella G.U. n. 25 del 1.2.2005).
- 34) Decreto ministeriale 23 marzo 2005 – Semplificazione adempimenti amministrativi nel settore dello stoccaggio della vendita dell’importazione di gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 256 del 3.11.2005).
- 35) Legge 18 aprile 2005, n. 62 – Disposizioni per l’adempimento di obblighi derivanti dall’appartenenza dell’Italia alle Comunità europee. Legge comunitaria 2004 – art.: 1, 2, 3, 4, 5, 16 e 17.
- 36) Circolare MAP – Chiarimenti relativi all’applicazione dell’articolo 1, comma 34, della legge 23 agosto 2004, n. 239, in materia di servizi “post contatore”.
- 37) Decreto ministeriale 4 agosto 2005 - Aggiornamento della Rete Nazionale dei Gasdotti, (pubblicato nella G.U. n. 196 del 24.8.2005) (aggiorna il D.M. 30 giugno 2004 pubblicato nella G.U. n. 202 del 28.08.04) vedi 28.
- 38) Decreto ministeriale 26 agosto 2005 – Modalità di conferimento della concessione di stoccaggio di gas naturale in sotterraneo, approvazione del relativo disciplinare tipo nel quale sono previste le modalità di attuazione delle attività di stoccaggio, gli obiettivi qualitativi, i poteri di verifica, le conseguenze di eventuali inadempimenti e sostituisce il disciplinare tipo approvato con decreto del Ministro dell’industria, del commercio e dell’artigianato 28 luglio 1975 (pubblicato nella G.U. n. 222 del 23.9.2005).
- 39) Regolamento (CE) n. 1775/2005 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 28 settembre 2005 relativo alle condizioni di accesso alle reti di trasporto del gas naturale (pubblicato nella G.U. –2a serie speciale- n. 97 del 29.12.2005).
- 40) Decreto ministeriale 29 settembre 2005 – ai sensi dell’articolo 28, commi 2 e 4, e dell’articolo 36, del decreto legislativo n. 164/00 e dell’articolo 1, comma 49, della legge n. 239/04 stabilisce in via transitoria, al fine di assicurare l’efficienza e l’economicità nella gestione del sistema del gas, gli indirizzi e i criteri per la classificazione delle

reti regionali di trasporto e per l'allacciamento diretto di clienti finali alle stesse reti. (pubblicato nella G.U. 246 del 21.10.2005).

41) Decreto ministeriale 3 novembre 2005 – Criteri per la determinazione di un adeguato corrispettivo per la enumerazione dei beni destinati ad un concessionario per lo stoccaggio di gas naturale, ai sensi dell'articolo 13, comma 9, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (pubblicato nella G.U. n. 272 del 22.11.2005).

42) Decreto ministeriale 12 dicembre 2005 - Aggiornamento della procedura di emergenza per far fronte alla mancanza di copertura del fabbisogno di gas naturale in caso di eventi climatici sfavorevoli (pubblicato nella G.U. n. 297 del 22.12.2005).

43) Decreto-legge 30 dicembre 2005, n. 273 - Definizione e proroga dei termini, nonché conseguenti disposizioni urgenti. - Art.23. Disposizioni in materia di energia e attività produttive (pubblicato nella G.U. n. 303 del 30.12.2005).

44) Decreto ministeriale 20 gennaio 2006 – Misure per l'incentivazione di un'offerta di interrompibilità volontaria della domanda di gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 21 del 26.1.2006).

45) Decreto-legge 25 gennaio 2006, n. 19 – Misure urgenti per garantire l'approvvigionamento di gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 21 del 26.01.2006) – vedi n. 45.

46) Decreto Dirett. 3 febbraio 2006 – Approvazione dei risultati della procedura concorsuale per l'assegnazione del servizio di interrompibilità tecnica remunerata ai sensi della Del.Aut.en.el. e gas 21 gennaio 2006, n. 10/06 (pubblicato nella G.U. n. 42 del 20.2.2006).

47) Legge 23 febbraio 2006, n. 51 – Conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 30 dicembre 2005, n. 273, recante definizione e proroga termini, nonché conseguenti disposizioni urgenti. Proroga dei termini relativi all'esercizio di deleghe legislative (pubblicato nella G.U. n. 47/L del 28.02.2006 supplemento ordinario alla G.U. n. 49 del 28.2.2006).

48) Ripubblicazione del testo del decreto-legge 25 gennaio 2006, n. 19 (in G.U. n. 21 del 26 gennaio 2006), convertito, con modificazioni dalla legge 8 marzo 2006, n. 108 (in questa stessa G.U. alla pag. 3), recante Misure urgenti per garantire l'approvvigionamento di gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 67 del 21.3.2006)- vedi n. 42.

49) Decreto ministeriale 13.3.2006 – Aggiornamento dell'elenco dei gasdotti facenti parte della Rete Nazionale dei Gasdotti (pubblicato nella G.U. n.107 del 10.5.2006).

50) Decreto ministeriale 11.4.2006 - Procedure per il rilascio dell'esenzione del diritto di accesso dei terzi a nuove interconnessioni con le reti europee di trasporto di gas naturale e a nuovi terminali di rigassificazione, e ai loro potenziamenti e per il riconoscimento dell'allocazione prioritaria della nuova capacità di trasporto realizzata in Italia in relazione a nuove infrastrutture di interconnessione con Stati non appartenenti all'Unione europea (pubblicato nella G.U. n.109 del 12.5.2006).

51) Decreto ministeriale 28 aprile 2006 - Modalità di accesso alla rete nazionale dei gasdotti, conseguenti al rilascio dell'esenzione dal diritto di accesso dei terzi a nuove interconnessioni con le reti europee di trasporto di gas naturale, a nuovi terminali di rigassificazione e relativi potenziamenti, e al riconoscimento dell'allocazione prioritaria, nonché criteri in base ai quali l'Autorità per l'energia elettrica e il gas definisce le procedure per l'assegnazione della residua quota delle capacità non oggetto di esenzione o di allocazione prioritaria (pubblicato nella G.U. n.109 del 12.5.2006) vedi n. 90.

52) Decreto ministeriale 4 agosto 2006 - Misure per la ricostituzione degli stoccaggi di modulazione, per far fronte a possibili situazioni di emergenza del sistema nazionale del gas naturale per il prossimo periodo invernale 2006-2007 (pubblicato nella G.U. n. 193 del 21.8.2006).

53) Decreto ministeriale 4 agosto 2006 – Disposizioni per la massimizzazione delle importazioni di gas - Interrompibilità delle forniture di gas ai clienti industriali, per far fronte a possibili situazioni di emergenza del sistema nazionale del gas naturale per il prossimo periodo invernale 2006-2007 (pubblicato nella G.U. n.193 del 21.8.2006).

54) Decreto ministeriale 18 settembre 2006 – Regolamentazione delle modalità di versamento del contributo di cui all'articolo 1, comma 110, della legge 23 agosto 2004, n. 239 (pubblicato nella G.U. n. 271 del 21.11.2006).

55) Decreto ministeriale 29 settembre 2006 – Misure transitorie a tutela della sicurezza dell'approvvigionamento di gas naturale ai clienti finali con consumi inferiori a 200.000 metri cubi all'anno (pubblicato nella G.U. n. 243 del 18.10.2006).

56) Decreto ministeriale 18 dicembre 2006 - "Aggiornamento della procedura di emergenza climatica" (pubblicato nella G.U. n. 4 del 5.1.2007) e Comunicato 18.5.2007 relativo al D.M.18.12.2006 (pubblicato nella G.U. n. 114 del 18.5.2007).

57) Decreto ministeriale 30 gennaio 2007 - "Situazione delle disponibilità e della domanda di gas nell'inverno 2006/2007. Opportunità di sospensione della massimizzazione delle importazioni di gas naturale di cui al decreto del Ministero dello sviluppo economico del 4 agosto 2006" (pubblicato nella G.U. n. 32 del 8.2.2007).

58) Testo del decreto-legge 31 gennaio 2007, n. 7 – Articolo 11 – Misure per il mercato del gas (in Gazzetta Ufficiale – serie generale – n. 26 del 1° febbraio 2007), coordinato con la legge di conversione 2 aprile 2007, n. 40 (in questo stesso S.O. alla pag 5), recante "Misure urgenti per la tutela dei consumatori, la promozione della concorrenza, la valorizzazione dell'istruzione tecnico-professionale e la rottamazione di autoveicoli". (pubblicato nella G.U. n. 77 del 2.4.2007).

- 59) Decreto ministeriale 19 febbraio 2007 – contenente la “Regola Tecnica sulle caratteristiche chimico fisiche e sulla presenza di altri componenti nel gas combustibile”. (Ufficio D4 DGERM) (pubblicato nella G.U. n. 65 del 19.3.2007).
- 60) Decreto ministeriale 12 luglio 2007 – Modalità di cessione presso il mercato regolamentato di aliquote del prodotto di giacimenti di gas naturale dovute allo Stato. (pubblicato nella G.U. n. 176 del 31.7.2007).
- 61) Decreto Dirett. 10 agosto 2007 – Criteri di remunerazione per il servizio di interrompibilità commerciale aggiuntiva attivato nel periodo dal 13 al 24 settembre 2006 (pubblicato nella G.U. n. 223 del 25.9.2007).
- 62) Decreto ministeriale 30 agosto 2007 – Disposizioni per la massimizzazione delle importazioni di gas (pubblicato nella G.U. n. 223 del 25.9.2007) e Comunicato (pubblicato nella G.U. n. 123 del 27.5.08).
- 63) Decreto ministeriale 11 settembre 2007 – Obbligo di contribuire al contenimento dei consumi di gas (pubblicato nella G.U. n. 226 del 28.9.2007).
- 64) Decreto ministeriale 23 novembre 2007 – Aggiornamento della procedura di emergenza per far fronte alla mancanza di copertura del fabbisogno di gas naturale in caso di eventi climatici sfavorevoli – novembre 2007 (pubblicato nella G.U. n. 51 del 29.2.2008).
- 65) Legge 29 novembre 2007 n. 222 – Conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 1° ottobre 2007, n. 159, recante interventi urgenti in materia economico-finanziaria, per lo sviluppo e l'equità sociale – art. 46-bis: “Disposizioni in materia di concorrenza e qualità dei servizi essenziali nel settore della distribuzione del gas” (pubblicato nella G.U. n. 279 del 30 novembre 2007 – Suppl. Ordinario n. 249/L) e comma introdotto dall'art. 2, comma 175, legge n. 244 del 2007 (pubblicato nella G.U. n. 300 del 28.12.2007 – Suppl. Ordinario n. 285/L) e art. 30 comma 26, legge 23.7.2009 n. 99 (pubblicato nella G.U. n. 176 del 31.7.2009 Suppl. Ord. N. 136);
- 66) Decreto ministeriale 14 dicembre 2007 – Adozione di misure per la sicurezza del sistema nazionale del gas recante ulteriori disposizioni per il contenimento dei consumi di gas (pubblicato nella G.U. n. 130 del 5.6.2008).
- 67) Decreto ministeriale 15 febbraio 2008 – Con decorrenza dalle ore 6,00 del giorno 18 febbraio 2008 sono ridotti al 90% gli obblighi di completo utilizzo delle capacità di trasporto conferite ai punti di entrata della rete nazionale dei gasdotti, come previsti dall'art. 1, comma 1, del decreto 30 agosto 2007 (pubblicato nella G.U. n. 94 del 21.4.2008).
- 68) Decreto ministeriale 11 marzo 2008 – Revoca dell'obbligo di massimizzazione delle importazioni di gas naturale di cui al decreto ministeriale del 30 agosto 2007 (pubblicato nella G.U. n. 108 del 9.5.2008).
- 69) Decreto ministeriale 19 marzo 2008 – Modalità di cessione presso il mercato regolamentato di quote del gas naturale importato e semplificazione di adempimenti connessi all'attività di importazione di gas naturale (pubblicato nella G.U. n.114 del 16.5.2008).
- 70) Decreto ministeriale 16 aprile 2008 – Regola tecnica per la progettazione, costruzione, collaudo, esercizio e sorveglianza delle opere e dei sistemi di distribuzione e di linee dirette del gas naturale con densità non superiore a 0,8 (pubblicato nella G.U. n. 115 dell'8 maggio 2008).
- 71) Decreto ministeriale 17 aprile 2008 – Regola tecnica per la progettazione, costruzione, collaudo, esercizio e sorveglianza delle opere e degli impianti di trasporto di gas naturale con densità non superiore a 0,8 (pubblicato nella G.U. n. 115 dell'8 maggio 2008).
- 72) Decreto ministeriale 22 aprile 2008 – Classificazione delle reti di trasporto regionale (pubblicato nella G.U. n. 160 del 10.7.2008 – Suppl. Ordinario n. 164).
- 73) Decreto ministeriale 1 agosto 2008 – Aggiornamento della rete nazionale dei gasdotti (pubblicato nella G.U. n. 200 del 27.8.2008).
- 73 bis) Decreto ministeriale 15 ottobre 2008 (ministero dell'Economia e delle Finanze) – Modalità di versamento dei proventi derivanti dalla vendita presso il mercato regolamentato di aliquote del prodotto di giacimenti di gas naturale dovute allo Stato (pubblicato nella G.U. n. 287 del 9.12.2008).
- 74) Decreto ministeriale 30 ottobre 2008 - Misure per il contenimento dei consumi di gas per l'anno termico 2008/2009 (pubblicato nella G.U. n. 270 del 18.11.2008).
- 75) Decreto ministeriale 3 dicembre 2008 – Aggiornamento della procedura di emergenza climatica – dicembre 2008 (art.1 modifiche al decreto 23.11.2007 vedi D.M. n. 64) (pubblicato nella G.U. n. 2 del 3.12.2008).
- 76) Decreto ministeriale 7 gennaio 2009 – Disposizioni per la massimizzazione delle importazioni di gas (pubblicato nella G.U. n. 8 del 12.1.09).
- 77) Decreto ministeriale 29 gennaio 2009 – Revoca della massimizzazione delle importazioni di gas (pubblicato nella G.U. n. 78 del 29.1.2009).
- 78) Decreto ministeriale 25 maggio 2009 – Aggiornamento della Rete Regionale di trasporto (pubblicato nella G.U. n. 209 del 9.9.2009) e COMUNICATO del 10.10.2009 relativo al DM 25.5.2009 (pubblicato nella G.U. n. 236 del 10.10.2009).
- 78 bis) D.L. 1.7.2009 n. 78 art. 3 comma 1 - quota di mercato all'ingrosso superiore al valore soglia....(pubblicato nella G.U. n. 150 dell'1.7.2009) convertito, con modificazioni, dalla Legge n. 102 del 3.8.2009 (pubblicato nella G.U. n. 179 del 4.8.2009).

79) Decreto ministeriale 7 agosto 2009 – Disposizioni aventi finalità di promuovere l'efficienza e la concorrenza nel mercato all'ingrosso del gas naturale, favorendo la conseguente riduzione di oneri per imprese e famiglie per l'anno termico 2009-2010 – ai sensi dell'art. 3, commi 1 e 2, del decreto-legge n. 78/09, nella prospettiva della revisione della normativa in materia disposta dall'art. 30 della legge 23 luglio 2009, n. 99 (pubblicato nella G.U. n. 274 del 24.11.2009).

80) Decreto ministeriale 3 settembre 2009 – Individuazione dei fornitori di ultima istanza per l'anno termico 2009-2010 (pubblicato nella G.U. n. 290 del 14.12.2009).

81) Decreto ministeriale 17.12.2009 - Termini e condizioni di partecipazione all'obbligo di contenimento di consumi di gas per l'anno termico 2009/2010 (pubblicato nella G.U. n. 90 del 19.4.2010).

82) Decreto ministeriale 18 marzo 2010 – Adeguamento alle norme del decreto ministeriale 19 marzo 2008 per l'offerta delle quote dell'importazione di gas al mercato del gas naturale di cui all'art. 30, comma 2, della legge 23 luglio 2009, n. 99 (pubblicato nella G.U. n. 103 del 5.5.2010).

83) Decreto ministeriale 18 giugno 2010 – Disposizioni per i sistemi di misura installati nell'ambito delle reti nazionali e regionali di trasporto del gas e per eliminare ostacoli all'uso e al commercio degli stessi, anche in relazione alla procedura d'infrazione n. 2007/4915 (pubblicato nella G.U. n. 155 del 6.7.2010).

84) Decreto ministeriale 6 agosto 2010 – Individuazione dei fornitori di ultima istanza per l'anno termico 2010-2011 (pubblicato nella G.U. n. 201 del 28.8.2010).

85) Decreto ministeriale 6 agosto 2010 – Decreto per l'esenzione della disciplina che prevede il diritto di accesso dei terzi, a favore delle imprese che investono nella realizzazione di nuovi stoccaggi in sotterraneo di gas naturali o in significativi potenziamenti delle capacità di stoccaggio esistenti (pubblicato nella G.U. n. 239 del 12 ottobre 2010).

86) Decreto ministeriale 6 agosto 2010 – Decreto per la vendita delle aliquote di prodotto della produzione di gas nel territorio nazionale, royalties, destinate allo stato" (pubblicato nella G.U. n. 200 del 27.8.2010). vedi n. 97 (mod. art. 4 comma 3).

87) Decreto legislativo n. 130 del 13 agosto 2010 – Misure per la maggiore concorrenzialità nel mercato del gas naturale ed il trasferimento dei benefici risultanti ai clienti finali, ai sensi dell'art. 30, commi 6 e 7, della legge 23 luglio 2009, n. 99 (pubblicato nella G.U. n. 192 del 18.8.2010). vedi 78 bis (art. 3 comma 1).

88) Decreto ministeriale 21 ottobre 2010 - Aggiornamento della Rete Nazionale dei Gasdotti per il trasporto di gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 263 del 10.11.2010).

89) Decreto ministeriale 22 ottobre 2010 - Aggiornamento delle Reti di Trasporto Regionale di gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 283 del 3.12.2010) e COMUNICATO relativo al DM 22.10.2010 (pubblicato nella G.U. 14.1.2011 n. 10).

90) Decreto Ministeriale 24 novembre 2010 – Modifica e integrazione delle disposizioni di cui al D.M. 28.4.2006 vedi n. 51 (pubblicato nella G.U. n. 3 del 5.1.2011).

91) Decreto Ministeriale 28.12.2010 – Termini e condizioni di partecipazione all'obbligo di contenimento di consumi di gas per l'anno termico 2010/2011 (pubblicato nella G.U. n. 42 del 21.2.2011).

92) Decreto Ministeriale 19 gennaio 2011 del Ministro dello Sviluppo Economico di concerto con il Ministro per i rapporti con le regioni e per la coesione territoriale Determinazione degli ambiti territoriali nel settore della distribuzione del gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 74 del 31.3.2011).

93) Decreto Ministeriale 31 gennaio 2011 – Accettazione del piano di sviluppo di nuova capacità di stoccaggio (pubblicato nella G.U. n. 42 del 21.2.2011).

94) Decreto Ministeriale 31 gennaio 2011 – Condizioni di reciprocità e idoneità previste per la partecipazione dei clienti finali agli investimenti (pubblicato nella G.U. n. 46 del 25.2.2011).

95) Decreto Ministeriale 21 aprile 2011 del Ministro dello Sviluppo Economico di concerto con il Ministro del Lavoro e delle politiche sociali - Disposizioni per governare gli effetti sociali connessi ai nuovi affidamenti delle concessioni di distribuzione del gas in attuazione del comma 6, dell'art. 28 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, recante norme comuni per il mercato intero del gas. (pubblicato nella G.U. n. 102 del 4.11.2011).

96) Decreto legislativo 1.6.2011, n. 93 - Attuazione delle direttive 2009/72/CE, 2009/73/CE e 2008/92/CE relative a norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica, del gas naturale e ad una procedura comunitaria sulla trasparenza dei prezzi al consumatore finale industriale di gas e di energia elettrica, nonché abrogazione delle direttive 2003/54/CE e 2003/55/CE (supplemento ordinario n. 157/L alla G.U. n.148 del 28.6.2011) vedi direttiva 2009/73/CE del Parlamento Europeo e del Consiglio del 13.7.2009 G.U. dell'Unione Europea 211/94 del 14.8.2009 e n. 99 e n. 104.

97) Decreto Ministeriale 22 luglio 2011 – Modifica dell'art. 4, comma 3, del decreto 6.8.2010 del ministro dello sviluppo Economico per la vendita delle aliquote di prodotto della produzione di gas nel territorio nazionale, royalties, destinate allo Stato (pubblicato nella G.U. n. 195 del 23.8.2011) vedi n. 86.

98) Decreto Ministeriale 29.7.2011 – Individuazione dei fornitori di ultima istanza per l'anno termico 2011-2012 (pubblicato nella G.U. n.195 del 23.8.2011).

99) Decreto Ministeriale 2.8.2011 – Aggiornamento delle procedure per il rilascio delle autorizzazioni all'importazione di gas naturale, in attuazione dell'art. 28 del decreto legislativo 1.6.2011 n. 93 (pubblicato nella G.U. n. 195 del 23.8.2011) vedi n. 96.

100) Decreto Ministeriale 18.10.2011 – Determinazione dei Comuni appartenenti a ciascun ambito territoriale del settore della distribuzione del gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 252 del 28.10.2011 – Supp. Ord. n. 225 del 2.11.2011) e Comunicato pubblicato nella G.U. n. 303 del 30.12.2011.

101) Decreto Ministeriale 12.11.2011 – Regolamento per i criteri di gara e per la valutazione dell'offerta per l'affidamento del servizio della distribuzione del gas naturale

102) Decreto Ministeriale 19.12.2011 – Aggiornamento dell'elenco dei gasdotti facenti parte della rete nazionale dei gasdotti (pubblicato nella G.U. n. 302 del 29.12.2011) e Comunicato pubblicato nella G.U. n. 14 del 18.1.2012.

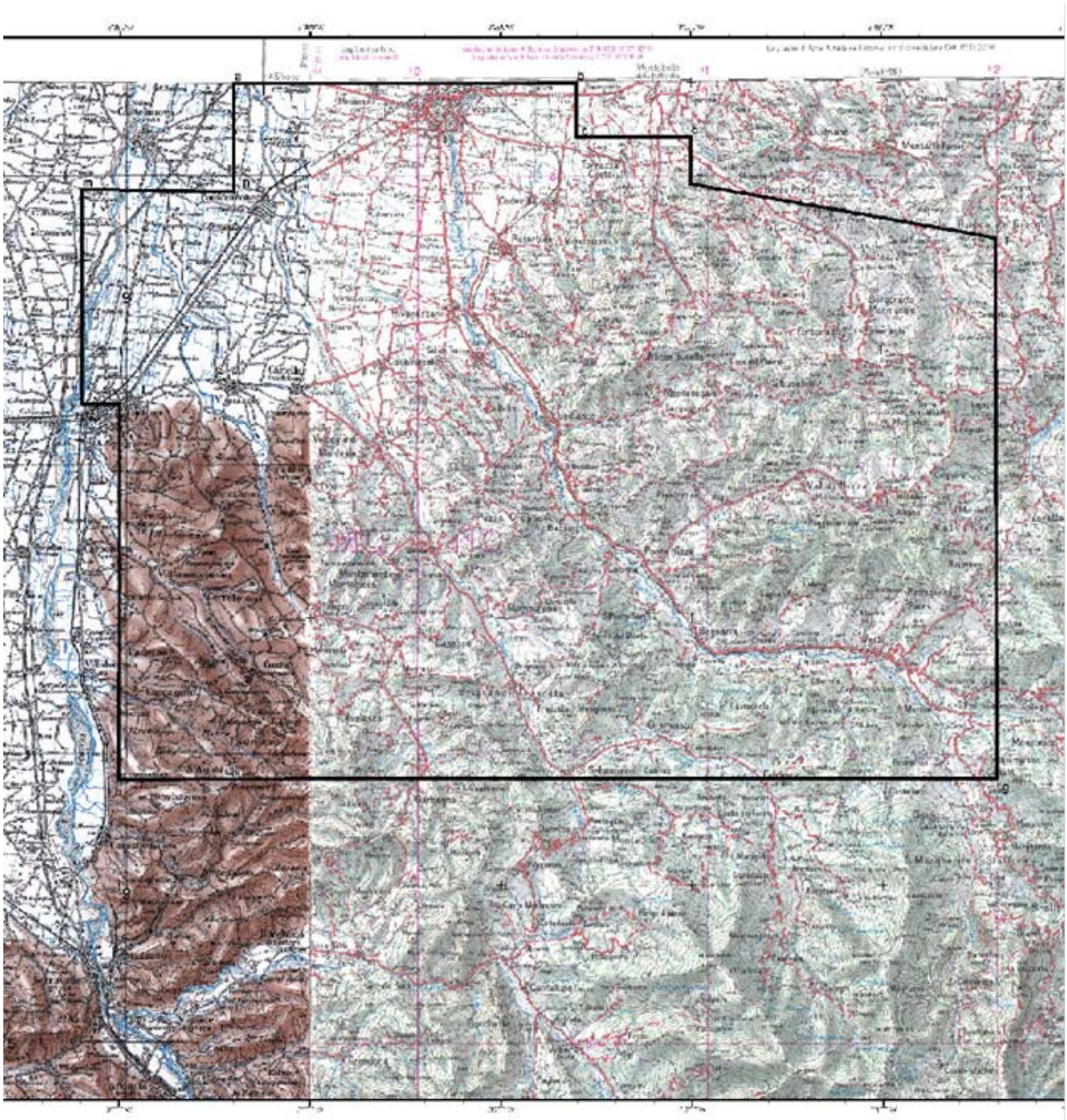
103) Decreto Ministeriale 19.12.2011 – Aggiornamento dell'elenco dei gasdotti facenti parte della Rete di Trasporto Regionale (pubblicato nella G.U. n. 302 del 29.12.2011) e Comunicato pubblicato nella G.U. n. 14 del 18.1.2012.

104) Decreto Ministeriale 29.12.2011 – Semplificazione per le attività di vendita di gas naturale e di biogas ai sensi dell'articolo 30 del decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93 (pubblicato nella G.U. n. 16 del 20.1.2012) vedi n. 96

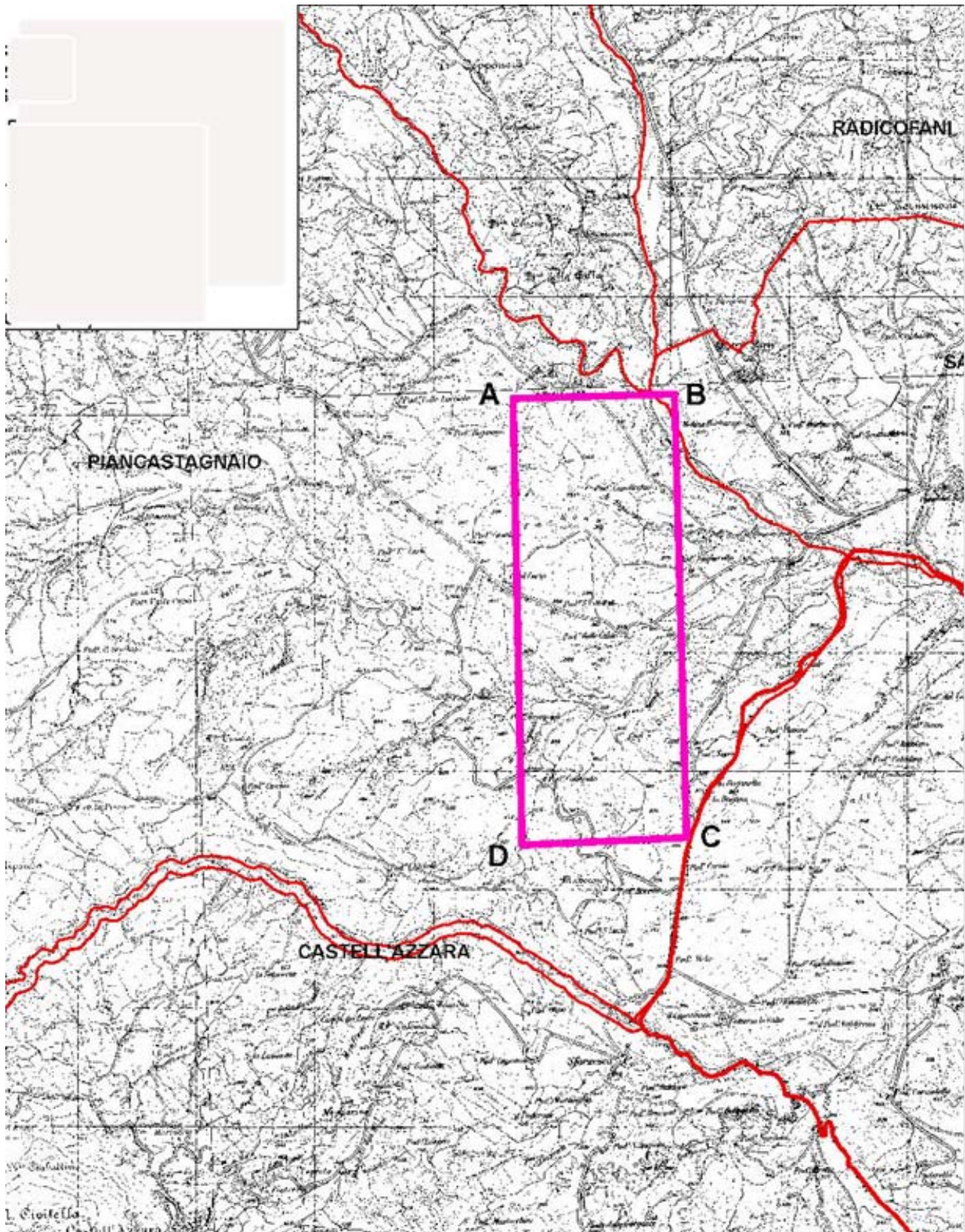
105) Decreto Ministeriale 29.12.2011 – Termini e condizioni di partecipazione all'obbligo di contenimento di consumi di gas per l'anno termico 2011/2012 (pubblicato nella G.U. n. 17 del 21.1.2012).

PIANI TOPOGRAFICI

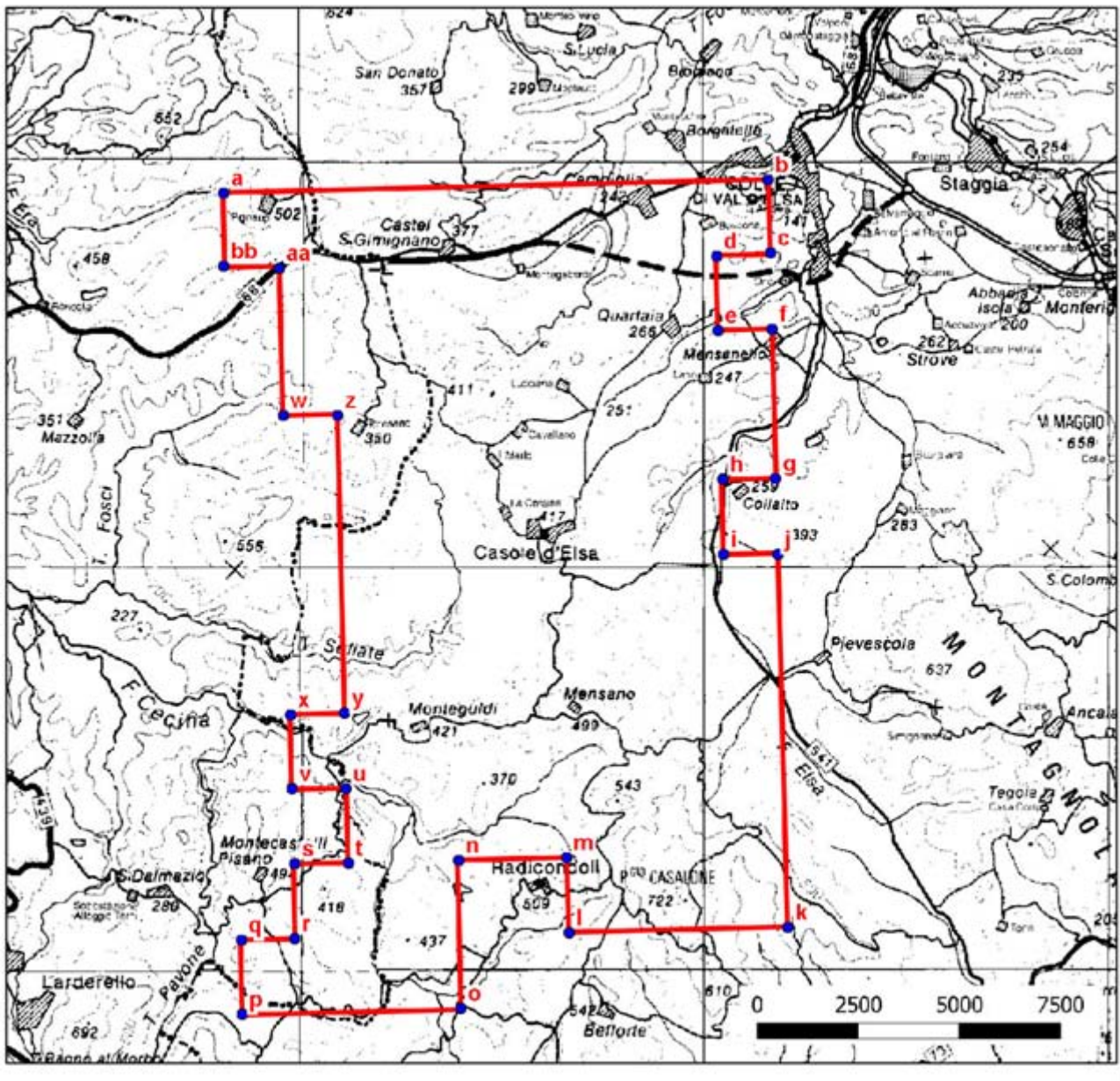
**ALLEGATI ALLE ISTANZE ED AI DECRETI PUBBLICATI
NEL PRESENTE BOLLETTINO**



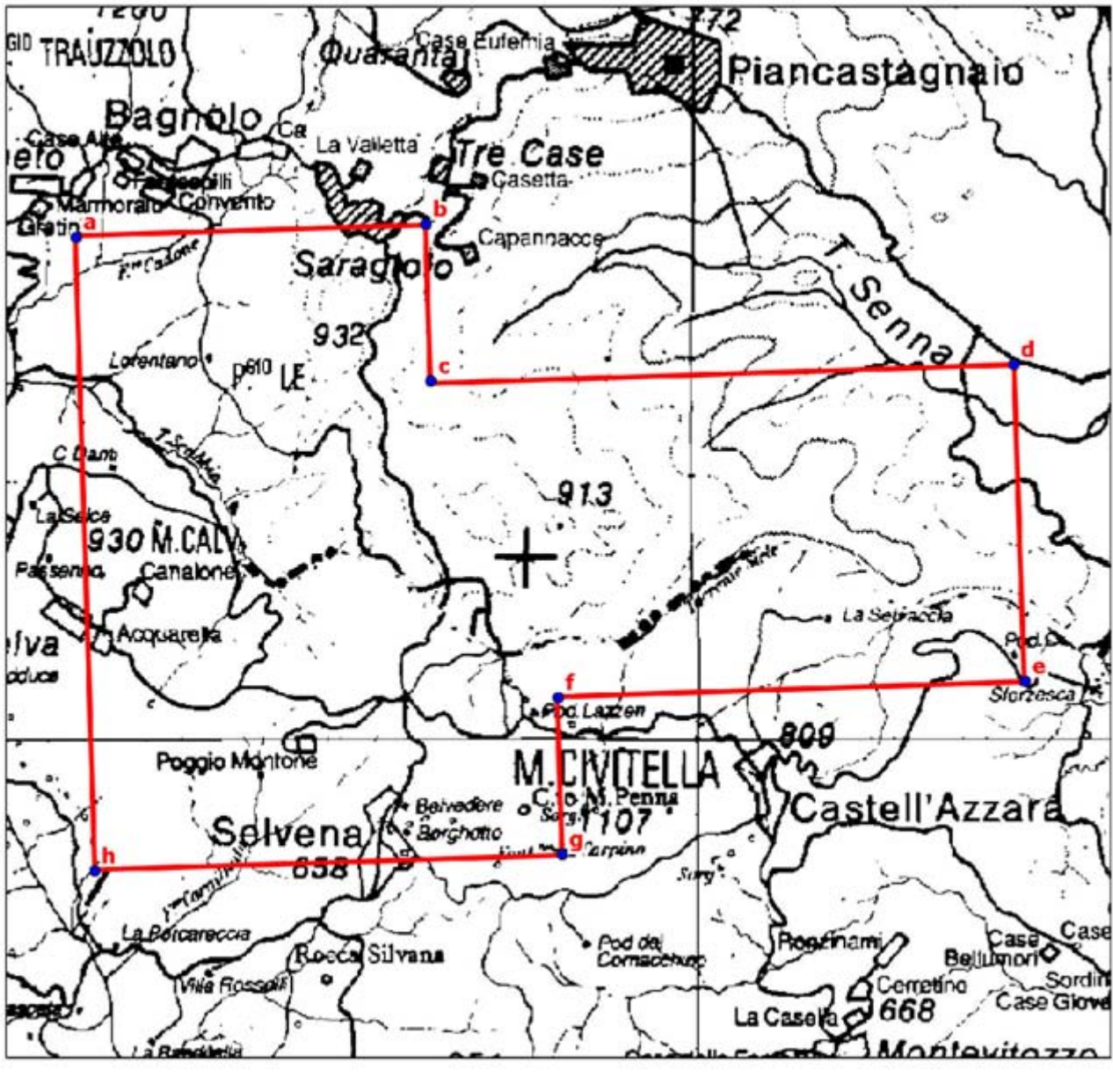
TAV. 1 – Istanza di permesso di ricerca «ROCCA SUSELLA»



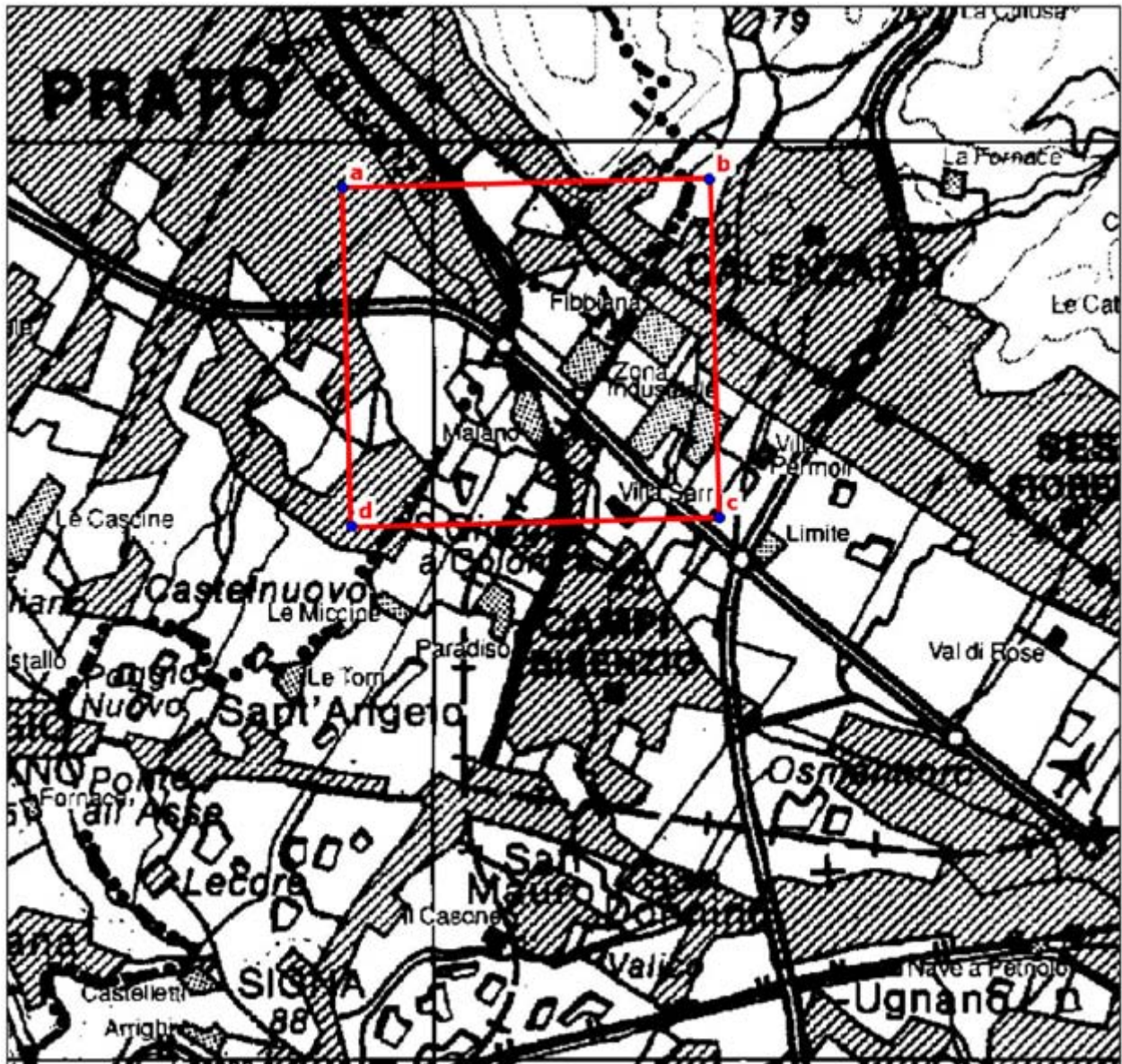
TAV. 3 – Istanza di permesso di ricerca di risorse geotermiche finalizzato alla sperimentazione di impianti pilota «CASA DEL CORTO»



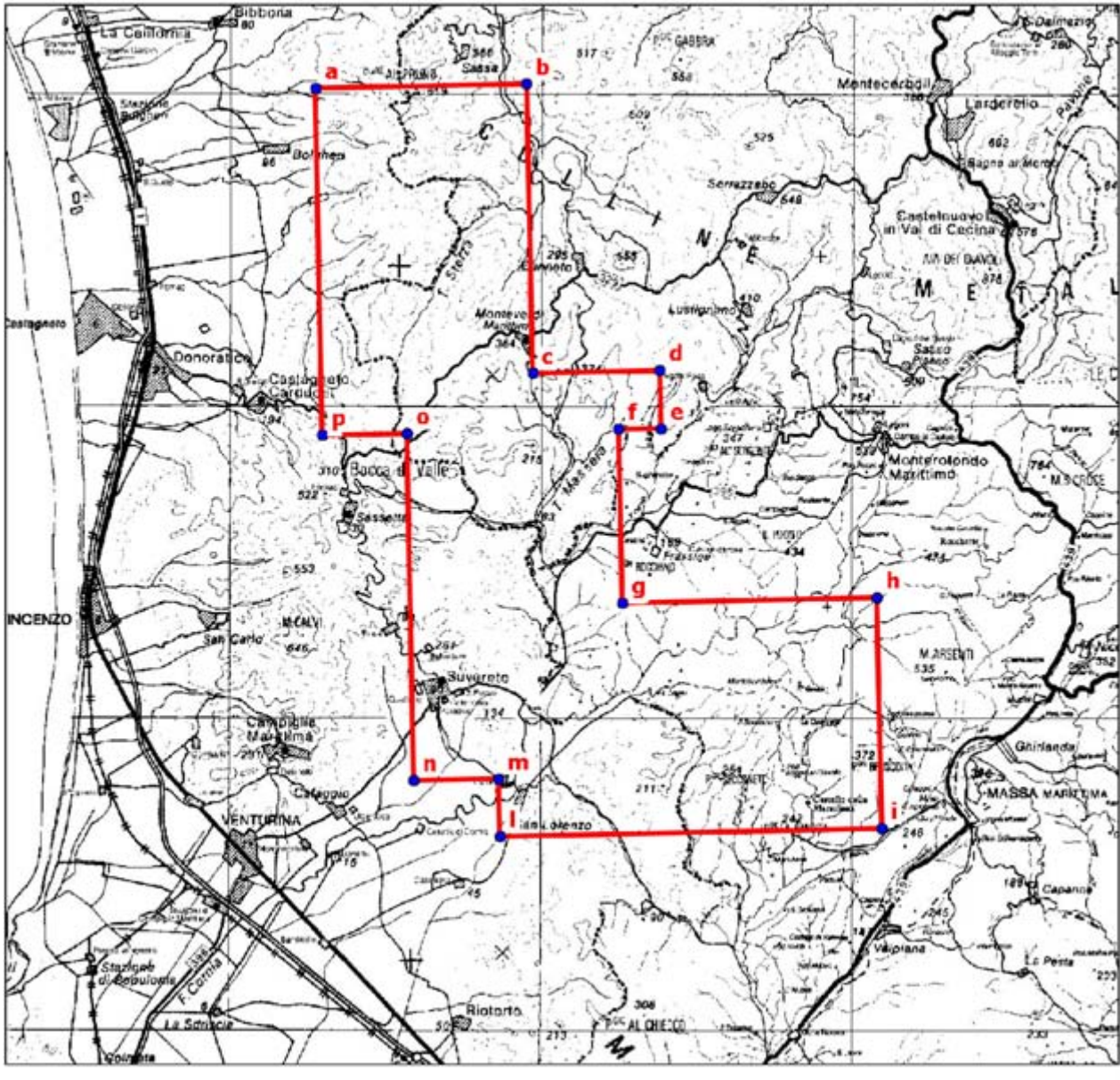
TAV. 5 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «MENSANO»



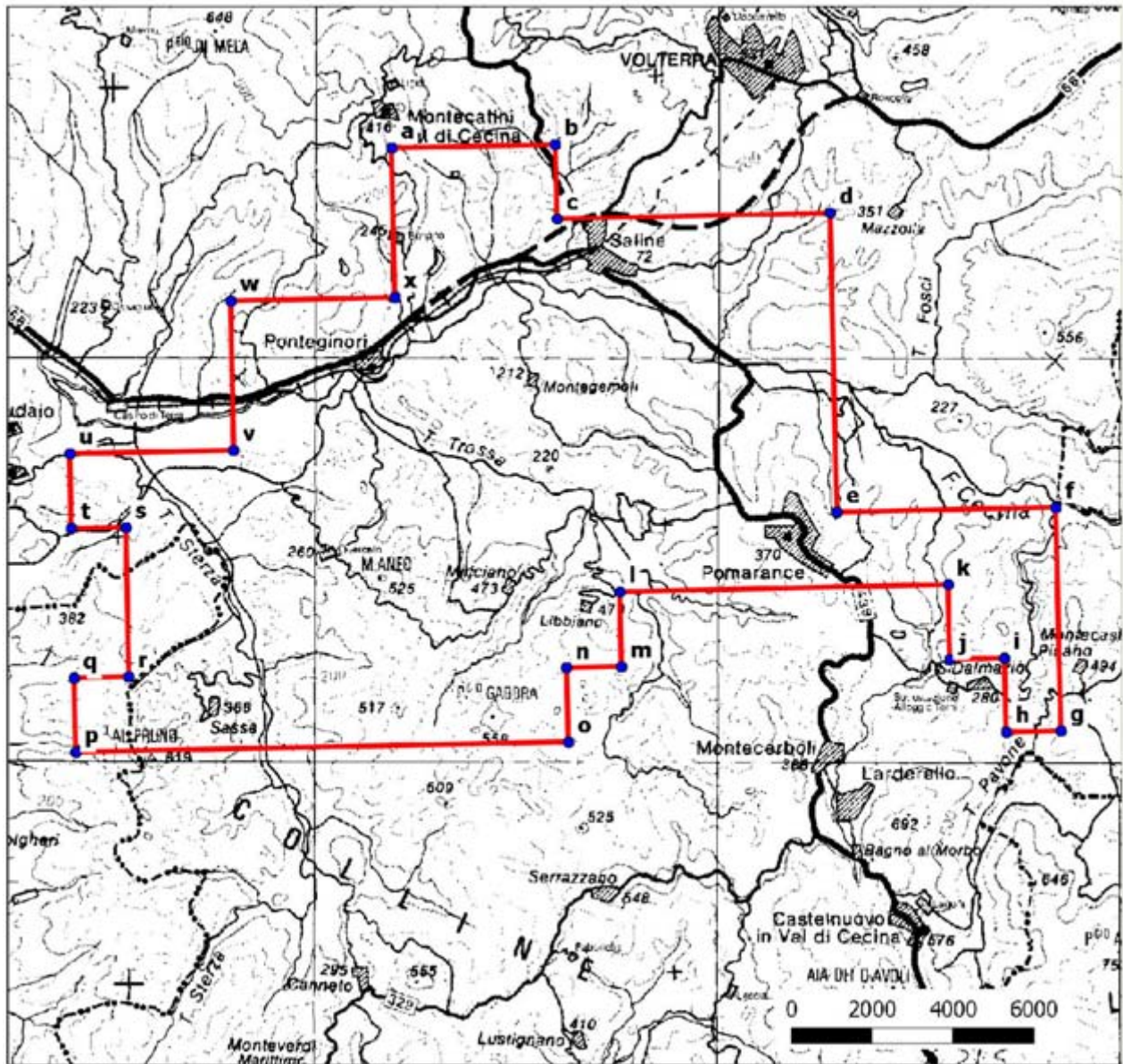
TAV. 6 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «POGGIO MONTONE»



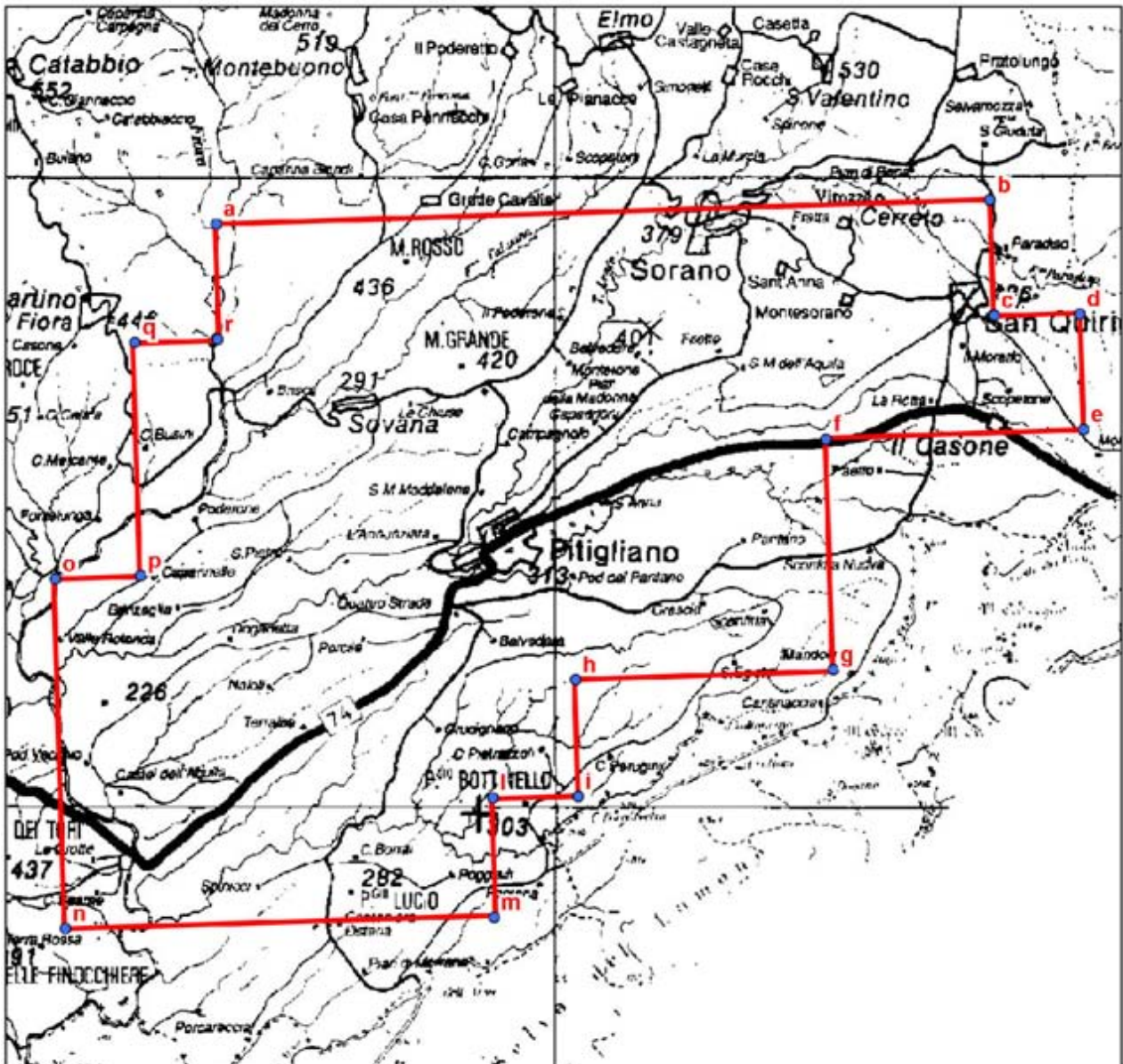
TAV. 7 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «LA QUERCE»



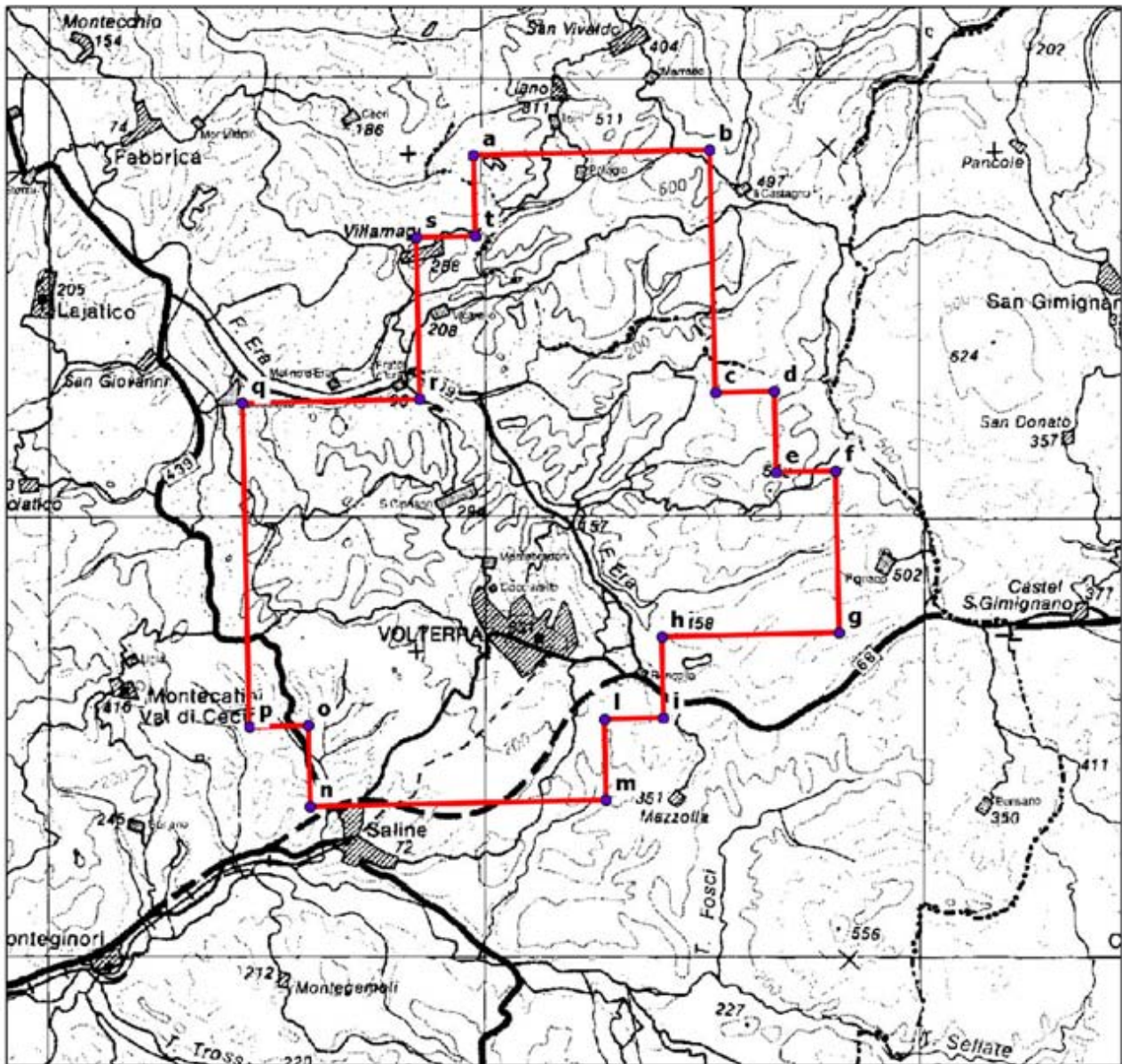
TAV. 8 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «MONTEBAMBOLI»



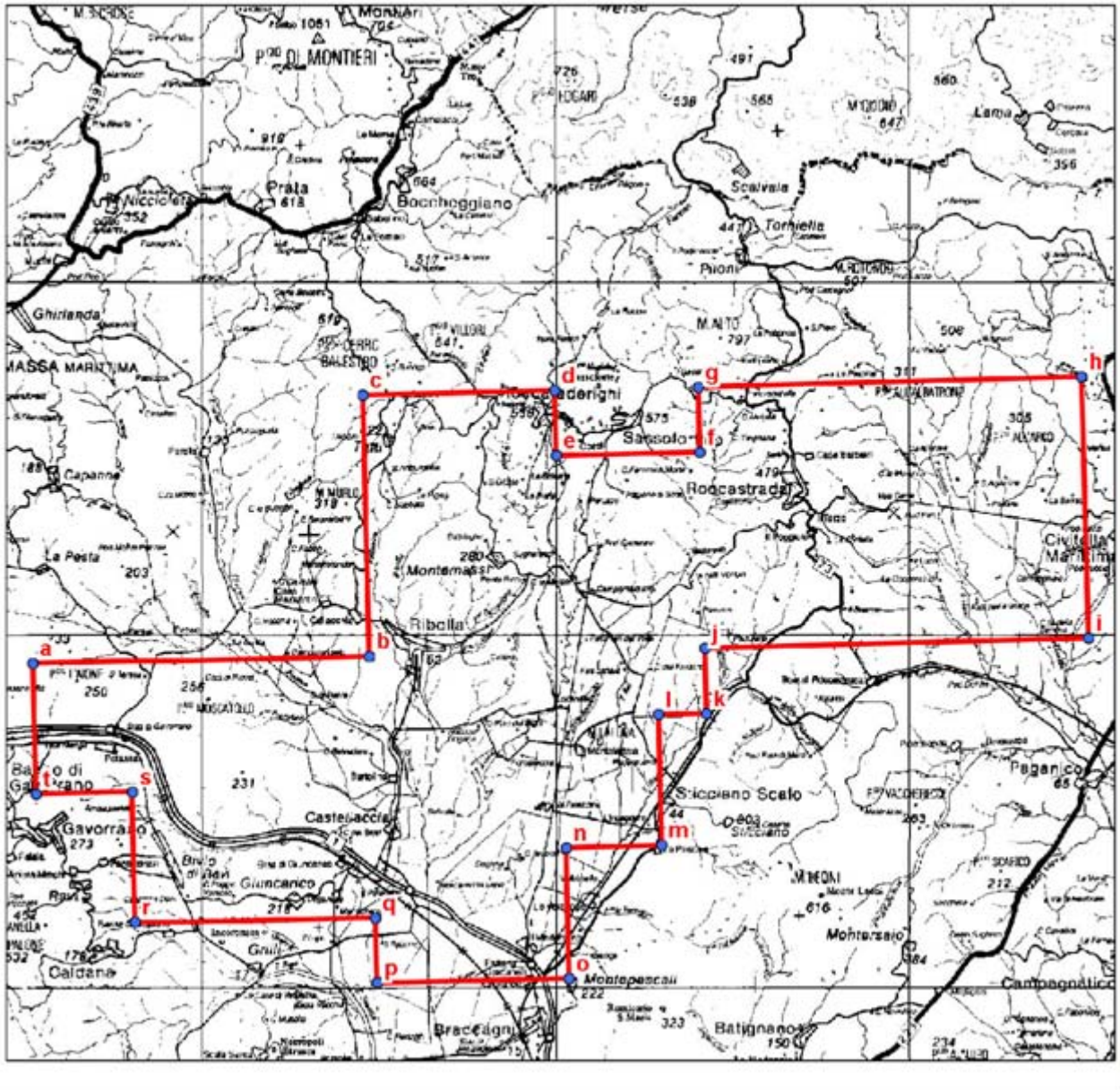
TAV. 9 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «MONTEGEMOLI»



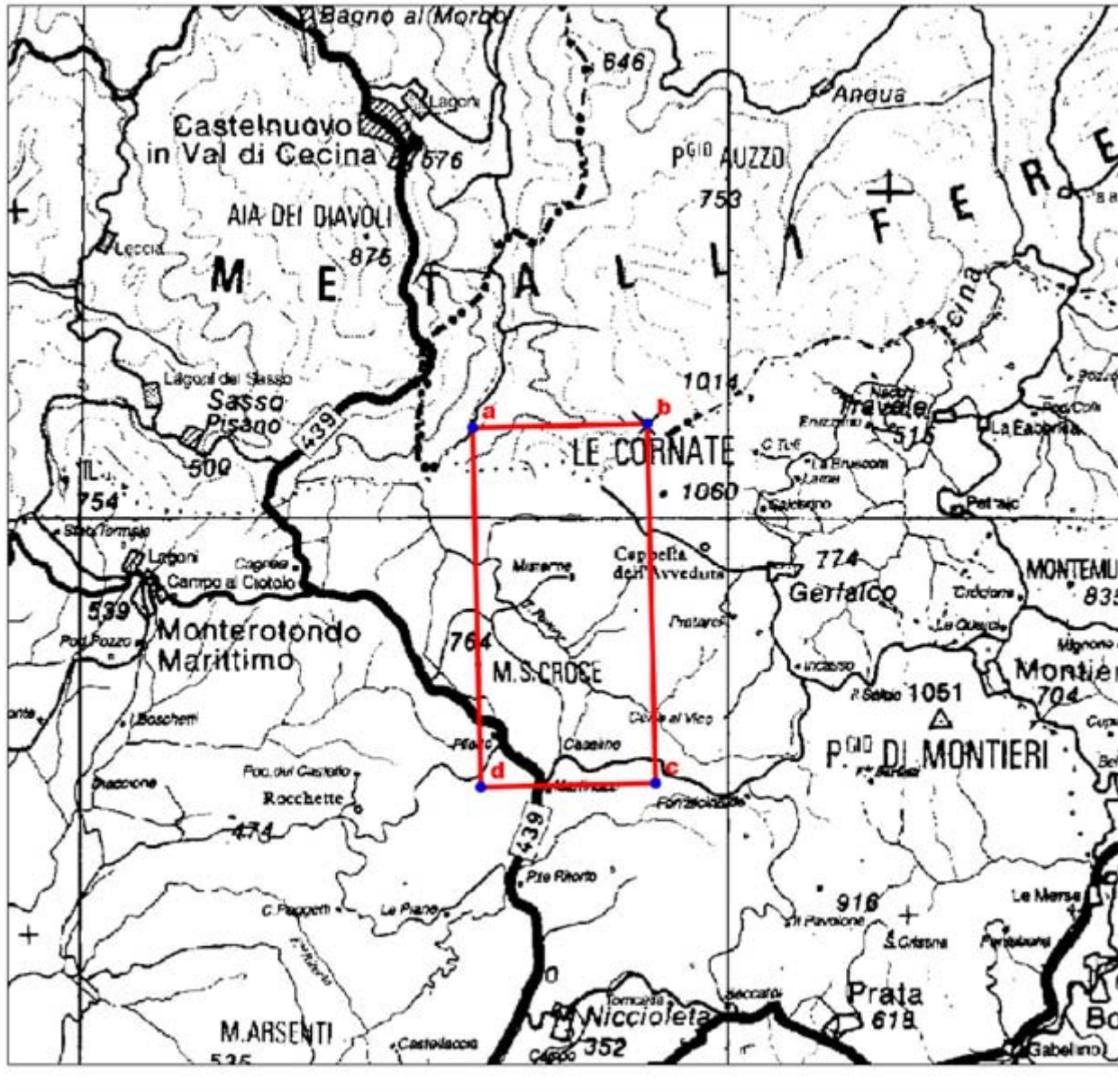
TAV. 10 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «PITIGLIANO»



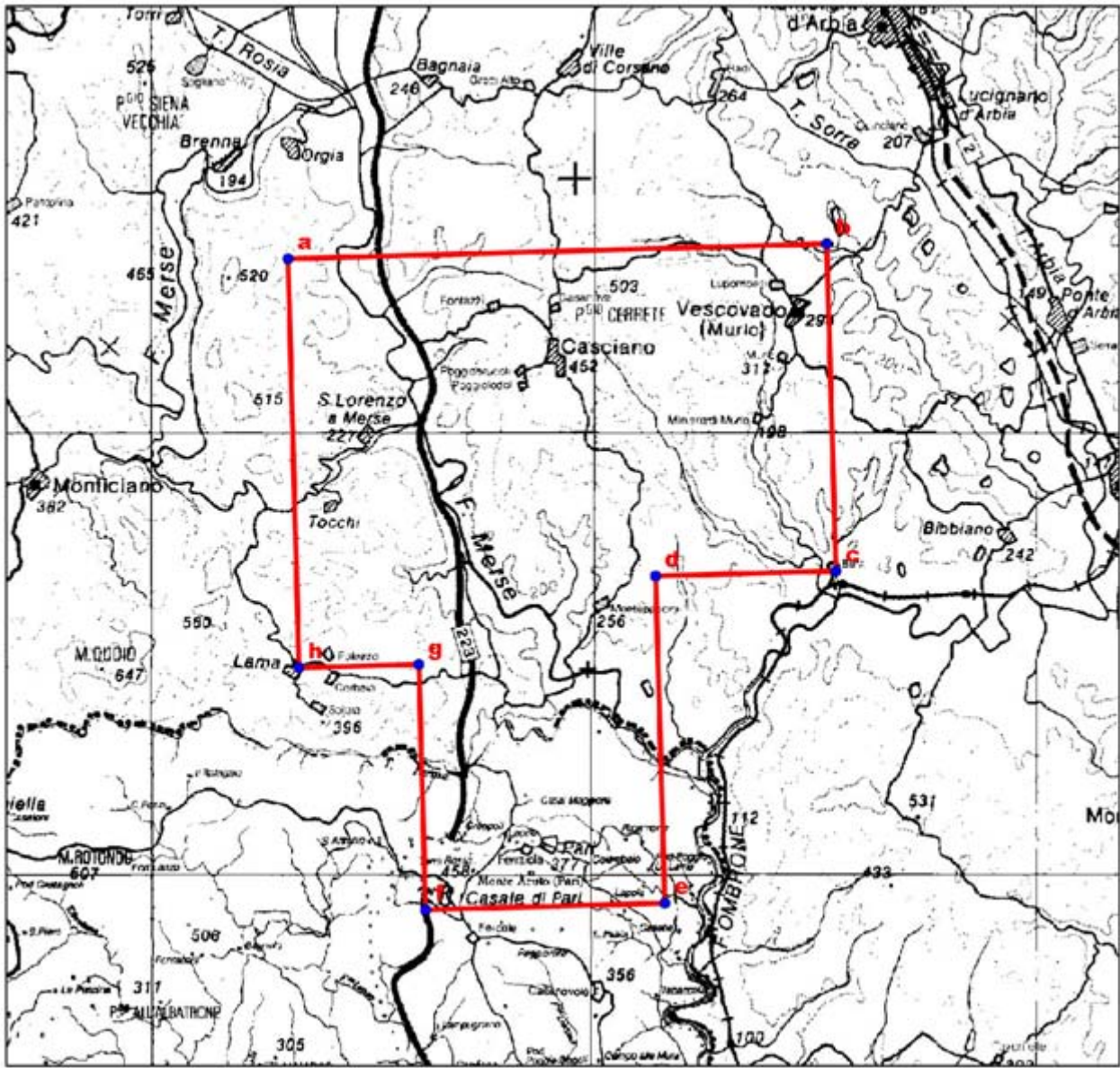
TAV. 11 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «SAN CIPRIANO»



TAV. 12 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «ROCCASTRADA»



TAV. 13 – Permesso di ricerca di risorse geotermiche «MONTE SANTA CROCE»



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

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 31/dicembre/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 31/dicembre/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 31/dicembre/2011

FRUSCI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLI-8 ARRIVO: 15/07/1997 AREA: 237,13 Km^q 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 Km^q 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 Km^q FOGLI IGM: 155 MOLISE
 RICHIEDENTI: Apennine Energy
 Compagnia Generale Idrocarburi PUGLIA

IL PERITO

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

LA CERASA

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

LA RISORTA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLIX-7 ARRIVO: 30/06/2005 AREA: 296,6 Km^q 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 Km^q 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 Km^q 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 Km^q 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 Km^q 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 Km^q 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 Km^q 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 Km^q FOGLI IGM: 187-199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2011

MONTOTTONE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 22/02/2008 AREA: 439,6 Km^q 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 Km^q 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 Km^q 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 Km^q 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 Km^q FOGLI IGM: 162-173 CAMPANIA
 RICHIEDENTI: Delta Energy

PIGNOLA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 54,83 Km^q 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 Km^q 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 Km^q FOGLI IGM: 163 PUGLIA
 RICHIEDENTI: Apennine Energy
 Compagnia Generale Idrocarburi

ROCCA SUSELLA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LVI-1 ARRIVO: 28/12/2011 AREA: 668,7 Km^q FOGLI IGM: 70-71 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments PIEMONTE

ROSANETO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-10 ARRIVO: 14/09/2009 AREA: 56,57 Km^q 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 Km^q FOGLI IGM: 141 147 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Eni

S. GRATO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LII-10 ARRIVO: 08/09/2008 AREA: 171,3 Km^q 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 Km^q FOGLI IGM: 133-134-125 MARCHE
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2011

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

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: Heritage 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 Energy

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 Energy

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 Energy

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

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2011

TORRE DEL MORO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 14/07/2011 AREA: 111 Km² FOGLI IGM: 100 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Po Valley Operations PTY

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

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: 155,1 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

1 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

1 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

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2011

1	d 33 G.R.-AG	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-7 ARRIVO: 26/06/2009 AREA: 153,9 Km ² FOGLI IIM: 917 ZONA G RICHIEDENTI: Edison Eni
	d 60 F.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida BUIG: L-4 ARRIVO: 01/03/2006 AREA: 741,8 Km ² 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 Km ² 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 Km ² 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 Km ² 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 Km ² 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: 449,4 Km ² FOGLI IIM: 920 ZONA F RICHIEDENTI: Eni
2	d 68 F.R.-TU	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 263 Km ² FOGLI IIM: 919 ZONA F RICHIEDENTI: Nautical Petroleum Transunion Petroleum Italia
	d 71 F.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-11 ARRIVO: 26/10/2009 AREA: 628 Km ² 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 Km ² 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: 730,4 Km ² 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 Km ² FOGLI IIM: 919 ZONA D RICHIEDENTI: Shell Italia EP ZONA F
	d 75 F.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-12 ARRIVO: 30/11/2009 AREA: 263 Km ² FOGLI IIM: 919 ZONA F RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2011

d 77 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 29/01/2010 AREA: 741,2 Km^q FOGLI IIM: 919 ZONA F
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

4 d 78 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 748,7 Km^q FOGLI IIM: 919 ZONA F
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

4 d 79 F.R.-EN

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-4 ARRIVO: 24/03/2011 AREA: 748,7 Km^q FOGLI IIM: 919 ZONA F
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments

d 149 D.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-10 ARRIVO: 01/09/2006 AREA: 264,4 Km^q FOGLI IIM: 921 ZONA D
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA F

d 168 A.R.-PV

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: LI-9 ARRIVO: 06/08/2007 AREA: 205 Km^q FOGLI IIM: 924 ZONA A
 RICHIEDENTI: Po Valley Operations PTY

d 347 C.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: XLVII-12 ARRIVO: 30/11/2003 AREA: 41,06 Km^q FOGLI IIM: ZONA C
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

d 351 C.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 31/01/2008 AREA: 101,87 Km^q FOGLI IIM: 917 ZONA C
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

d 353 C.R.-SL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 220,6 Km^q FOGLI IIM: 948 ZONA C
 RICHIEDENTI: San Leon Energy

d 359 C.R.-TU

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 697,4 Km^q FOGLI IIM: 917 ZONA C
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum
 Transunion Petroleum Italia

d 361 C.R.-TU

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 88,99 Km^q FOGLI IIM: 917 ZONA C
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum
 Transunion Petroleum Italia

3 d 362 C.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-10 ARRIVO: 22/09/2009 AREA: 724,6 Km^q FOGLI IIM: 948 ZONA C
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA G

3 d 363 C.R.-AX

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

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2011

d 367 C.R.-NP

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: LV-11 ARRIVO: 24/10/2011 AREA: 57,18 Km^q FOGLI IIM: 948 ZONA C
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

d 492 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 152,2 Km^q 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 Km^q 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 Km^q 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 Km^q 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 Km^q 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 Km^q FOGLI IIM: 923 ZONA B
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments

d 505 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 29/02/2008 AREA: 729,7 Km^q 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 Km^q 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 Km^q FOGLI IGM: ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Medoilgas Civita

AGOSTA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLVII-10 ARRIVO: 01/09/2003 AREA: 26,93 Km^q FOGLI IGM: 77 89 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Eni PERMESSO: VALLI DI COMACCHIO

BAGNACAVALLO

DIRIGENTE DELEGATO: Arnaldo Vioto
 BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 14,75 Km^q FOGLI IGM: 89 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Lonqanesi Developments PERMESSO: SAN MARCO - CASALE COCCHI

COLLE S. GIOVANNI

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

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2011

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 PERMESSO: MONTE PALLANO
 Interaie

S. ALBERTO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-8 ARRIVO: 01/07/2006 AREA: 19,51 Km² FOGLI IGM: EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: 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: Agip PERMESSO: G.R8.AS
 Edison

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: Agip 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: Agip 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

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: Medoilqas 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
 Starqas 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 PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2011

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 Km^q FOGLI IGM: 47 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Edison Stoccaaggio
 RetraGas

CUGNO LE MACINE STOCCAGGIO

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

PALAZZO MORONI STOCCAGGIO

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

POGGIOFIORITO STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei
 BUIG: LI-11 ARRIVO: 26/10/2007 AREA: 10,18 Km^q 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 Km^q 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 Km^q 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 Km^q 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 Km^q FOGLI IGM: 201 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Geogastock

SINARCA STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Roberto Rocchi
 BUIG: L-7 ARRIVO: 15/06/2006 AREA: 20,43 Km^q 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 Km^q FOGLI IGM: 61 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: BluGas Infrastrutture

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN SICILIA

In Sicilia, per la sola terraferma, in virtù dello statuto speciale della regione, la competenza normativa e amministrativa è completamente autonoma.
 I dati riportati sono forniti dal competente ufficio regionale.

BIANCAVILLA

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

CASTRONUOVO

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

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2011

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

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: Irminio

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN SICILIA

In Sicilia, per la sola terraferma, in virtù dello statuto speciale della regione, la competenza normativa e amministrativa è completamente autonoma. I dati riportati sono forniti dal competente ufficio regionale.

BONINCONTRO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG
 BUIG: I-2 ARRIVO: 01/01/1957 AREA: 32,3 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

6 ANGLONA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-7 ARRIVO: 24/06/2011 AREA: 300 Km² FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Unione Comuni Anglona

ARLENA DI CASTRO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 28/07/2011 AREA: 91,4 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Sorgenia

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2011

ARRONE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-5 ARRIVO: 28/04/2011 AREA: 60 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Iterna

BAGNI ODDINI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-1 ARRIVO: 29/12/2010 AREA: 7,8657 Km² FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: INI Fabi

BAGNOLO

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

BOCCEA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 07/07/2011 AREA: 100 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Geothermics Italy

CAMPIGLIA D'ORCIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-7 ARRIVO: 27/06/2011 AREA: 55,4 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Tosco Geo

CAMPIGLIA D'ORCIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 55,4 Km² FOGLI IGM: 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 Enerqy

CAMPO GEOTERMICO GERBINI

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

CAMPO GEOTERMICO PANTELLERIA

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

CAMPO GEOTERMICO SCIACCA

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

CANEPINA

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

CANINO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-7 ARRIVO: 27/06/2011 AREA: 287 Km² FOGLI IGM:
 RICHIEDENTI: ERG Renew

CASTEL GIORGIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: -1 ARRIVO: AREA: 129,01 Km² FOGLI IGM: ABRUZZO
 RICHIEDENTI: ERG Renew LAZIO

7 CASTEL VISCARDO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-11 ARRIVO: 11/10/2011 AREA: 67,96 Km² FOGLI IGM: UMBRIA
 RICHIEDENTI: Power Field

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2011

CASTIGLIONE D'ORCIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 60,5 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Tosco Geo

CELLE SUL RIGO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 50,45 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Sorqenia Geothermal

CELLERE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: -1 ARRIVO: AREA: 114,19 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Sorqenia

9 CENTENO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-9 ARRIVO: 17/08/2011 AREA: 30,3 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Sorqenia Geothermal TOSCANA

CUGLIERI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 28/10/2008 AREA: 121,7 Km² FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Exeraia Toscana

2 FIUMICINO

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

8 FORMELLO

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

10 FRASSINI A

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 57,7 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Geoenergy

10 FRASSINI B

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-10 ARRIVO: 23/09/2011 AREA: 57,7 Km² FOGLI IGM:
 RICHIEDENTI: Maqma Energy

GERFALCO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 32,63 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Geoenergy

7 GROTTE DI CASTRO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-6 ARRIVO: 03/05/2011 AREA: 72,12 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Power Field

GUARDISTALLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 87,5 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Geothermics Italy

5 IGIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-2 ARRIVO: 20/01/2011 AREA: 188,56 Km² FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Saras

LA RICCIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 31/07/2011 AREA: 37 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Iterna

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2011

7	LA VEDUTA A	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-11 ARRIVO: 14/10/2010 AREA: 40,49 Km ² RICHIEDENTI: Sorgenia Geothermal	FOGLI IGM:	LAZIO UMBRIA
7	LA VEDUTA B	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-4 ARRIVO: 07/03/2011 AREA: 40,45 Km ² RICHIEDENTI: ERG Renew	FOGLI IGM:	LAZIO UMBRIA
	LADISPOLI	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-4 ARRIVO: 28/03/2011 AREA: 186,8 Km ² RICHIEDENTI: Steam	FOGLI IGM:	LAZIO
	LAGO DI ALBANO	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-12 ARRIVO: 22/11/2010 AREA: 145,39 Km ² RICHIEDENTI: Tombelle	FOGLI IGM:	LAZIO
1	LAGO DI BOLSENA A	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-1 ARRIVO: 07/12/2010 AREA: 156,23 Km ² RICHIEDENTI: Tombelle	FOGLI IGM:	LAZIO UMBRIA
1	LAGO DI BOLSENA B	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-7 ARRIVO: 24/06/2011 AREA: 164,78 Km ² RICHIEDENTI: ERG Renew	FOGLI IGM:	LAZIO UMBRIA
3	LAGO DI BRACCIANO	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-12 ARRIVO: 08/11/2010 AREA: 70 Km ² RICHIEDENTI: Tombelle	FOGLI IGM:	LAZIO
	LAGO DI VICO	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-6 ARRIVO: 26/05/2011 AREA: 103,27 Km ² RICHIEDENTI: Geothermics Italy	FOGLI IGM:	LAZIO
	LAGO DI VICO	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-7 ARRIVO: 24/06/2011 AREA: 103,7 Km ² RICHIEDENTI:	FOGLI IGM:	LAZIO
	LE CASCINELLE	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 52,97 Km ² RICHIEDENTI: Sorgenia Geothermal	FOGLI IGM:	TOSCANA
3	MANZIANA A	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-11 ARRIVO: 15/10/2010 AREA: 43,3 Km ² RICHIEDENTI: Geotermica AB	FOGLI IGM:	LAZIO
3	MANZIANA B	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-1 ARRIVO: 13/12/2010 AREA: 97,025 Km ² RICHIEDENTI: Sorgenia Geothermal	FOGLI IGM:	LAZIO
6	MARTIS	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-7 ARRIVO: 09/06/2011 AREA: 278,5 Km ² RICHIEDENTI: Geoenergy	FOGLI IGM:	SARDEGNA

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2011

MONTALCINO

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

8 MONTE AGUZZO

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

2 MONTE SALLUSTRI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-7 ARRIVO: 08/06/2011 AREA: 75 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Der

4 MONTEROSI

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

7 MONTORIO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 29/07/2011 AREA: 166,77 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Sorqenia Geothermal TOSCANA

PECCIOLI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-10 ARRIVO: 20/09/2011 AREA: 70 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Iterna

PERETA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-9 ARRIVO: 03/08/2011 AREA: 88,6 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Futuro Energia

PIANA DEL DIAVOLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-6 ARRIVO: 12/05/2011 AREA: 40,75 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Geothermics Italy

POMONTE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-11 ARRIVO: 05/10/2011 AREA: 88,5 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Terra Energy

9 PONTE RIGO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-7 ARRIVO: 10/06/2011 AREA: 30,3 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Iterna TOSCANA

RIPA D'ORCIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 70,5 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Tosco Geo

ROSIGNANO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-10 ARRIVO: 29/09/2011 AREA: 49 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Iterna

SABATINI SUD

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-6 ARRIVO: 16/05/2011 AREA: 102,2 Km² FOGLI IGM:
 RICHIEDENTI: Steam

SCANSANO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-10 ARRIVO: 20/09/2011 AREA: 49 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Iterna

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2011

6	SEDINI	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-7 ARRIVO: 09/06/2011 AREA: 296,18 Km ² RICHIEDENTI: Geoenergy	FOGLI IGM:	SARDEGNA
5	SILIQUA	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-4 ARRIVO: 25/03/2011 AREA: 297,49 Km ² RICHIEDENTI: Geoenergy	FOGLI IGM:	SARDEGNA
4	SUTRI	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-12 ARRIVO: 20/11/2010 AREA: 101,9 Km ² RICHIEDENTI: Steam	FOGLI IGM:	LAZIO
	TOBIA	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-2 ARRIVO: 03/01/2011 AREA: 12 Km ² RICHIEDENTI: Coqeme	FOGLI IGM:	LAZIO
3	TOLFA	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-3 ARRIVO: 11/02/2011 AREA: 280,11 Km ² RICHIEDENTI: ERG Renew	FOGLI IGM:	LAZIO
	VALLE DI SUIO	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-7 ARRIVO: 10/06/2011 AREA: 18,07 Km ² RICHIEDENTI: REP Ambiente	FOGLI IGM:	LAZIO
3	VEJANO	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-11 ARRIVO: 21/10/2010 AREA: 43,3 Km ² RICHIEDENTI: Geotermica AB	FOGLI IGM:	LAZIO

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA

ABBADIA SAN SALVATORE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
BUIG: -1 ARRIVO: AREA: Km² FOGLI IGM: TOSCANA
RICHIEDENTI: Enel UNG

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

CASA DEL CORTO

DIRIGENTE DELEGATO: Antonio Martini
BUIG: LV-12 ARRIVO: 25/11/2011 AREA: 5,04 Km² FOGLI IIM: TOSCANA
RICHIEDENTI: Svolta

2 CASTEL DI GUIDO

DIRIGENTE DELEGATO: Antonio Martini
BUIG: LV-6 ARRIVO: 19/05/2011 AREA: 46,04 Km² FOGLI IIM: 149 LAZIO
RICHIEDENTI: Geoenergy

CASTEL GIORGIO-TORRE ALFINA

DIRIGENTE DELEGATO: Antonio Martini
BUIG: LV-8 ARRIVO: 19/07/2011 AREA: 58,63 Km² FOGLI IIM: 129-130 LAZIO
RICHIEDENTI: ITW-LKW Geotermia Italia UMBRIA

CORTOLLA

DIRIGENTE DELEGATO: Antonio Martini
BUIG: LV-9 ARRIVO: 24/08/2011 AREA: 22,54 Km² FOGLI IIM: 112 TOSCANA
RICHIEDENTI: Geoenergy

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2011

LUCIGNANO

DIRIGENTE DELEGATO: Antonio Martini

BUIG: LV-9 ARRIVO: 24/08/2011 AREA: 15,02 Km^q FOGLI IIM: TOSCANA

RICHIEDENTI: Geeneray

1 MONTECCHIO

DIRIGENTE DELEGATO: Antonio Martini

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

RICHIEDENTI: Power Field

ISTANZE DI LICENZA DI ESPLORAZIONE PER LO STOCCAGGIO DI BIOSSIDO DI CARBONIO

SIBILLA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei

BUIG: LVI-3 ARRIVO: 03/02/2012 AREA: 218,14 Km^q FOGLI IIM: 923

RICHIEDENTI: Independent Eneray Solutions

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: 31/dicembre/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
CIVITAQUANA	547
COGOGNO	517
COLFELICE	2115
COLLE GINESTRE	2109
CORANA	548
CORTE DEI SIGNORI	683
CROCETTA	507
D	
DARDAGNOLA	2118
E	
ELEONORA	2120
F	
FAENZA	2119
FANTOZZA	2106
FIUME ANIENE	481
FIUME ARNONE	523
FIUME BRUNA	687
FOSSO VALDIENNA	437
FROSINONE	445
G	
GRATTASSASSO	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
PESCOPENNATARO	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
M	
MONTEMAGGIORE BELSITO	306
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
MEZZOCOLLE	936
MIGLIANICO	930
MIRANDOLA	915
MISANO ADRIATICO	858
MOLINAZZO	718
MONTE CANTIERE	845
MONTE CASTELLANO	795
MONTE MORRONE	808
MONTE URANO	867
MONTE VERDESE	870
MONTE VRECCIARO	838
MONTEARDONE	878
MONTEGRANARO	875
MONTIGNANO	839
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
VESCOVATO	899
VETTA	706
VILLAFORTUNA-TRECCATE	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

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 QUERCE	355
M	
MAZZOLLA	356
MENSANO	357
MONTE LABBRO	358
MONTE SANTA CROCE	370
MONTEBAMBOLI	367
MONTEGEMOLI	368
MURCI	359
MURLO	371
O	
ORCIATICO	360
P	
PANTELLERIA	350
PITIGLIANO	361
POGGIO MONTONE	362
R	
RIPARBELLA	363
ROCCASTRADA	364
ROMA OVEST	366
S	
SAN CIPRIANO	369

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	32
VICENZA	17

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/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. 91 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 25643,95 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	7	3.041,95
BASILICATA	12	1.590,66
CAMPANIA	1	876,04
EMILIA ROMAGNA	36	8.063,76
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 finitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

365

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	BUIG				
MONTE LA ROSSA Nota: Sospeso.	EDISON (50) (r.u.)	28/1/1992	Conferimento	28/1/1992	XXXVI - 5	2ª proroga	28/01/2003	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	1ª 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	2ª 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 31/dicembre/2011

410

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	BUIG				
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	XXXVIII - 8	1ª proroga	23/02/2008	268,56	BASILICATA (268,56)
		6/3/1995	Trasferimento quota	9/1/1995	XXXIX - 4				
		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 quote	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 quote	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 quote	4/2/2008	LII - 8						
9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3						

422

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	BUIG				
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	XL - 8	2ª proroga	25/07/2008	178,96	ABRUZZO (178,96)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		27/2/2003	Riduzione	19/4/2002	XLVII - 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 31/dicembre/2011

437

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	BUIG				
FOSSO VALDIENNA Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (83,4) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (9,3) ENI (7,3)	5/12/1996	Conferimento	5/12/1996	XLI - 1	1° periodo	05/12/2002	34	BASILICATA (34)
		13/2/1998	Cambio intestazione	28/7/1997	XLII - 3				
		15/3/2000	Trasferimento quote e nomina r.u.	29/10/1999	XLIV - 4				
		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 quote	1/10/2000	XLV - 5				
		5/6/2003	Cambio intestazione quota	1/5/2003	XLVII - 7				
		30/6/2003	Sospensione decorso temporale	22/4/2002	XLVII - 7				
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	31/12/2003	XLVIII - 3				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				
		23/9/2011	Trasferimento quota	16/9/2011	LV - 10				

438

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	BUIG				
TEMPA MOLIANO Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (83,4) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (9,3) ENI (7,3)	5/12/1996	Conferimento	5/12/1996	XLI - 1	1° periodo	05/12/2002	57,48	BASILICATA (57,48)
		13/2/1998	Cambio intestazione	28/7/1997	XLII - 3				
		15/3/2000	Trasferimento quote e nomina r.u.	29/10/1999	XLIV - 4				
		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 quote	1/10/2000	XLV - 5				
		5/6/2003	Cambio intestazione quota	1/5/2003	XLVII - 7				
		30/6/2003	Sospensione decorso temporale	22/4/2002	XLVII - 7				
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	31/12/2003	XLVIII - 3				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				
		23/9/2011	Trasferimento quota	16/9/2011	LV - 10				

445

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	BUIG				
FROSINONE	PENTEX ITALIA (20) (r.u.) ASCENT RESOURCES ITALIA (80)	1/8/1997	Conferimento	1/8/1997	XLI - 9	2ª proroga	03/11/2013	454,4	LAZIO (454,4)
		14/7/1999	Trasferimento quota	30/10/1998	XLIII - 8				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		29/5/2000	Approvazione programma lavori unitario	29/5/2000	XLIV - 6				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		27/1/2003	Trasferimenti quote	26/6/2002	XLVII - 2				
		8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003	XLVII - 11				
		4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006	L - 11				
		29/9/2008	Proroga e riduzione	14/11/2006	LII - 10				
		30/7/2009	Trasferimento quota	8/6/2009	LIII - 8				
		25/1/2010	Sospensione decorso temporale	3/4/2007	LIV - 2				
		25/1/2010	Determinazione scadenza vigenza	21/3/2008	LIV - 2				
		24/6/2011	Proroga e riduzione	3/11/2010	LV - 7				

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

454

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	BUIG				
SETTECERRI Nota: Sospeso.	ADRIATICA IDROCARBURI (66,6666667) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (33,3333333)	25/9/1997	Conferimento	25/9/1997	XLI - 10	1° periodo	25/09/2003	882,17	ABRUZZO (636,93) MARCHE (244,36) LAZIO (0,88)
		15/9/1999	Trasferimento quota e nomina r.u.	21/1/1999	XLIII - 10				
		17/10/2000	Sospensione decorrenza vigenza	15/2/2000	XLIV - 11				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		20/5/2003	Assunzione quota e nomina r.u.	29/4/2003	XLVII - 6				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

460

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	BUIG				
VIGEVANO Nota: Sospeso.	ENI (45) (r.u.) BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA (40) EDISON (15)	30/1/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 2	1° periodo	01/01/2006	392,45	LOMBARDIA (371,26) PIEMONTE (21,19)
		17/3/2000	Riduzione	17/3/2000	XLIV - 4				
		17/10/2000	Sospensione decorrenza vigenza	17/12/1999	XLIV - 11				
		29/11/2000	Trasferimento quota	6/9/2000	XLIV - 12				
		18/5/2001	Trasferimento quota	19/1/2001	XLV - 6				
		25/3/2002	Trasferimento quota	27/9/2001	XLVI - 4				
		25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002	XLVI - 4				
		30/7/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	30/7/2002	XLVI - 8				
		30/7/2002	Determinazione scadenza vigenza	30/7/2002	XLVI - 8				
		20/3/2003	Sospensione decorso temporale	26/9/2003	XLVII - 4				
		25/6/2003	Determinazione scadenza vigenza	9/4/2003	XLVII - 7				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		12/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/1/2004	XLVIII - 11				
		30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/12/2004	XLIX - 7				

481

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	BUIG				
FIUME ANIENE 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	Conferimento	21/9/1998	XLII - 10	1° periodo	05/01/2008	911,02	LAZIO (689,64) ABRUZZO (221,38)
		11/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.	21/9/1998	XLIII - 3				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		29/5/2000	Approvazione programma lavori unitario	29/5/2000	XLIV - 6				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		27/1/2003	Trasferimento quota	26/6/2002	XLVII - 2				
		8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003	XLVII - 11				
		4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006	L - 11				
		28/1/2010	Sospensione decorso temporale	11/8/2008	LIV - 2				

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

482

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
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	Conferimento	21/9/1998	XLII - 10	1° periodo	05/01/2008	918,06	LAZIO (498,51)
		10/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.	21/9/1998	XLIII - 3				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				ABRUZZO (419,55)
		29/5/2000	Approvazione programma lavori unitario	29/5/2000	XLIV - 6				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		27/1/2003	Trasferimento quota	26/6/2002	XLVII - 2				
		8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003	XLVII - 11				
		4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006	L - 11				
		28/1/2010	Sospensione decorso temporale	11/8/2008	LIV - 2				

484

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
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	Conferimento	21/9/1998	XLII - 10	1° periodo	05/01/2008	895,5	LAZIO (476,41)
		10/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.	21/2/1998	XLIII - 3				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				ABRUZZO (419,09)
		29/5/2000	Approvazione programma lavori unitario	29/5/2000	XLIV - 6				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		27/1/2003	Trasferimento quota	26/6/2002	XLVII - 2				
		8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003	XLVII - 11				
		4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006	L - 11				
		28/1/2010	Sospensione decorso temporale	11/8/2008	LIV - 2				

485

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TEANA Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (80) (r.u.) ENI (20)	23/9/1998	Conferimento	23/9/1998	XLII - 10	1° periodo	23/09/2004	231,04	BASILICATA (231,04)
		4/12/1998	Rettifica	23/9/1998	XLIII - 1				
		10/3/1999	Cambio intestazione quota	23/9/1998	XLIII - 4				
		18/11/1999	Trasferimento quota	30/6/1999	XLIII - 12				
		19/10/2000	Assunzione quota	6/10/2000	XLIV - 11				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		16/4/2003	Trasferimento quota e nomina r.u.	3/12/2002	XLVII - 5				
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8				
		8/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/7/2004	XLVIII - 11				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

492

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	BUIG				
ALIANO Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (60) (r.u.) ENI (40)	6/11/1998	Conferimento	6/11/1998	XLII - 12	1° periodo	06/11/2004	154,56	BASILICATA (154,56)
		3/8/1999	Trasferimento quota	7/4/1999	XLIII - 9				
		20/3/2000	Rettifica	6/11/1998	XLIV - 4				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		11/10/2000	Nomina r.u.	15/9/2000	XLIV - 10				
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000	XLIV - 12				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		20/5/2001	Assunzione quota	6/2/2001	XLV - 6				
		26/3/2003	Assunzione quota	27/2/2003	XLVII - 4				
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8				
		8/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/7/2004	XLVIII - 11				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

496

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	BUIG				
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	Conferimento	22/4/1999	XLIII - 5	1ª proroga	22/04/2008	276,57	ABRUZZO (270,21) MOLISE (6,36)
		21/3/2002	Trasferimento quota e nomina r.u.	11/1/2002	XLVI - 4				
		20/11/2007	1ª proroga	22/4/2005	LI - 12				
		20/11/2007	Assunzione quota	27/7/2007	LI - 12				
		19/6/2008	Trasferimento	27/2/2008	LII - 7				
		9/7/2008	Sospensione decorso temporale	12/2/2006	LII - 8				

501

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	BUIG				
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	Conferimento	9/6/2000	XLIV - 7	1ª proroga	09/06/2009	98,99	ABRUZZO (98,99)
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10				
		12/1/2004	Nomina r.u.	25/6/2003	XLVIII - 2				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
		20/11/2007	1ª proroga	9/6/2006	LI - 12				
		4/5/2009	Sospensione decorso temporale	18/12/2008	LIII - 6				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

503

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	BUIG				
BASTIGLIA	ASCENT RESOURCES ITALIA (100) (r.u.)	19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	XLV - 3	2ª proroga	19/02/2013	320	EMILIA ROMAGNA (320)
		10/9/2001	Trasferimento quota	6/7/2001	XLV - 10				
		18/6/2002	Trasferimento quota	23/4/2002	XLVI - 7				
		20/1/2005	Approvazione programma lavori unitario	20/1/2005	XLIX - 2				
		30/3/2005	Trasferimento quota	22/12/2004	XLIX - 4				
		18/11/2005	Intestazione	2/8/2005	XLIX - 12				
		5/5/2008	1ª proroga e riduzione	19/2/2007	LII - 6				
		18/3/2011	2ª proroga e riduzione	19/2/2010	LV - 4				
		18/3/2011	Approvazione programma lavori unitario	18/3/2011	LV - 4				

505

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	BUIG				
CENTO	ASCENT RESOURCES ITALIA (100) (r.u.)	19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	XLV - 3	2ª proroga	19/02/2013	224,7	EMILIA ROMAGNA (224,7)
		10/9/2001	Trasferimento quota	6/7/2001	XLV - 10				
		18/6/2002	Trasferimento quota	23/4/2002	XLVI - 7				
		20/1/2005	Approvazione programma lavori unitario	20/1/2005	XLIX - 2				
		30/3/2005	Trasferimento quota	22/12/2004	XLIX - 4				
		18/11/2005	Intestazione	2/8/2005	XLIX - 12				
		5/5/2008	1ª proroga e riduzione	19/2/2007	LII - 6				
		18/3/2011	2ª proroga e riduzione	19/2/2010	LV - 4				
		18/3/2011	Approvazione programma lavori unitario	18/3/2011	LV - 4				

507

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	BUIG				
CROCETTA Nota: Sospeso.	NORTHSUN ITALIA (65) (r.u.) PO VALLEY OPERATIONS PTY (35)	19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	XLV - 3	1ª proroga	19/02/2010	51,58	EMILIA ROMAGNA (51,58)
		9/5/2005	Cambio intestazione quota	25/8/2004	XLIX - 6				
		31/7/2007	1ª proroga	19/2/2007	LI - 8				
		25/1/2010	Sospensione decorso temporale	1/8/2009	LIV - 2				

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

508

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PESCOENNATARO	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	XLV - 3	1° periodo	04/10/2011	81,9	MOLISE (76,35) ABRUZZO (5,55)
		18/7/2001	Assunzione quota	18/6/2001	XLV - 8				
		30/6/2003	Sospensione decorso temporale	22/4/2002	XLVII - 7				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		21/5/2004	Determinazione scadenza vigenza	16/3/2004	XLVIII - 6				
		21/5/2004	Approvazione programma lavori unitario	21/5/2004	XLVIII - 6				
		7/7/2006	Assunzione quota	16/5/2006	L - 8				
		26/11/2008	Sospensione decorso temporale	11/5/2008	LII - 12				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				
		8/6/2010	Sospensione decorso temporale	29/7/2009	LIV - 7				
		8/6/2010	Ridenominazione	8/6/2010	LIV - 7				
		8/6/2010	Determinazione scadenza vigenza	8/6/2010	LIV - 7				
		8/6/2010	Riduzione	8/6/2010	LIV - 7				

510

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SAN VINCENZO Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione «S. ALBERTO», pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 8. Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 12.	PO VALLEY OPERATIONS PTY (67,5) (r.u.) NORTHSUN ITALIA (32,5)	19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	XLV - 3	2ª proroga	19/02/2013	58,7	EMILIA ROMAGNA (58,7)
		27/5/2003	Trasferimento quote e nomina r.u.	17/2/2003	XLVII - 6				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		9/5/2005	Cambio intestazione quota	25/8/2004	XLIX - 6				
		17/12/2008	Trasferimento quota e nomina r.u.	29/10/2008	LIII - 1				
		7/1/2010	1ª proroga	19/2/2007	LIV - 2				
		11/1/2011	2ª proroga	19/2/2010	LV - 2				

512

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TORRENTE NURE	PADANA ENERGIA (87,5) (r.u.) PETROREP ITALIANA (12,5)	19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	XLV - 3	2ª proroga	19/02/2013	280,2	EMILIA ROMAGNA (280,2)
		12/10/2001	Trasferimento	3/8/2001	XLV - 11				
		25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002	XLVI - 4				
		28/11/2003	Trasferimento quota e nomina r.u.	17/6/2003	XLVII - 12				
		30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/12/2004	XLIX - 7				
		30/11/2007	Nomina r.u.	19/2/2007	LI - 12				
		30/11/2007	1ª proroga e riduzione	19/2/2007	LI - 12				
		28/2/2008	Trasferimento quota	28/12/2007	LII - 3				
		31/8/2009	Assunzione quota	21/7/2009	LIII - 9				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				
		28/3/2011	2ª proroga e riduzione	19/2/2010	LV - 4				

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/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	BUIG				
CASCINA S. PIETRO 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.	NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	20/2/2001	Conferimento	20/2/2001	XLV - 3	1ª proroga	20/02/2010	137,73	LOMBARDIA (137,73)
		31/10/2007	1ª proroga	20/2/2007	LI - 11				
		13/7/2009	Riduzione	22/10/2008	LIII - 8				

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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CODOGNO Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1. Sospeso.	EDISON (55) (r.u.) SVILUPPO RISORSE NATURALI (25) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (20)	20/2/2001	Conferimento	20/2/2001	XLV - 3	1ª proroga	20/02/2010	450,4	LOMBARDIA (426,53)
		25/3/2002	Trasferimento quota	27/9/2001	XLVI - 4				
		25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002	XLVI - 4				EMILIA ROMAGNA (23,87)
		28/11/2003	Assunzione quote	1/9/2003	XLVII - 12				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/12/2003	XLVIII - 3				
		10/1/2007	Trasferimenti quote	3/5/2006	LI - 2				
		11/4/2008	1ª proroga e riduzione	20/7/2007	LII - 5				
		18/3/2010	Sospensione decorso temporale	20/12/2009	LIV - 4				

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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
FIUME ARNONE Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 8.	ASCENT RESOURCES ITALIA (70) (r.u.) ITALMIN EXPLORATION (30)	10/7/2002	Conferimento	10/7/2002	XLVI - 8	1ª proroga	10/07/2011	268,97	LAZIO (268,97)
		28/10/2004	Trasferimento quota e nomina r.u.	21/9/2004	XLVIII - 11				
		30/3/2007	Trasferimento quota e nomina r.u.	22/2/2007	LI - 4				
		19/6/2008	Trasferimento quota	27/2/2008	LII - 7				
		13/10/2009	1ª proroga e riduzione	10/7/2008	LIII - 11				
		17/3/2010	Assunzione quota	26/2/2010	LIV - 4				

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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
ORTONA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 6. Sospeso.	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	10/7/2002	Conferimento	10/7/2002	XLVI - 8	1° periodo	10/07/2008	140,2	ABRUZZO (140,2)
		9/7/2008	Sospensione decorso temporale	11/4/2008	LII - 8				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				
		27/7/2010	Proroga sospensione decorso temporale	27/7/2010	LIV - 8				

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

525

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SAN MARCO Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione «BAGNACAVALLO» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 3. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 7.	ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (100) (r.u.)	10/7/2002	Conferimento	10/7/2002	XLVI - 8	1ª proroga	10/07/2011	292,54	EMILIA ROMAGNA (292,54)
		19/2/2003	Trasferimento	12/12/2002	XLVII - 3				
		27/10/2004	Trasferimento	30/3/2004	XLVIII - 11				
		19/5/2009	1ª proroga	10/7/2008	LIII - 6				
		22/2/2010	Trasferimento	9/2/2010	LIV - 3				
		9/4/2010	Trasferimento	22/3/2010	LIV - 5				
		12/7/2010	Cambio intestazione	20/4/2010	LIV - 8				

526

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	BUIG				
VERCELLI Nota: Presentata istanza di programma unitario dei lavori con il permesso di ricerca «CASE SPARSE» e differimento dell'obbligo di perforazione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3. Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 9.	PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	10/7/2002	Conferimento	10/7/2002	XLVI - 8	1ª proroga	10/07/2011	536,7	PIEMONTE (347,78)
		16/4/2003	Trasferimento quota	4/3/2003	XLVII - 5				
		30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/12/2004	XLIX - 7				LOMBARDIA (188,92)
		28/2/2008	Trasferimento quota e nomina r.u.	28/12/2007	LII - 3				
		1/9/2009	1ª proroga e riduzione	10/7/2008	LIII - 10				
		20/10/2010	Trasferimento quota	10/9/2010	LIV - 11				

530

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	BUIG				
BORSANO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1.	PUMA PETROLEUM (100) (r.u.)	26/11/2003	Conferimento	26/11/2003	XLVII - 12	1° periodo	26/11/2009	317,86	LOMBARDIA (317,86)
		7/6/2007	Trasferimento	8/1/2007	LI - 7				

531

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	BUIG				
MONTE PALLANO Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione «COLLE SANTO» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 3.	FOREST - CMI (90) (r.u.) INTERGIE (10)	13/2/2004	Conferimento	13/2/2004	XLVIII - 3	1° periodo	02/05/2010	35,72	ABRUZZO (35,72)
		8/6/2006	Sospensione decorso temporale	24/3/2006	L - 7				
		8/6/2006	Trasferimento quota	13/4/2006	L - 7				
		10/1/2007	Determinazione scadenza vigenza	9/6/2006	LI - 2				

532

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SAVIO	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (80) (r.u.) AVOBONE ITALY (20)	13/2/2004	Conferimento	13/2/2004	XLVIII - 3	1ª proroga	13/02/2013	333,8	EMILIA ROMAGNA (333,8)
		7/7/2006	Rettifica	13/2/2004	L - 8				
		28/4/2009	Trasferimento quota e nomina r.u.	6/4/2009	LIII - 5				
		18/3/2011	1ª proroga e riduzione	13/2/2010	LV - 4				

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

539

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	BUIG				
MONTALBANO Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	MEDOILGAS CIVITA (57,15) (r.u.)	8/9/2005	Conferimento	8/9/2005	XLIX - 10	1° periodo	08/09/2011	165,04	BASILICATA (165,04)
	VEGA OIL (42,85)	11/4/2006	Cambio intestazione	30/9/2005	L - 5				
		24/1/2007	Trasferimento quota	1/7/2006	LI - 2				
		19/6/2008	Trasferimento quota	27/2/2008	LII - 7				
		12/9/2008	Trasferimento quota	4/7/2008	LII - 10				
		31/10/2008	Nomina r.u.	1/10/2008	LII - 11				
		25/9/2009	Assunzione quota	16/9/2009	LIII - 10				

540

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	BUIG				
LONGASTRINO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 8.	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	24/10/2005	Conferimento	24/10/2005	XLIX - 11	1° periodo	24/12/2011	139,72	EMILIA ROMAGNA (139,72)

541

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	BUIG				
MONTEMARCIANO	APENNINE ENERGY (75) (r.u.)	24/2/2006	Conferimento	24/2/2006	L - 3	1° periodo	24/02/2012	49,4	MARCHE (49,4)
	SARP (25)	7/6/2007	Trasferimento quota e nomina r.u.	27/3/2007	LI - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				
		16/3/2010	Assunzione quota	11/1/2010	LIV - 4				
		2/9/2011	Trasferimento quota	2/8/2011	LV - 10				

543

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	BUIG				
CARISIO Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 9.	ENI (47,5) (r.u.)	18/5/2006	Conferimento	18/5/2006	L - 6	1° periodo	18/05/2012	728	PIEMONTE (728)
	PETROCELTIC ITALIA (47,5)	28/2/2008	Trasferimento quota e nomina r.u.	28/12/2007	LII - 3				
	COSTRUZIONI CONDOTTE (5)	27/3/2009	Trasferimento quota	24/2/2009	LIII - 4				
		20/4/2011	Nomina r.u.	1/4/2011	LV - 5				

544

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	BUIG				
TORRENTE LA VELLA Nota: Sospeso.	EDISON (60) (r.u.)	31/5/2006	Conferimento	31/5/2006	L - 6	1° periodo	31/05/2012	9,65	BASILICATA (9,65)
	MEDOILGAS ITALIA (40)	3/8/2006	Rettifica	31/5/2006	L - 9				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				
		30/10/2009	Sospensione decorso temporale	4/4/2009	LIII - 11				

545

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	BUIG				
POSTA NUOVA	VEGA OIL (100) (r.u.)	3/10/2006	Conferimento	3/10/2006	L - 11	1° periodo	03/10/2012	154,55	PUGLIA (154,55)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

546

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	BUIG				
BARDONE Nota: Presentata istanza per l'autorizzazione alla realizzazione del pozzo esplorativo «BORSANO 1 DIR» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 12.	GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) PETROREP ITALIANA (40)	21/5/2007	Conferimento	21/5/2007	LI - 6	1° periodo	21/05/2013	51,46	EMILIA ROMAGNA (51,46)

547

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	BUIG				
CIVITAQUANA Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 12.	VEGA OIL (65) (r.u.) PETROCELTIC ITALIA (35)	24/7/2007 12/9/2008 26/1/2010 26/1/2010	Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Sospensione decorso temporale Determinazione scadenza vigenza	24/7/2007 24/7/2008 4/8/2009 31/12/2009	LI - 8 LII - 10 LIV - 2 LIV - 2	1° periodo	17/12/2013	615,37	ABRUZZO (615,37)

548

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	BUIG				
CORANA	ITALMIN EXPLORATION (100) (r.u.)	24/7/2007	Conferimento	24/7/2007	LI - 8	1° periodo	24/07/2013	476,23	LOMBARDIA (411,46) PIEMONTE (64,77)

683

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	BUIG				
CORTE DEI SIGNORI	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	28/3/2008	Conferimento	28/3/2008	LII - 4	1° periodo	28/03/2014	248,7	EMILIA ROMAGNA (248,7)

686

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	BUIG				
SAMBUCHETO	APENNINE ENERGY (95) (r.u.) PETREN (5)	10/7/2008 30/4/2009	Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	10/7/2008 13/3/2009	LII - 8 LIII - 5	1° periodo	10/07/2014	147,35	MARCHE (147,35)

687

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	BUIG				
FIUME BRUNA	INDEPENDENT ENERGY SOLUTIONS (100) (r.u.)	8/8/2008	Conferimento	8/8/2008	LII - 9	1° periodo	08/08/2014	246,87	TOSCANA (246,87)

688

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	BUIG				
JOLANDA DI SAVOIA	ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (90) (r.u.) GEOGAS (10)	10/9/2008 7/9/2011	Conferimento Trasferimento quota	10/9/2008 1/6/2011	LII - 10 LV - 10	1° periodo	10/09/2014	119,5	EMILIA ROMAGNA (119,5)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

689

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	BUIG				
ALTEDO	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (100) (r.u.)	22/9/2008	Conferimento	22/9/2008	LII - 10	1° periodo	22/09/2014	190,87	EMILIA ROMAGNA (190,87)

690

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	BUIG				
CASALE COCCHI	ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (100) (r.u.)	22/9/2008	Conferimento	22/9/2008	LII - 10	1° periodo	22/09/2014	2,45	EMILIA ROMAGNA (2,45)
		22/2/2010	Trasferimento	9/2/2010	LIV - 3				
		9/4/2010	Trasferimento	22/3/2010	LIV - 5				
		12/7/2010	Cambio intestazione	20/4/2010	LIV - 8				

691

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	BUIG				
LA PROSPERA	NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	22/9/2008	Conferimento	22/9/2008	LII - 10	1° periodo	22/09/2014	104,87	EMILIA ROMAGNA (104,87)

692

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	BUIG				
SANTA MARGHERITA	SVILUPPO RISORSE NATURALI (100) (r.u.)	22/9/2008	Conferimento	22/9/2008	LII - 10	1° periodo	22/09/2014	308,83	EMILIA ROMAGNA (308,83)

693

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	BUIG				
TERRA DEL SOLE	NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	22/9/2008	Conferimento	22/9/2008	LII - 10	1° periodo	22/09/2014	214,85	EMILIA ROMAGNA (214,85)
		24/10/2011	Riduzione	24/10/2011	LV - 11				

694

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	BUIG				
CASE SPARSE	PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	7/10/2008	Conferimento	7/10/2008	LII - 11	1° periodo	07/10/2014	24,2	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.

695

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	BUIG				
NIBBIANO	EDISON (100) (r.u.)	29/10/2008	Conferimento	29/10/2008	LII - 11	1° periodo	29/10/2014	746,49	EMILIA ROMAGNA (409,82) LOMBARDIA (336,67)

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

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

696

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	BUIG				
TORRENTE PARMA	EDISON (100) (r.u.)	29/10/2008	Conferimento	29/10/2008	LII - 11	1° periodo	29/10/2014	666,22	EMILIA ROMAGNA (666,22)

697

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	BUIG				
PODERE GALLINA	PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	2/12/2008	Conferimento	2/12/2008	LIII - 1	1° periodo	02/12/2014	506,2	EMILIA ROMAGNA (506,2)

698

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	BUIG				
PONTE DEL DIAVOLO	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	2/2/2009	Conferimento	2/2/2009	LIII - 3	1° periodo	02/02/2015	199,8	EMILIA ROMAGNA (199,8)

699

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	BUIG				
PONTE DEI GRILLI	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	30/3/2009	Conferimento	30/3/2009	LIII - 4	1° periodo	30/03/2015	258,45	EMILIA ROMAGNA (258,45)

700

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	BUIG				
MONTELURO	A PENNINE ENERGY (95) (r.u.)	15/7/2009	Conferimento	15/7/2009	LIII - 8	1° periodo	15/07/2015	364,86	MARCHE (287,14)
	PETREN (5)	20/10/2010	Trasferimento quota	21/9/2010	LIV - 11				EMILIA ROMAGNA (77,72)

701

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	BUIG				
PIZZO SCIABOLONE	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	5/10/2009	Conferimento	5/10/2009	LIII - 11	1° periodo	05/10/2015	96,22	BASILICATA (96,22)
		26/10/2009	Rettifica	5/10/2009	LIII - 11				

702

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	BUIG				
LA SACCA	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	22/12/2009	Conferimento	22/12/2009	LIV - 1	1° periodo	22/12/2015	52,35	EMILIA ROMAGNA (52,35)
		10/3/2010	Rettifica	10/3/2010	LIV - 4				

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

705

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	BUIG				
PUNTA MARINA	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	22/12/2009	Conferimento	22/12/2009	LIV - 1	1° periodo	22/12/2015	29,7	EMILIA ROMAGNA (29,7)
		10/3/2010	Rettifica	10/3/2010	LIV - 4				

708

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	BUIG				
RECANATI	COSTRUZIONI CONDOTTE (100) (r.u.)	25/1/2010	Conferimento	25/1/2010	LIV - 2	1° periodo	25/01/2016	72,54	MARCHE (72,54)

710

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	BUIG				
MONTE GALLO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	8/2/2010	Conferimento	8/2/2010	LIV - 3	1° periodo	08/02/2016	122,1	MARCHE (122,1)

714

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	BUIG				
BADILE	APENNINE ENERGY (100) (r.u.)	23/3/2010	Conferimento	23/3/2010	LIV - 4	1° periodo	23/03/2016	154,5	LOMBARDIA (154,5)

715

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	BUIG				
BIBBIANO	TERRACON (100) (r.u.)	27/4/2010	Conferimento	27/4/2010	LIV - 5	1° periodo	27/04/2016	411,1	EMILIA ROMAGNA (411,1)

716

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	BUIG				
SASSUOLO	TERRACON (100) (r.u.)	27/4/2010	Conferimento	27/4/2010	LIV - 5	1° periodo	27/04/2016	252,26	EMILIA ROMAGNA (252,26)

717

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	BUIG				
ABBADIA CERRETO	ENI (100) (r.u.)	21/6/2010	Conferimento	21/6/2010	LIV - 7	1° periodo	21/06/2016	91,82	LOMBARDIA (91,82)

719

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	BUIG				
OPERA	NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	21/6/2010	Conferimento	21/6/2010	LIV - 7	1° periodo	21/06/2016	329,28	LOMBARDIA (329,28)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

720

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	BUIG				
MOLINO	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	7/7/2010	Conferimento	7/7/2010	LIV - 7	1° periodo	07/07/2016	24,35	EMILIA ROMAGNA (24,35)

721

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	BUIG				
PANNOCCHIA	EDISON (100) (r.u.)	7/7/2010	Conferimento	7/7/2010	LIV - 7	1° periodo	07/07/2016	250,7	EMILIA ROMAGNA (250,7)

722

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	BUIG				
VILLA GIGLI	APENNINE ENERGY (50) (r.u.) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50)	7/7/2010	Conferimento	7/7/2010	LIV - 7	1° periodo	07/07/2016	100,9	MARCHE (100,9)

723

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	BUIG				
CARITA'	APENNINE ENERGY (50) (r.u.) CELTIQUE ENERGIE (50)	9/7/2010 29/11/2010 15/4/2011	Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Rettifica	9/7/2010 28/10/2010 15/4/2011	LIV - 7 LIV - 12 LV - 5	1° periodo	09/07/2016	529,75	VENETO (529,75)

724

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	BUIG				
TRIGOLO	ENI (100) (r.u.)	8/9/2010	Conferimento	8/9/2010	LIV - 10	1° periodo	08/09/2016	161,8	LOMBARDIA (161,8)

2100

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	BUIG				
BUGIA	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	28/9/2010	Conferimento	28/9/2010	LIV - 10	1° periodo	28/09/2016	197,8	EMILIA ROMAGNA (197,8)

2101

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	BUIG				
ZAPPOLINO	EDISON (100) (r.u.)	28/9/2010	Conferimento	28/9/2010	LIV - 10	1° periodo	28/09/2016	448,8	EMILIA ROMAGNA (448,8)

2102

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	BUIG				
TORRENTE ACQUA FREDDA	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	6/10/2010	Conferimento	6/10/2010	LIV - 11	1° periodo	06/10/2016	66,24	BASILICATA (66,24)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

2103

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	BUIG				
MONTE NEGRO	CELTIQUE ENERGIE (50) (r.u.) APENNINE ENERGY (50)	6/10/2010	Conferimento	6/10/2010	LIV - 11	1° periodo	06/10/2016	287,7	BASILICATA (287,7)
		19/4/2011	Trasferimento quota e nomina r.u.	25/2/2011	LV - 5				

2104

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	BUIG				
TORRENTE ALVO	CELTIQUE ENERGIE (50) (r.u.) APENNINE ENERGY (50)	21/10/2010	Conferimento	21/10/2010	LIV - 11	1° periodo	21/10/2016	84,34	BASILICATA (84,34)
		28/4/2011	Trasferimento quota e nomina r.u.	25/2/2011	LV - 5				

2105

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	BUIG				
NUSCO	ITALMIN EXPLORATION (100) (r.u.)	21/10/2010	Conferimento	21/10/2010	LIV - 11	1° periodo	21/10/2016	698,5	CAMPANIA (698,5)
		25/2/2011	Rettifica	25/2/2011	LV - 3				

2106

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	BUIG				
FANTOZZA	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	12/11/2010	Conferimento	12/11/2010	LIV - 12	1° periodo	12/11/2016	102,3	EMILIA ROMAGNA (102,3)

2107

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	BUIG				
BELGIOIOSO	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	22/11/2010	Conferimento	22/11/2010	LIV - 12	1° periodo	22/11/2016	322	LOMBARDIA (318,34)
									EMILIA ROMAGNA (3,66)

2108

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	BUIG				
RONSECCO	PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	29/11/2010	Conferimento	29/11/2010	LIV - 12	1° periodo	29/11/2016	745,9	PIEMONTE (745,9)

2109

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	BUIG				
COLLE GINESTRE	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50) (r.u.) APENNINE ENERGY (50)	16/12/2010	Conferimento	16/12/2010	LV - 1	1° periodo	16/12/2016	77,62	MOLISE (77,62)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

2110

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	BUIG				
SANTA CROCE	SVILUPPO RISORSE NATURALI (100) (r.u.)	16/12/2010	Conferimento	16/12/2010	LV - 1	1° periodo	16/12/2016	745,6	MOLISE (641,2) CAMPANIA (104,4)

2111

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	BUIG				
GRATTASSASSO	PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	25/1/2011	Conferimento	25/1/2011	LV - 2	1° periodo	25/01/2017	34,09	EMILIA ROMAGNA (34,09)

2112

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	BUIG				
CADELBOSCO DI SOPRA	PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	18/2/2011	Conferimento	18/2/2011	LV - 3	1° periodo	18/02/2017	512,8	EMILIA ROMAGNA (512,8)

2113

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	BUIG				
CALCIO	PENGAS (100) (r.u.)	7/3/2011	Conferimento	7/3/2011	LV - 4	1° periodo	07/03/2017	539,4	LOMBARDIA (539,4)

2114

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	BUIG				
PORTOMAGGIORE	ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (50) (r.u.) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50)	18/3/2011	Conferimento	18/3/2011	LV - 4	1° periodo	18/03/2017	378,5	EMILIA ROMAGNA (378,5)

2115

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	BUIG				
COLFELICE	PENTEX ITALIA (75) (r.u.) VITTORITO PETROLEUM (25)	23/3/2011	Conferimento	23/3/2011	LV - 4	1° periodo	23/03/2017	623,33	LAZIO (623,33)

2116

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	BUIG				
CASONI	INDEPENDENT ENERGY SOLUTIONS (100) (r.u.)	24/3/2011	Conferimento	24/3/2011	LV - 4	1° periodo	24/03/2017	142,5	TOSCANA (142,5)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

2117

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	BUIG				
BOSCO	CO.I.ME.PA (100) (r.u.)	3/6/2011	Conferimento	3/6/2011	LV - 7	1° periodo	03/06/2017	9,85	EMILIA ROMAGNA (9,85)

2118

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	BUIG				
DARDAGNOLA	CO.I.ME.PA (100) (r.u.)	13/6/2011	Conferimento	13/6/2011	LV - 7	1° periodo	13/06/2017	24,65	EMILIA ROMAGNA (24,65)

2119

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	BUIG				
FAENZA	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	30/6/2011	Conferimento	30/6/2011	LV - 7	1° periodo	30/06/2017	246	EMILIA ROMAGNA (246)

2120

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	BUIG				
ELEONORA	SARAS (100) (r.u.)	18/12/2009	Conferimento	18/12/2009	-	1° periodo		443	

Nota: In Sardegna, per la sola terraferma, in virtù dello statuto speciale della regione, la competenza normativa e amministrativa è completamente autonoma. I dati riportati sono forniti dal competente ufficio regionale.

Presentata istanza per la modifica del programma lavori e per l'autorizzazione alla realizzazione del pozzo esplorativo.

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA

Legge Regionale 20 marzo 1950 n.30 e successive modificazioni

In Sicilia sono vigenti n. 6 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 3814,16 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
SICILIA	5	3.074,66

Nota:
In Sicilia, per la sola terraferma, in virtù dello statuto speciale della regione, la competenza normativa e amministrativa è completamente autonoma. I dati riportati sono forniti dal competente ufficio regionale.

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

300

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	BUIG				
TRESAURO	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (45) (r.u.) IRMINIO (30) EDISON (25)					2ª proroga	29/12/2012	102,23	SICILIA (102,23)

302

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	BUIG				
FIUME TELLARO	PANTHER EUREKA (100) (r.u.)					1° periodo	29/07/2010	741,2	SICILIA (741,2)

Nota: Sospeso.

303

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	BUIG				
PATERNO'	EDISON (100) (r.u.)					1° periodo	30/03/2012	734,8	SICILIA (734,8)

Nota: Sospeso

304

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	BUIG				
PASSO DI PIAZZA	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1° periodo	29/04/2015	804,87	SICILIA (804,87)

305

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	BUIG				
FRIDDANI	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1° periodo	29/04/2015	691,56	SICILIA (691,56)

Nota: ex Morgantina.

306

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	BUIG				
MONTEMAGGIORE BELSITO	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1° periodo	22/12/2017	739,5	

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/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 Km^q

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Km ^q)
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 31/dicembre/2011

549

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	BUIG				
A.R 78.RC Nota: Sospeso.	ENI (90) (r.u.) EDISON (10)	16/4/1987	Conferimento	16/4/1987	XXXI - 6	2ª proroga	16/04/1999	100,02	ZONA A (100,02)
		14/9/1988	Trasferimento quota	14/9/1988	XXXII - 10				
		11/4/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	5/12/1990	XXXV - 6				
		12/3/1992	Trasferimento quota	29/7/1991	XXXVI - 4				
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		13/12/1993	1ª proroga	16/4/1993	XXXVIII - 1				
		6/6/1996	2ª proroga	16/4/1996	XL - 7				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		22/1/1999	Sospensione decorrenza vigenza	16/4/1996	XLIII - 2				
		8/3/1999	Rettifica	16/4/1996	XLIII - 4				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999	XLVI - 4				
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002	XLVI - 4				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				

566

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	BUIG				
A.R 80.AG Nota: Sospeso.	ENI (100) (r.u.)	17/4/1990	Conferimento	17/4/1990	XXXIV - 5	1ª proroga	17/04/1999	268,88	ZONA A (268,88)
		30/5/1996	1ª proroga	17/4/1996	XL - 6				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		25/2/1999	Sospensione decorrenza vigenza	17/4/1996	XLIII - 4				
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999	XLVI - 4				
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002	XLVI - 4				

570

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	BUIG				
A.R 81.FR Nota: Sospeso.	ENI (85) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (15)	11/9/1990	Conferimento	11/9/1990	XXXIV - 10	1ª proroga	11/09/1999	101,76	ZONA A (101,76)
		21/9/1992	Trasferimento quota e nomina r.u.	23/6/1992	XXXV - 10				
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		21/10/1996	1ª proroga	11/9/1996	XL - 11				
		13/9/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		25/2/1999	Sospensione decorrenza vigenza	11/9/1996	XLIII - 4				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2011

625

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	BUIG				
A.R 87.AG Nota: Sospeso.	ENI (100) (r.u.)	1/12/1995	Conferimento	1/12/1995	XL - 1	1° periodo	01/12/2001	279,45	ZONA A (279,45)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		11/2/1999	Sospensione decorso temporale	1/12/1995	XLIII - 3				
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999	XLVI - 4				
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002	XLVI - 4				

638

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	BUIG				
A.R 91.EA Nota: Sospeso.	ENI (100) (r.u.)	1/8/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2003	136,17	ZONA A (136,17)
		11/2/1999	Sospensione decorso temporale	1/1/1997	XLIII - 3				
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999	XLVI - 4				
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002	XLVI - 4				

639

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	BUIG				
A.R 92.EA Nota: Sospeso.	ENI (100) (r.u.)	10/9/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2003	214,2	ZONA A (214,2)
		12/2/1999	Sospensione decorso temporale	1/1/1997	XLIII - 3				
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999	XLVI - 4				
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002	XLVI - 4				

640

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	BUIG				
A.R 93.EA Nota: Sospeso.	ENI (100) (r.u.)	10/9/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2003	157,16	ZONA A (157,16)
		12/2/1999	Sospensione decorso temporale	1/1/1997	XLIII - 3				
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999	XLVI - 4				
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002	XLVI - 4				

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2011

656

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
G.R 14.AG Nota: Sospeso.	ENI (60) (r.u.) EDISON (40)	8/11/1999	Conferimento	8/11/1999	XLIII - 12	2ª proroga	20/05/2014	408,78	ZONA G (404,28) ZONA C (4,5)
		23/4/2001	Trasferimento quote	24/1/2001	XLV - 5				
		25/3/2002	Trasferimento quota	27/9/2001	XLVI - 4				
		25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002	XLVI - 4				
		19/9/2003	Approvazione programma lavori unitario	19/9/2003	XLVII - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/12/2004	XLIX - 7				
		2/11/2005	Approvazione programma lavori unitario	2/11/2005	XLIX - 12				
		2/11/2005	1ª proroga e riduzione	8/11/2005	XLIX - 12				
		27/1/2006	Trasferimento quota e nomina r.u.	25/10/2005	L - 2				
		12/11/2008	2ª proroga e riduzione	8/11/2008	LII - 12				
		25/2/2011	Sospensione decorso temporale	25/2/2011	LV - 3				

657

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	BUIG				
G.R 13.AG Nota: Sospeso.	ENI (60) (r.u.) EDISON (40)	9/11/1999	Conferimento	9/11/1999	XLIII - 12	2ª proroga	21/05/2014	423,09	ZONA G (393,9) ZONA C (29,19)
		20/4/2001	Trasferimento quote	24/1/2001	XLV - 5				
		25/3/2002	Trasferimento quota	27/9/2001	XLVI - 4				
		25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002	XLVI - 4				
		19/9/2003	Approvazione programma lavori unitario	19/9/2003	XLVII - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/12/2004	XLIX - 7				
		31/10/2005	Approvazione programma lavori unitario	31/10/2005	XLIX - 12				
		31/10/2005	1ª proroga e riduzione	9/11/2005	XLIX - 12				
		30/1/2006	Trasferimento quota e nomina r.u.	25/10/2005	L - 2				
		12/11/2008	2ª proroga e riduzione	9/11/2008	LII - 12				
		25/2/2011	Sospensione decorso temporale	25/2/2011	LV - 3				

663

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	BUIG				
B.R266.AG Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LI - N. 4.	ENI (100) (r.u.)	4/5/2001	Conferimento	4/5/2001	XLV - 6	1° periodo	04/05/2007	429,3	ZONA B (429,3)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2011

667

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
G.R.15.PU Nota: Sospeso.	AUDAX ENERGY (100) (r.u.)	12/11/2002	Conferimento	12/11/2002	XLVI - 12	1° periodo	12/11/2008	657,19	ZONA G (657,19)
		22/4/2003	Trasferimento	28/3/2003	XLVII - 5				
		27/10/2004	Trasferimento	30/3/2004	XLVIII - 11				
		6/8/2008	Trasferimento	28/7/2008	LII - 9				
		17/11/2008	Sospensione decorso temporale	2/7/2008	LII - 12				

668

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	BUIG				
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	Conferimento	28/9/2004	XLVIII - 11	1° periodo	28/09/2010	620,31	ZONA C (620,31)
		4/7/2006	Rettifica	28/9/2004	L - 8				
		27/7/2010	Sospensione decorso temporale	24/5/2010	LIV - 8				

669

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	BUIG				
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	Conferimento	30/9/2004	XLVIII - 11	1° periodo	30/09/2010	637,18	ZONA C (452,4) ZONA G (184,78)
		27/7/2010	Sospensione decorso temporale	24/5/2010	XLVIII - 8				

671

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	BUIG				
B.R268.RG Nota: Sospeso dal 16/04/2010 al 13/10/2010. Sospeso dal 20/09/2011 sino a pronuncia del TAR Abruzzo.	PETROCELTIC ITALIA (40) (r.u.) VEGA OIL (60)	24/3/2005	Conferimento	24/3/2005	XLIX - 4	1° periodo	30/09/2011	126,68	ZONA B (126,68)
		11/4/2006	Cambio intestazione	30/9/2005	L - 5				
		6/11/2006	Trasferimento quota e nomina r.u.	5/4/2006	L - 12				
		28/1/2010	Trasferimento r.u.	4/1/2010	LIV - 2				
		1/3/2011	Sospensione decorso temporale	16/4/2010	LV - 4				
		20/9/2011	Sospensione decorso temporale	20/9/2011	LV - 10				

672

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	BUIG				
G.R.17.NP Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1. Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	SHELL ITALIA E&P (55) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45)	24/3/2005	Conferimento	24/3/2005	XLIX - 4	1° periodo	24/03/2011	708,62	ZONA G (708,62)
		4/7/2006	Rettifica	24/5/2005	L - 8				
		25/3/2009	Trasferimento quota e nomina r.u.	20/1/2009	LIII - 4				
		7/4/2009	Approvazione programma lavori unitario	7/4/2009	LIII - 5				
		22/3/2011	Nomina r.u.	28/2/2011	LV - 4				

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2011

673

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	BUIG				
B.R269.GC Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione «d 30 B.C.-MD» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N.1. Sospeso.	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	5/5/2005	Conferimento	5/5/2005	XLIX - 6	1° periodo	05/05/2011	271,25	ZONA B (271,25)
		28/7/2005	Trasferimento	5/5/2005	XLIX - 8				
		16/4/2008	Intestazione	12/2/2008	LII - 5				
		7/11/2011	Sospensione decorso temporale	5/5/2011	LV - 12				
		7/11/2011	Riduzione	5/5/2011	LV - 12				

674

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	BUIG				
G.R 18.NP Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1. Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	SHELL ITALIA E&P (55) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45)	10/5/2005	Conferimento	10/5/2005	XLIX - 6	1° periodo	10/05/2011	736,88	ZONA G (736,88)
		4/7/2006	Rettifica	10/5/2005	L - 8				
		25/3/2009	Trasferimento quota e nomina r.u.	20/1/2009	LIII - 4				
		7/4/2009	Approvazione programma lavori unitario	7/4/2009	LIII - 5				
		22/3/2011	Nomina r.u.	28/2/2011	LV - 4				

675

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	BUIG				
G.R 19.NP Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1. Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	SHELL ITALIA E&P (55) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45)	11/5/2005	Conferimento	11/5/2005	XLIX - 6	1° periodo	11/05/2011	709,61	ZONA G (709,61)
		4/7/2006	Rettifica	11/5/2005	L - 8				
		25/3/2009	Trasferimento quota e nomina r.u.	20/1/2009	LIII - 4				
		7/4/2009	Approvazione programma lavori unitario	7/4/2009	LIII - 5				
		22/3/2011	Nomina r.u.	28/2/2011	LV - 4				

676

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	BUIG				
C.R148.VG Nota: Sospeso.	VEGA OIL (100) (r.u.)	27/11/2006	Conferimento	27/11/2006	L - 12	1° periodo	27/11/2013	336,98	ZONA C (336,98)
		25/2/2011	Sospensione decorso temporale	25/2/2011	LV - 3				

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/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	Decorrenza	BUIG				
G.R 20.NP 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.	SHELL ITALIA E&P (70) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30)	14/2/2007	Conferimento	14/2/2007	LI - 3	1° periodo	14/02/2013	743,81	ZONA G (513,23) ZONA C (230,58)
		25/3/2009	Trasferimento quota e nomina r.u.	20/1/2009	LIII - 4				
		22/3/2011	Nomina r.u.	28/2/2011	LV - 4				

678

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	BUIG				
G.R 21.NP 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.	SHELL ITALIA E&P (70) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30)	14/2/2007	Conferimento	14/2/2007	LI - 3	1° periodo	14/02/2013	742,7	ZONA G (742,7)
		25/3/2009	Trasferimento quota e nomina r.u.	20/1/2009	LIII - 4				
		22/3/2011	Nomina r.u.	28/2/2011	LV - 4				

679

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	BUIG				
G.R 22.NP 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.	SHELL ITALIA E&P (70) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30)	14/2/2007	Conferimento	14/2/2007	LI - 3	1° periodo	14/02/2013	726,9	ZONA G (594,6) ZONA C (132,3)
		25/3/2009	Trasferimento quota e nomina r.u.	20/1/2009	LIII - 4				
		22/3/2011	Nomina r.u.	28/2/2011	LV - 4				

680

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	BUIG				
F.R 39.NP	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	21/6/2007	Conferimento	21/6/2007	LI - 7	1° periodo	21/06/2013	734,5	ZONA F (599,35) ZONA D (135,15)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2011

681

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	BUIG				
F.R 40.NP	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	22/6/2007	Conferimento	22/6/2007	LI - 7	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 (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
E.R 54.PU	PUMA PETROLEUM (100) (r.u.)	21/4/2010	Conferimento	21/4/2010	LIV - 5	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 31/dicembre/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. 119 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 8767,04 Km^q

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ^q)
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 finitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

703

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				
GRECCHIA	CH4 LIZZANO (100) (r.u.)	12/10/1936	Conferimento	12/10/1936	-	3ª proroga	12/10/2011	0,1627	EMILIA ROMAGNA (0,16)
		24/1/1953	Trasferimento	24/1/1953	-				
		1/8/1959	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957	III - 11				
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962	VII - 9				
		30/1/1967	Rinnovo	12/10/1966	XI - 4				
		18/3/1976	Trasferimento	18/3/1976	XX - 6				
		21/9/1987	Rinnovo	12/10/1986	XXXI - 11				
		26/6/1989	Rettifica	12/10/1986	XXXIII - 7				
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				
		3/12/2008	Proroga	12/10/2006	LIII - 1				

704

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				
BARIGAZZO	SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTOMODENESE (100) (r.u.)	23/11/1936	Conferimento	23/11/1936	-	3ª proroga	22/11/2011	1,4321	EMILIA ROMAGNA (1,43)
		30/12/1959	Rinnovo	23/11/1956	IV - 3				
		30/12/1959	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957	IV - 3				
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962	VII - 9				
		7/1/1977	Rinnovo	23/11/1976	XXI - 2				
		1/4/1994	Rinnovo	22/11/1991	XXXVIII - 5				
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				

706

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				
VETTA	SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTOMODENESE (100) (r.u.)	28/4/1937	Conferimento	28/4/1937	-	4ª proroga	28/04/2012	1,6179	EMILIA ROMAGNA (1,62)
		5/3/1960	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957	IV - 6				
		24/5/1963	Proroga	28/4/1957	VII - 9				
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	20/3/1962	VII - 9				
		11/8/1967	Rinnovo	27/4/1967	XI - 11				
		3/3/1978	Rinnovo	28/4/1978	XXII - 4				
		1/4/1994	Rinnovo	28/4/1992	XXXVIII - 5				
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

707

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				
SALGASTRI	LAZZI GAS (100) (r.u.)	24/10/1938	Conferimento	24/10/1938	-	4ª proroga	24/10/2013	11,45	EMILIA ROMAGNA (11,45)
		8/10/1943	Ampliamento	8/10/1943	-				
		6/6/1960	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957	IV - 8				
		6/6/1960	Trasferimento	6/6/1960	IV - 8				
		23/10/1961	Riduzione	23/10/1961	VI - 5				
		31/7/1962	Riduzione	31/7/1962	VII - 1				
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962	VII - 9				
		5/12/1968	Rinnovo	24/10/1968	XIII - 6				
		1/4/1994	Rinnovo	24/10/1983	XXXVIII - 5				
		1/4/1994	Cambio intestazione	28/11/1990	XXXVIII - 5				
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				
		11/9/2006	Proroga	24/10/2003	L - 10				
		27/4/2011	Proroga	24/10/2008	LV - 5				

709

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				
TRIGNANO	SOMIFA-SOCIETÀ MINERARIA FANANESE (100) (r.u.)	18/3/1955	Conferimento	18/3/1955	-	6ª proroga	19/03/2015	0,67	EMILIA ROMAGNA (0,67)
		30/12/1959	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957	IV - 3				
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962	VII - 9				
		22/4/1971	Rinnovo	18/3/1970	XV - 8				
		23/3/1981	Rinnovo	18/3/1980	XXV - 4				
		11/11/1986	Trasferimento titolarità	11/11/1986	XXX - 12				
		1/4/1994	Rinnovo	19/3/1990	XXXVIII - 5				
		31/1/1996	Rinnovo	19/3/1995	XL - 2				
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				
		25/6/2007	Proroga	19/3/2005	LI - 7				
		5/2/2009	Trasferimento	13/8/2008	LIII - 3				
		20/6/2011	Proroga	19/3/2010	LV - 7				

711

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				
POZZA	CH4 LIZZANO (100) (r.u.)	30/12/1959	Assoggettamento R.D. 1443/27	30/12/1959	VII - 9	2ª proroga	30/12/2014	3,09	EMILIA ROMAGNA (3,09)
		30/12/1959	Conferimento	30/12/1959	IV - 6				
		18/3/1976	Trasferimento titolarità	18/3/1976	XX - 7				
		1/8/1980	Rinnovo	30/12/1979	XXIV - 9				
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				
		25/2/2011	2ª proroga	30/12/1999	LV - 3				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

712

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				
CA' BELLAVISTA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1.	LAZZI GAS (100) (r.u.)	26/4/1960	Conferimento	26/4/1960	IV - 6	4ª proroga	26/01/2010	1,54	EMILIA ROMAGNA (1,54)
		24/5/1963	Assoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962	VII - 9				
		18/3/1980	Rinnovo	26/4/1980	XXIV - 4				
		1/4/1994	Rinnovo	26/1/1990	XXXVIII - 5				
		1/4/1994	Cambio intestazione	28/11/1990	XXXVIII - 5				
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				
		3/6/2003	Proroga	26/1/2000	XLVII - 7				
		24/6/2008	Proroga	25/1/2005	LII - 7				

713

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				
GAGGIOLA	LAZZI GAS (100) (r.u.)	30/4/1960	Conferimento	30/4/1960	IV - 6	3ª proroga	30/04/2015	9,06	EMILIA ROMAGNA (9,06)
		24/5/1963	Assoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962	VII - 9				
		18/3/1980	Rinnovo	30/4/1980	XXIV - 4				
		1/4/1994	Rinnovo	30/4/1990	XXXVIII - 5				
		1/4/1994	Cambio intestazione	28/11/1990	XXXVIII - 5				
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				
		30/5/2011	Proroga	30/4/2010	LV - 6				

718

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				
MOLINAZZO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1.	LAZZI GAS (100) (r.u.)	5/12/1979	Conferimento	5/12/1979	XXIV - 1	3ª proroga	05/12/2009	2,2238	EMILIA ROMAGNA (2,22)
		1/10/1990	Rinnovo	5/12/1989	XXXIV - 11				
		1/4/1994	Cambio intestazione	28/11/1990	XXXVIII - 5				
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				
		3/6/2003	Proroga	5/12/1999	XLVII - 7				
		24/6/2008	Proroga	6/12/2004	LII - 7				

725

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				
SALSOMAGGIORE II Nota: Accordata inizialmente all'Ing. Magnaghi Perpetua: la scadenza del 24/09/2038 è riferita esclusivamente all'area di ampliamento (Kmq 3,3432).	TERME DI SALSOMAGGIORE E DI TABIANO (100) (r.u.)	8/6/1893	Conferimento	8/6/1893	-	perpetua	24/09/2038	9,5472	EMILIA ROMAGNA (9,55)
		4/10/1910	Ampliamento	4/10/1910	-				
		4/3/1917	Passaggio al Demanio	4/3/1917	-				
		25/9/1939	Ampliamento	25/9/1939	-				
		20/8/1998	Assoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				

726

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				
SALSOMAGGIORE I Nota: Perpetua. Conferita in data 11 giugno 1897.	TERME DI SALSOMAGGIORE E DI TABIANO (100) (r.u.)	11/7/1897	Conferimento	11/7/1897	-	perpetua		4,3667	EMILIA ROMAGNA (4,37)
		20/8/1998	Assoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

730

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				
RAPAGNANO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 5.	ENI (100) (r.u.)	17/4/1960	Conferimento	17/4/1960	IV - 8	4ª proroga	17/04/2010	8,49	MARCHE (8,49)
		24/5/1963	Cambio intestazione	31/12/1962	VII - 8				
		5/2/1968	Prolungamento vigenza	5/2/1968	XII - 3				
		6/8/1993	Proroga	17/4/1990	XXXVII - 9				
		29/5/1997	Modifica programma sviluppo	29/5/1997	XLI - 7				
		29/10/1997	Rettifica	29/5/1997	XLI - 11				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		7/5/2001	Proroga	17/4/2000	XLV - 6				
		6/6/2006	Proroga	17/4/2005	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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CASA BALLEANI Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 6.	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	10/5/1960	Conferimento	10/5/1960	IV - 8	3ª proroga	10/05/2010	3,15	MARCHE (3,15)
		24/5/1963	Cambio intestazione	31/12/1962	VII - 8				
		6/8/1993	Proroga	10/5/1990	XXXVII - 9				
		15/9/1995	Trasferimento titolarità	3/5/1995	XXXIX - 10				
		2/4/1996	Modifica programma lavoro	2/4/1996	XL - 5				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6				
		3/11/1999	Proroga	10/5/2000	XLIII - 12				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				
		23/8/2006	Proroga	10/5/2005	L - 9				

749

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
POGGIO CASTIONE	SOCOPLUS (100) (r.u.)	22/1/1962	Conferimento	22/1/1962	VI - 4	2ª proroga	22/01/2012	1,1518	EMILIA ROMAGNA (1,15)
		3/4/1971	Trasferimento quota	3/4/1971	XV - 7				
		16/12/1985	Cambio intestazione	16/12/1985	XXX - 1				
		9/9/1993	Proroga	22/1/1992	XXXVII - 10				
		27/11/2003	Proroga	22/1/2002	XLVIII - 1				
		17/4/2007	Trasferimento	23/11/2006	LI - 5				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

751

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				
NOVA SIRI SCALO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVI - N. 6. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LI - N. 9.	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	24/5/1963	Conferimento	24/5/1963	VII - 7	1ª proroga	24/05/2003	7,5	BASILICATA (7,5)
		23/5/1966	Riduzione	23/5/1966	XI - 2				
		5/2/1968	Prolungamento vigenza	5/2/1968	XII - 3				
		20/2/1991	Trasferimento titolarità	20/2/1991	XXXV - 8				
		30/3/1992	Modifica programma lavoro	30/3/1992	XXXVI - 5				
		20/10/1993	Proroga	24/5/1993	XXXVII - 12				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

762

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				
SEDIA D'ORLANDO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 3.	ENI (100) (r.u.)	13/2/1965	Conferimento	13/2/1965	IX - 7	1ª proroga	13/02/2005	4,22	PUGLIA (4,22)
		5/2/1968	Prolungamento vigenza	5/2/1968	XII - 3				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		16/3/1999	Proroga	13/2/1995	XLIII - 4				
		16/3/1999	Modifica programma sviluppo	16/3/1999	XLIII - 4				

779

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				
MANCHE DI CIMALIA Nota: 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.	EDISON (100) (r.u.)	15/4/1967	Conferimento	17/9/1966	XI - 7	1ª proroga	17/09/2006	30	CALABRIA (30)
		5/2/1968	Prolungamento vigenza	5/2/1968	XII - 3				
		2/7/1985	Cambio intestazione	1/1/1985	XXIX - 8				
		11/2/1987	Proroga	17/9/1986	XXXI - 3				
		22/4/1991	Trasferimento titolarità	1/7/1989	XXXV - 12				
		12/5/1992	Cambio intestazione	19/6/1991	XXXVI - 11				
		2/9/1993	Trasferimento titolarità	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione	4/11/1992	XXXVII - 10				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/12/2003	XLVIII - 3				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

783

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				
GARAGUSO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 7.	EDISON (50,33333333) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (49,66666667)	7/6/1969	Conferimento	7/6/1969	XIII - 8	1ª proroga	07/06/2009	69,62	BASILICATA (69,62)
		20/1/1978	Estensione titolarità	20/1/1978	XXII - 8				
		16/5/1978	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 8				
		22/1/1981	Estensione titolarità	22/1/1981	XXV - 4				
		16/7/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 10				
		15/5/1987	Cambio intestazione quota	1/12/1986	XXXI - 9				
		20/6/1990	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 5				
		20/6/1990	Proroga	7/6/1999	XXXV - 5				
		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 e nomina r.u.	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				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		1/5/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3						
20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8						

785

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				
STRANGOLAGALLI	PENTEX ITALIA (100) (r.u.)	4/8/1969	Conferimento	4/8/1969	XIII - 10	2ª proroga	04/08/2014	41,14	LAZIO (41,14)
		29/12/1979	Estensione titolarità	28/12/1979	XXIV - 1				
		20/6/1989	Trasferimento quota e nomina r.u.	26/6/1989	XXXIII - 7				
		12/3/1991	Cambio intestazione quota	12/3/1991	XXXV - 4				
		28/10/1993	Sospensione attività produzione	28/10/1993	XXXVII - 12				
		26/8/1994	Trasferimento quota	14/4/1994	XXXVIII - 11				
		26/8/1994	Trasferimento quota	3/8/1994	XXXVIII - 11				
		23/4/1998	Trasferimento quota	30/12/1997	XLII - 5				
		4/8/1999	Proroga	4/8/1999	XLIII - 9				
		14/12/2009	Proroga	4/8/2009	LIV - 1				

788

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				
FILETTO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 8.	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	30/5/1972	Conferimento	30/5/1972	XVI - 9	1ª proroga	30/05/2012	50,01	ABRUZZO (50,01)
		8/9/1982	Assunzione quota	8/9/1982	XXVI - 12				
		23/6/1995	Trasferimento titolarità	1/3/1995	XXXIX - 7				
		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				
		10/6/2005	Proroga	30/5/2002	XLIX - 7				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

789

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				
CANDELA	ENI (60,5) (r.u.) EDISON (39,5)	29/9/1972	Unificazione	29/9/1972	XVII - 3	3ª proroga	31/05/2013	331,9039	PUGLIA (330,24) BASILICATA (1,66)
		16/7/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 10				
		28/8/1990	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 2				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		6/8/1993	Proroga	1/6/1993	XXXVII - 9				
		6/8/1993	Approvazione programma lavori	6/8/1993	XXXVII - 9				
		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				
		4/2/2005	Proroga e rimodulazione programma lavori	31/5/2003	XLIX - 3				
		2/7/2009	Proroga	31/5/2008	LIII - 8				

790

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				
COLLE DI LAURO	EDISON (62,42) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (25,08) ENI (12,5)	9/10/1972	Unificazione	9/10/1972	XVII - 3	2ª proroga	13/09/2014	33,6248	MOLISE (33,62)
		8/3/1978	Estensione titolarità	8/3/1978	XXII - 4				
		18/5/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 8				
		25/5/1981	Estensione titolarità	25/5/1981	XXVI - 1				
		8/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 7				
		7/8/1985	Proroga	13/9/1994	XXIX - 9				
		8/7/1987	Cambio intestazione quota	1/12/1986	XXXI - 8				
		8/8/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/7/1989	XXXVI - 6				
		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 e nomina r.u.	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				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 5				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3						
20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8						
10/12/2009	Proroga	13/9/2009	LIV - 1						

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

795

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				
MONTE CASTELLANO	ADRIATICA IDROCARBURI (50) (r.u.) EDISON (50)	31/10/1974	Conferimento	30/6/1974	XIX - 2	1ª proroga	30/06/2014	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	LI - 3				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

796

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TORRENTE MENCOCCHIA	EDISON (88) (r.u.) PETROREP ITALIANA (12)	31/10/1974	Conferimento	20/1/1974	XIX - 2	1ª proroga	20/01/2014	23,3	MARCHE (23,3)
		21/4/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 5				
		13/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 7				
		2/7/1986	Modifica quota produzione	2/7/1986	XXX - 11				
		22/4/1991	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 12				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		6/6/2006	Proroga	20/1/2004	L - 7				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/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	Decorrenza	BUIG				
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	1° periodo	24/01/2005	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	Decorrenza	BUIG				
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	1ª proroga	17/07/2015	22,06	MARCHE (22,06)
		27/11/1978	Cambio intestazione quota	19/4/1979	XXIII - 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 31/dicembre/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	Decorrenza	BUIG				
CUGNO LE MACINE 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.	ENI (100) (r.u.)	4/5/1976	Unificazione	4/5/1976	XX - 6	2ª proroga	09/03/2005	77,12	BASILICATA (77,12)
		6/4/1989	Proroga	9/3/1990	XXXIII - 8				
		6/7/1995	Modifica programma lavoro	6/7/1996	XXXIX - 8				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		17/11/2000	Proroga	9/3/2000	XLIV - 12				

802

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				
SERRA PIZZUTA 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.	ENI (100) (r.u.)	4/5/1976	Unificazione	4/5/1976	XX - 6	1ª proroga	10/09/2001	62,55	BASILICATA (62,55)
		28/2/1989	Proroga	10/9/1991	XXXIII - 7				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				

804

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				
TERTIVERI Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 3.	ENI (70) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (30)	22/10/1976	Unificazione	22/10/1976	XXI - 5	2ª proroga	12/02/2009	157,5915	PUGLIA (157,59)
		17/6/1994	Proroga	12/2/1994	XXXVIII - 7				
		17/6/1994	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	17/6/1994	XXXVIII - 7				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		1/6/1998	Trasferimento quota	1/4/1998	XLII - 7				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
		23/8/2006	Proroga	12/2/2004	L - 9				

805

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				
TORRENTE VULGANO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 4.	ENI (100) (r.u.)	4/3/1977	Conferimento	4/3/1977	XXI - 6	1º periodo	04/03/2007	41,75	PUGLIA (41,75)
		16/6/1981	Trasferimento	16/6/1981	XXV - 10				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

808

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				
MONTE MORRONE Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 10.	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	1/9/1977	Conferimento	1/9/1977	XXI - 11	1° periodo	01/09/2007	29,72	BASILICATA (29,72)
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

809

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				
CAPO COLONNE	IONICA GAS (100) (r.u.)	3/9/1977	Conferimento	3/9/1977	XXI - 12	1ª proroga	03/09/2017	64,68	CALABRIA (64,68)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		16/7/2008	Proroga	3/9/2007	LII - 8				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

810

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				
FIUME TRESTE Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 1. Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 8.	ENI (100) (r.u.)	24/11/1977	Unificazione	24/11/1977	XXII - 1	2ª proroga	21/11/2005	115,5977	ABRUZZO (109,47)
		8/7/1987	Proroga	21/12/1990	XXXII - 3				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				MOLISE (6,13)
		4/4/2000	Modifica programma lavoro	4/4/2000	XLIV - 5				
		11/2/2002	Conferma	21/6/2000	XLVI - 3				
		11/2/2002	Proroga	21/11/2000	XLVI - 3				
		11/2/2002	Modifica programma lavoro	11/2/2002	XLVI - 3				
		29/7/2002	Rettifica	29/7/2002	XLVI - 10				

816

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				
CALCIANO	ENI (100) (r.u.)	25/1/1982	Conferimento	25/1/1982	XXVI - 5	1° periodo	25/01/2012	65,26	BASILICATA (65,26)
		10/3/1988	Riduzione	10/3/1988	XXXII - 8				
		18/12/1995	Approvazione programma lavori	18/12/1995	XL - 1				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				

817

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				
S. MARIA IMBARO Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVII - N. 2.	ENI (100) (r.u.)	25/1/1982	Conferimento	25/1/1982	XXVI - 5	1° periodo	25/01/2012	99,51	ABRUZZO (99,51)
		14/1/1994	Sospensione attività di sviluppo	1/10/1992	XXXVIII - 2				
		27/2/1995	Sospensione attività produzione	30/9/1994	XXXIX - 3				
		27/2/1995	Approvazione nuovo programma di ricerca	27/2/1995	XXXIX - 3				
		13/6/1997	Modifica programma sviluppo	13/6/1997	XLI - 7				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/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	Decorrenza	BUIG				
MASSERIA SPAVENTO Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. - Anno XLIII - N. 12	EDISON (50) (r.u.) ENI (50)	28/5/1982	Conferimento	28/5/1982	XXVI - 8	1° periodo	28/05/2012	94,78	BASILICATA (50,23) PUGLIA (44,55)
		4/2/1984	Cambio intestazione quota	1/1/1983	XXVIII - 4				
		10/7/1984	Trasferimento quota	10/7/1984	XXVIII - 10				
		16/7/1984	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 10				
		8/8/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/7/1989	XXXVI - 6				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		20/5/1992	Modifica programma sviluppo	20/5/1992	XXXVI - 6				
		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				
		27/6/1996	Modifica programma lavoro	27/6/1996	XL - 8				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		29/9/1999	Sospensione temporanea dei lavori	1/4/1999	XLIII - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				

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	Decorrenza	BUIG				
MASSERIA VERTICCHIO	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	1/7/1982	Unificazione	1/7/1982	XXVI - 11	2ª proroga	10/02/2014	36,5	MOLISE (36,5)
		7/8/1985	Approvazione ampliamento programma di lavoro	7/8/1985	XXIX - 9				
		3/6/1994	Proroga	10/2/1994	XXXVIII - 7				
		3/6/1994	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	3/6/1994	XXXVIII - 7				
		28/11/1996	Modifica programma sviluppo	28/11/1996	XL - 12				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		1/10/2008	Proroga	10/2/2004	LII - 11				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/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.)	27/1/1983	Conferimento	21/1/1983	XXVII - 4	1° periodo	21/01/2013	184,07	MARCHE (105,1)
	ENI (34)	7/3/1984	Cambio intestazione quota	1/1/1983	XXVIII - 7				
	EDISON (30)	16/7/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 10				
	SVILUPPO RISORSE NATURALI (10)	24/5/1990	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1989	XXXV - 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				
MELANICO Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 7.	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	2/8/1983	Conferimento	17/12/1982	XXVII - 12	1° periodo	17/12/2012	59,14	PUGLIA (45,83)
		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				
		MOLISE (13,31)							

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				
TEMPA ROSSA	ENI (70) (r.u.) EDISON (30)	22/3/1984	Conferimento	4/4/1983	XXVIII - 9	1° periodo	04/04/2013	69,05	BASILICATA (69,05)
		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 31/dicembre/2011

826

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				
S. BENEDETTO DEL TRONTO	ADRIATICA IDROCARBURI (85,5) (r.u.) EDISON (12,5) GAS PLUS ITALIANA (2)	6/11/1984	Conferimento	10/9/1984	XXIX - 3	1° periodo	10/09/2014	87,22	MARCHE (87,22)
		21/3/1989	Trasferimento quota	21/3/1989	XXXIII - 8				
		10/7/1992	Trasferimento quota	3/11/1989	XXXVI - 12				
		29/3/1994	Trasferimento quota	29/12/1993	XXXVIII - 4				
		29/3/1994	Trasferimento quota	21/2/1994	XXXVIII - 4				
		16/10/1995	Modifica programma lavoro	16/10/1995	XXXIX - 11				
		2/4/1996	Riesame art. 3 D.M. 16/10/95	2/4/1996	XL - 5				
		8/5/1996	Modifica programma lavoro	8/5/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		6/3/1997	Trasferimento quota	29/1/1997	XLI - 4				
		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	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				
9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3						

828

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				
MAFALDA	GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) EDISON (40)	7/3/1985	Conferimento	3/12/1984	XXIX - 7	1° periodo	03/12/2014	79,4	MOLISE (79,4)
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		17/6/1994	Ampliamento	17/6/1994	XXXVIII - 7				
		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				

829

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				
MACERATA	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	22/4/1985	Conferimento	12/8/1984	XXIX - 10	1° periodo	12/08/2014	217,91	MARCHE (217,91)
		29/6/1990	Trasferimento	29/6/1990	XXXIV - 12				
		15/6/1995	Approvazione nuovo programma di esplorazione	15/6/1995	XXXIX - 7				
		8/5/1996	Modifica programma lavoro	8/5/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/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	Decorrenza	BUIG				
COLABELLA Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLII - N. 1	EDISON (50) (r.u.) GAS DELLA CONCORDIA (50)	19/5/1985	Conferimento	16/5/1985	XXIX - 12	1° periodo	16/05/2015	54,45	BASILICATA (54,45)
		22/1/1990	Trasferimento quota	1/1/1989	XXXIV - 11				
		22/1/1990	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXIV - 11				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		20/5/1992	Modifica programma sviluppo	20/5/1992	XXXVI - 6				
		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				
		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				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				

834

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				
ORSINO Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 1.	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	7/8/1985	Conferimento	2/12/1984	XXX - 2	1° periodo	02/12/2014	144,89	BASILICATA (144,89)
		29/6/1990	Modifica programma lavoro	29/6/1990	XXXV - 11				
		20/1/1993	Trasferimento	4/3/1992	XXXVII - 11				
		17/6/1994	Modifica programma lavoro	17/6/1994	XXXVIII - 8				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

836

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 MONACO	EDISON (50) (r.u.) ENI (50)	8/7/1986	Conferimento	8/7/1986	XXX - 8	1° periodo	08/07/2016	35,93	BASILICATA (35,93)
		8/8/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/7/1989	XXXVI - 6				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		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				
		1/12/1994	Integrazione nuovo programma di esplorazione	1/12/1994	XXXIX - 1				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				

837

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				
PIGAZZANO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	2/7/1986	Conferimento	24/5/1984	XXX - 11	1° periodo	24/05/2014	81,87	EMILIA ROMAGNA (81,87)
		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				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/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	Decorrenza	BUIG				
MONTE VRECCIARO Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 11.	ENI (100) (r.u.)	14/1/1987	Conferimento	31/8/1984	XXXI - 2	1° periodo	31/08/2014	31,84	PUGLIA (31,84)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				

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	Decorrenza	BUIG				
MONTIGNANO	EDISON (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	15/4/1987	Conferimento	17/7/1986	XXXI - 11	1° periodo	17/07/2016	93,48	MARCHE (93,48)
		21/3/1989	Sostituzione art. 2 D.M. 15/4/87	17/7/1986	XXXIII - 8				
		21/3/1989	Trasferimento quota e nomina r.u.	21/3/1989	XXXIII - 8				
		10/10/1990	Trasferimento quota e nomina r.u.	10/10/1990	XXXV - 5				
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		13/5/1997	Modifica programma lavoro	13/5/1997	XLI - 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	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				

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	Decorrenza	BUIG				
SETTEFINESTRE	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	8/7/1987	Conferimento	8/7/1987	XXXII - 3	1° periodo	08/07/2017	65	MARCHE (65)
		10/7/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	19/1/1990	XXXVI - 1				
		10/7/1991	Trasferimento quota	28/12/1990	XXXVI - 1				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		13/5/1997	Modifica programma lavoro	13/5/1997	XLI - 6				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				
		27/4/2005	Trasferimento quota e nomina r.u.	30/12/2004	LII - 3				
		5/5/2008	Assunzione quota	7/4/2008	LII - 6				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/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	Decorrenza	BUIG				
S. MARIA NUOVA	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	8/7/1987	Conferimento	8/7/1987	XXXII - 3	1° periodo	08/07/2017	81,75	MARCHE (81,75)
		10/7/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	19/1/1990	XXXVI - 1				
		10/7/1991	Trasferimento quota	28/12/1990	XXXVI - 1				
		6/8/1993	Nomina r.u.	6/8/1993	XXXVII - 9				
		6/8/1993	Modifica programma lavoro	6/8/1993	XXXVII - 9				
		2/4/1996	Modifica programma lavoro	2/4/1996	XL - 5				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

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	Decorrenza	BUIG				
PECORARO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 9.	ENI (100) (r.u.)	9/2/1988	Conferimento e unificazione	9/2/1988	XXXII - 3	1° periodo	01/08/2005	40,87	PUGLIA (40,87)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		16/3/1999	Modifica programma sviluppo	16/3/1999	XLIII - 4				

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	Decorrenza	BUIG				
MONTE CANTIERE	SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTOMODENESE (100) (r.u.)	13/7/1988	Conferimento	13/7/1988	XXXII - 8	1° periodo	13/07/2018	36,36	EMILIA ROMAGNA (36,36)

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	Decorrenza	BUIG				
IL SALICE	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	28/7/1988	Conferimento	27/3/1988	XXXIII - 1	1° periodo	27/03/2018	47,15	BASILICATA (47,15)
		2/7/1990	Trasferimento quota	1/1/1989	XXXV - 2				
		12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993	XXXVII - 12				
		11/4/1995	Approvazione nuovo programma di esplorazione	11/4/1995	XXXIX - 5				
		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				
		7/12/1999	Assunzione quote	27/9/1999	XLIV - 1				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

848

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				
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.)	1/2/1989	Conferimento	18/7/1988	XXXIII - 3	1° periodo	18/07/2018	23,71	BASILICATA (23,71)
	ITALMIN EXPLORATION (1)	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 GROTTAVECCHIA	MEDOILGAS ITALIA (20) (r.u.)	6/9/1988	Conferimento	6/9/1988	XXXIII - 8	1° periodo	06/09/2018	53,26	PUGLIA (39,73)
	GAS PLUS ITALIANA (58,25)	24/5/1990	Trasferimento quota	1/1/1989	XXXV - 2				
	EDISON (13,75)	24/5/1990	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 2				
	SVILUPPO RISORSE NATURALI (8)	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 31/dicembre/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	1° periodo	05/04/2018	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

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				
MACCHIA DI PIERNO Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 7.	ENI (100) (r.u.)	4/7/1989	Conferimento	4/2/1988	XXXIII - 9	1° periodo	04/02/2018	83,19	PUGLIA (83,19)
		27/12/1993	Proroga termine perforazione	30/9/1992	XXXVIII - 2				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				

853

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				
PORTO CIVITANOVA	GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) EDISON (40)	9/6/1989	Conferimento	17/5/1989	XXXIII - 11	1° periodo	27/05/2019	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

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				
SAN BASILE Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 1. Presentata istanza di riattribuzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 8.	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	4/7/1989	Conferimento	6/12/1988	XXXIII - 12	1° periodo	06/12/2018	97,56	ABRUZZO (97,56)
		6/10/1993	Trasferimento quote	23/4/1993	XXXVII - 11				
		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 31/dicembre/2011

856

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TORRENTE CIGNO	MEDOILGAS ITALIA (45) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (55)	25/1/1990	Conferimento	7/3/1989	XXXIV - 6	1° periodo	07/03/2019	154,44	MOLISE (154,44)
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		6/8/1993	Trasferimento quota	7/6/1991	XXXVII - 10				
		6/8/1993	Trasferimento quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		6/8/1993	Approvazione nuovo programma lavori	6/8/1993	XXXVII - 10				
		10/3/1994	Assunzione quota	26/11/1993	XXXVIII - 4				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota e nomina r.u.	23/1/1996	XL - 7				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

857

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
S. TEODORO	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	30/9/1990	Conferimento	5/9/1989	XXXIV - 12	1° periodo	05/09/2019	59,25	BASILICATA (59,25)
		30/9/1990	Trasferimento quota	30/9/1990	XXXIV - 12				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993	XXXVII - 12				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		7/12/1999	Trasferimento quota	28/9/1999	XLIV - 1				
		8/3/2000	Trasferimento quote	4/2/2000	XLIV - 4				
		17/11/2000	Trasferimento quota	10/8/2000	XLIV - 12				
		17/11/2000	Trasferimento quota e nomina r.u.	4/10/2000	XLIV - 12				
		19/10/2001	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/2001	XLV - 11				
		8/10/2004	Trasferimento quota	31/12/2002	XLVIII - 11				
		3/12/2004	Trasferimento quota	2/3/2004	XLIX - 1				
		30/6/2005	Trasferimento	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Intestazione	12/2/2008	LII - 5				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

858

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				
MISANO ADRIATICO	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	20/6/1990	Conferimento	20/6/1990	XXXV - 2	1° periodo	20/06/2020	75,31	EMILIA ROMAGNA (74,11) MARCHE (1,2)
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		7/2/2001	Trasferimento quota	11/2/2000	XLV - 3				
		7/2/2001	Nomina r.u.	18/10/2000	XLV - 3				
		7/2/2001	Trasferimento quota	18/10/2000	XLV - 3				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		26/6/2003	Trasferimento quota	27/3/2003	XLVII - 10				
		10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003	XLVII - 12				
		2/3/2005	Trasferimento quota	28/12/2004	XLIX - 4				
		30/6/2005	Trasferimento	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Intestazione	12/2/2008	LII - 5				

859

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				
POLICORO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	30/9/1990	Conferimento	30/9/1990	XXXV - 2	1° periodo	30/09/2020	164	BASILICATA (155,47) CALABRIA (8,53)
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

861

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				
TORRENTE CELONE	MEDOILGAS ITALIA (50) (r.u.) EDISON (50)	5/4/1991	Conferimento	5/4/1991	XXXV - 8	1° periodo	05/04/2021	79,8	PUGLIA (79,8)
		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 31/dicembre/2011

862

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				
SAN MARCO	EDISON (100) (r.u.)	9/7/1991	Conferimento	9/7/1991	XXXV - 10	1° periodo	09/07/2021	91,7	MARCHE (91,7)
		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 e nomina r.u.	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	Cambio intestazione	1/12/2003	XLVIII - 3				

864

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				
S. MAURO	GAS PLUS ITALIANA (77) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (18) PETROREP ITALIANA (5)	9/8/1991	Conferimento	9/2/1990	XXXVI - 3	1° periodo	09/02/2020	25,32	ABRUZZO (25,32)
		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				
		11/9/1997	Modifica programma sviluppo	11/9/1997	XLI - 10				
		1/4/1999	Approvazione programma lavori	1/4/1999	XLIII - 5				
		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 e nomina r.u.	29/6/2001	XLV - 10				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

865

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				
SCANZANO	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	13/12/1991	Conferimento	13/12/1991	XXXVI - 4	1° periodo	13/12/2021	70,79	BASILICATA (70,79)
		12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993	XXXVII - 12				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		19/3/1997	Modifica programma sviluppo	19/3/1997	XLI - 4				
		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				
		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				
		21/3/2005	Trasferimento quota	17/12/2004	XLIX - 4				
		30/6/2005	Trasferimento	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Intestazione	12/2/2008	LII - 5				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/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	Decorrenza	BUIG				
MONTE URANO	EDISON (40) (r.u.) ADRIATICA IDROCARBURI (60)	30/3/1992	Conferimento	26/10/1989	XXXVI - 10	1° periodo	26/10/2019	37,35	MARCHE (37,35)
		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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MASSERIA PETRILLI	MEDOILGAS ITALIA (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	21/5/1992	Conferimento	19/5/1990	XXXVI - 11	1° periodo	19/05/2020	118,28	PUGLIA (118,28)
		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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
S. ANDREA	MEDOILGAS ITALIA (40) (r.u.) EDISON (50) PETROREP ITALIANA (10)	8/8/1992	Conferimento	8/8/1992	XXXVI - 12	1° periodo	08/08/2022	164,32	VENETO (163,33)
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				FRIULI VENEZIA GIULIA (0,9)
		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 31/dicembre/2011

870

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				
MONTE VERDESE	MEDOILGAS ITALIA (60) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (30) PETROREP ITALIANA (10)	18/1/1993	Conferimento	28/6/1992	XXXVII - 4	1° periodo	28/06/2022	60,02	BASILICATA (60,02)
		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				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

871

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				
CASA MAGGI	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	15/3/1993	Conferimento	26/10/1992	XXXVII - 4	1° periodo	26/10/2022	4,98	MARCHE (4,98)
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		27/9/1999	Assunzione quota	29/4/1999	XLIII - 11				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

874

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 VIORANO	GAS NATURAL VENDITA ITALIA (100) (r.u.)	16/7/1993	Conferimento	10/10/1989	XXXVII - 9	1° periodo	10/10/2019	41,61	BASILICATA (41,61)
		12/11/1993	Trasferimento	6/4/1993	XXXVII - 12				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		22/1/1997	Cambio intestazione quota	22/12/1995	XLI - 3				
		23/1/1998	Trasferimento quota	18/3/1997	XLII - 2				
		23/1/1998	Assunzione quota	12/12/1997	XLII - 2				
		10/1/2000	Trasferimento quote	20/10/1999	XLIV - 2				
		30/4/2002	Trasferimento	1/3/2002	XLVI - 6				
		20/3/2003	Trasferimento	24/10/2002	XLVII - 4				
		25/10/2006	Intestazione	1/7/2006	L - 11				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

875

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				
MONTEGRANARO	GAS PLUS ITALIANA (25) (r.u.) EDISON (50) ADRIATICA IDROCARBURI (25)	20/7/1993	Conferimento	9/11/1992	XXXVII - 9	1° periodo	09/11/2022	60,11	MARCHE (60,11)
		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				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

876

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				
VALLE DEL ROVELLO	METANO PUGLIA (100) (r.u.)	2/8/1993	Conferimento	20/11/1992	XXXVII - 9	1° periodo	20/11/2022	37,49	PUGLIA (37,49)
		17/6/1994	Trasferimento quote	9/3/1994	XXXVIII - 7				

877

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				
MASSIGNANO	EDISON (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	20/7/1993	Conferimento	6/12/1992	XXXVII - 10	1° periodo	06/12/2022	85,96	MARCHE (85,96)
		4/3/1994	Rettifica	4/3/1994	XXXVIII - 4				
		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				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/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	Decorrenza	BUIG				
MONTEARDONE Nota: Presentata istanza di ampliamento pubblicata nel B.U.I.G. Anno XL - N. 9.	GAS PLUS ITALIANA (67) (r.u.) SVILUPPO RISORSE NATURALI (15) MEDOILGAS ITALIA (11) PETROREP ITALIANA (7)	6/8/1993	Conferimento	6/8/1993	XXXVII - 10	1° periodo	06/08/2023	63,74	EMILIA ROMAGNA (63,74)
		24/1/1994	Modifica programma lavoro	24/1/1994	XXXVIII - 2				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XL - 6				
		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				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		30/7/2002	Nomina r.u.	1/7/2002	XLVI - 10				
		10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003	XLVII - 12				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

881

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				
FORNOVO DI TARO	GAS PLUS ITALIANA (71,43) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (21,43) PETROREP ITALIANA (7,14)	24/1/1994	Conferimento	24/1/1994	XXXVIII - 2	1° periodo	24/01/2024	12,5	EMILIA ROMAGNA (12,5)
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XL - 6				
		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				
		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				

884

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				
BOMBIANA	LAZZI GAS (100) (r.u.)	9/8/1994	Conferimento	9/8/1994	XXXVIII - 9	1° periodo	09/08/2024	16,17	EMILIA ROMAGNA (16,17)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

885

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				
LUCERA	GAS PLUS ITALIANA (81,6) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (13,6) EDISON (4,8)	30/12/1994	Unificazione	1/1/1995	XXXIX - 1	1ª proroga	31/07/2017	155,86	PUGLIA (155,86)
		24/1/1996	Modifica programma lavoro	24/1/1996	XL - 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				
		12/3/1997	Modifica programma sviluppo	12/3/1997	XLI - 4				
		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	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				
		15/5/2008	Proroga	31/7/2007	LII - 6				

886

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				
MANARA	ENI (100) (r.u.)	18/9/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2017	54,13	EMILIA ROMAGNA (48,18) ZONA A (5,95)

888

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				
POMPOSA	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	18/9/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2017	55,21	EMILIA ROMAGNA (55,21)
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

889

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				
CASTEGGIO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	20/10/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2017	65,7	LOMBARDIA (65,7)
		26/4/2001	Trasferimento	26/2/2001	XLV - 5				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

890

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				
CAVIAGA	ENI (100) (r.u.)	20/10/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2012	113,87	LOMBARDIA (113,87)
		21/10/2003	Proroga	1/1/2002	XLVII - 11				

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

891

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				
CIGNONE Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 2.	ENI (100) (r.u.)	20/10/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2017	135,59	LOMBARDIA (135,59)
		6/11/2001	Conferma	6/11/2001	XLV - 12				

892

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				
CORTEMAGGIORE	ENI (100) (r.u.)	20/10/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2017	146,03	EMILIA ROMAGNA (144,72) LOMBARDIA (1,31)
		15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11				

894

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				
PONTETIDONE	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	20/10/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2017	58,35	EMILIA ROMAGNA (55,72) LOMBARDIA (2,63)
		1/6/1998	Trasferimento	1/4/1998	XLII - 7				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

897

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				
SORESINA	ENI (100) (r.u.)	20/10/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2017	84,82	LOMBARDIA (84,82)

899

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				
VESCOVATO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	20/10/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	2ª proroga	01/01/2012	29,13	LOMBARDIA (29,13)
		8/5/2002	Proroga	1/1/2002	XLVI - 6				
		8/5/2002	Approvazione programma lavori	8/5/2002	XLVI - 6				
		21/5/2008	Proroga	1/1/2007	LII - 6				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

900

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				
VILLAFORTUNA-TRECCATE	ENI (100) (r.u.)	17/2/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 3	1° periodo	01/01/2017	142,41	PIEMONTE (77,76) LOMBARDIA (64,65)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

902

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				
DOSSO DEGLI ANGELI	ENI (100) (r.u.)	23/2/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 3	1° periodo	01/01/2017	118,46	EMILIA ROMAGNA (118,46)

904

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				
GAGGIANO	ENI (100) (r.u.)	17/3/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 4	1° periodo	01/01/2007	101,64	LOMBARDIA (101,64)

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 1.

905

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				
BAGNOLO MELLA	ENI (100) (r.u.)	21/4/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 5	1° periodo	01/01/2017	60,43	LOMBARDIA (60,43)

906

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				
SAN GERVASIO	ENI (100) (r.u.)	21/4/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 5	1° periodo	01/01/2017	77,45	LOMBARDIA (77,45)

908

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				
OVANENGO	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	22/5/1998 9/2/2010	Attribuzione Trasferimento	1/1/1997 1/1/2010	XLII - 6 LIV - 3	1° periodo	01/01/2017	41,11	LOMBARDIA (41,11)

910

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				
CANONICA	ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2002	53,02	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	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				
PESSANO	ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2012	57,85	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 31/dicembre/2011

913

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				
SETTALA	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	84,55	LOMBARDIA (84,55)
		15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

914

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				
SPILAMBERTO	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	8/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	139,82	EMILIA ROMAGNA (139,82)
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

915

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				
MIRANDOLA	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	15/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	121,96	EMILIA ROMAGNA (121,59)
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

916

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				
PORTO CORSINI TERRA	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	15/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	56,65	EMILIA ROMAGNA (56,65)
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

917

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				
RAVENNA TERRA	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	15/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2012	98,28	EMILIA ROMAGNA (98,28)
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

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

918

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				
RECOVATO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	15/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	36,75	EMILIA ROMAGNA (36,75)
		26/4/2001	Trasferimento	26/2/2001	XLV - 5				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				
		12/11/2010	Approvazione nuovo programma lavori	12/11/2010	LIV - 12				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

919

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				
RIVALTA	ENI (100) (r.u.)	15/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2002	19,59	EMILIA ROMAGNA (19,59)

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. - Anno XLV - N. 1

920

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				
SAN POTITO	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	15/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1ª proroga	01/01/2007	73,78	EMILIA ROMAGNA (73,78)
		10/3/2004	Proroga	1/1/2002	XLVIII - 4				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

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.

921

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				
TRESIGALLO	ENI (100) (r.u.)	15/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	100,15	EMILIA ROMAGNA (100,15)
		15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11				

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

922

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				
ALFONSINE	ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	85,88	EMILIA ROMAGNA (85,88)
		27/9/2001	Conferma	27/9/2001	XLV - 10				

924

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				
SANTERNO	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	39,39	EMILIA ROMAGNA (39,39)
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

926

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				
PIETRAMALA	SIM (100) (r.u.)	4/8/1999	Unificazione	4/8/1999	XLIII - 9	1° periodo	15/01/2006	27,16	TOSCANA (21,73)

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.

EMILIA ROMAGNA (5,43)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
RECOLETA	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	8/9/1999	Conferimento	8/9/1999	XLIII - 10	1° periodo	08/09/2019	44,62	BASILICATA (44,62)
		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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
GORGOGNONE	TOTAL E&P ITALIA (75) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (25)	19/11/1999	Unificazione	19/11/1999	XLIII - 12	1ª proroga	14/07/2023	290,59	BASILICATA (290,59)
		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				
		23/9/2011	Trasferimento quota	16/9/2011	LV - 10				

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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MIGLIANICO	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	19/4/2002	Conferimento	19/4/2002	XLVI - 5	1° periodo	19/04/2022	29,3	ABRUZZO (29,3)
		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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
QUARTO	PADANA ENERGIA (66,666666666667) (r.u.) EDISON (33,333333333333)	12/1/2004	Conferimento	12/1/2004	XLVIII - 2	1° periodo	12/01/2024	58,42	EMILIA ROMAGNA (58,42)
		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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
VAL D'AGRI	ENI (60,77) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (39,23)	28/12/2005	Unificazione	28/12/2005	L - 1	1° periodo	26/10/2019	660,15	BASILICATA (660,15)
		18/2/2008	Adeguamento ripartizione quote	18/2/2008	LII - 3				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

933

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				
CAPPARUCCIA	ADRIATICA IDROCARBURI (95) (r.u.) EDISON (5)	7/10/2008	Conferimento	11/7/2006	LII - 11	1° periodo	11/07/2026	59,55	MARCHE (59,55)
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				
		28/9/2011	Trasferimento quota	28/9/2011	LV - 10				

934

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				
CASCINA CASTELLO	NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	22/10/2008	Conferimento	22/10/2008	LII - 11	1° periodo	22/10/2028	14,49	LOMBARDIA (14,49)

Nota: Presentata istanza di ampliamento pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 4.

935

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				
SILLARO	NORTHSUN ITALIA (65) (r.u.) PO VALLEY OPERATIONS PTY (35)	29/10/2008	Conferimento	29/10/2008	LII - 11	1° periodo	29/10/2028	7,37	EMILIA ROMAGNA (7,37)

936

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				
MEZZOCOLLE	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	7/9/2011	Conferimento	17/7/2006	LV - 10	1° periodo	17/07/2026	144,9	

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 31/dicembre/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 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
SICILIA	14	596,85

Nota:
In Sicilia, per la sola terraferma, in virtù dello statuto speciale della regione, la competenza normativa e amministrativa è completamente autonoma. I dati riportati sono forniti dal competente ufficio regionale.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

320

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				
BRONTE - S.NICOLA	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1ª proroga	02/03/2013	14,23	SICILIA (14,23)

321

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				
COMISO II Nota: Proroga in istruttoria	EDISON (100) (r.u.)					3ª proroga	20/05/2011	3,7	SICILIA (3,7)

322

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				
FIUMETTO Nota: Proroga in istruttoria	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1° periodo	24/08/2011	20,94	SICILIA (20,94)

323

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				
GAGLIANO	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1ª proroga	01/09/2012	116,23	SICILIA (116,23)

324

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				
GELA	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1ª proroga	09/08/2018	92,22	SICILIA (92,22)

325

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				
GIAURONE	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1ª proroga	29/09/2014	13	SICILIA (13)

326

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				
IRMINIO	IRMINIO (100) (r.u.)					1ª proroga	25/01/2022	39,76	SICILIA (39,76)

327

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				
LIPPONE - MAZARA DEL VALLO	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					2ª proroga	13/10/2012	16,57	SICILIA (16,57)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 31/dicembre/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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
RAGUSA	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1ª proroga	30/11/2014	77,56	SICILIA (77,56)

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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
ROCCA CAVALLO	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1° periodo	08/06/2011	37,31	SICILIA (37,31)

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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
NOTO	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1° periodo	08/01/2019	21,4	SICILIA (21,4)

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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CASE SCHILLACI	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1° periodo	01/07/2024	52,5	SICILIA (52,5)

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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SAMPERI	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1° periodo	30/09/2024	69,2	SICILIA (69,2)

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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
S. ANNA	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (45) (r.u.) IRMINIO (30) EDISON (25)					1° periodo	29/04/2029	22,23	SICILIA (22,23)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/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 31/dicembre/2011

952

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				
CERVIA MARE Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 10	ENI (100) (r.u.)	24/2/1967	Conferimento	12/9/1966	XI - 5	2ª proroga	12/09/2011	30	ZONA A (30)
		12/3/1968	Conferma	12/9/1966	XII - 7				
		31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	31/7/1986	XXXI - 3				
		24/3/1992	Approvazione nuovo piano sviluppo	24/3/1992	XXXVI - 5				
		26/8/1996	Proroga	12/9/1996	XL - 9				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		20/2/2001	Modifica programma sviluppo	20/2/2001	XLV - 3				
		23/8/2006	Proroga	12/9/2006	L - 9				

953

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				
FASCIA CERVIA MARE Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 9.	ENI (100) (r.u.)	1/8/1967	Conferimento	1/8/1967	XI - 9	2ª proroga	01/08/2012	27,0196	ZONA A (27,02)
		12/3/1968	Conferma	1/8/1967	XI - 9				
		31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	31/7/1986	XXXI - 3				
		24/3/1992	Approvazione nuovo piano sviluppo	24/3/1992	XXXVI - 5				
		21/11/1997	Proroga	1/8/1997	XLI - 12				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		20/2/2001	Modifica programma sviluppo	20/2/2001	XLV - 3				
		10/6/2008	Proroga	1/8/2007	LII - 7				

954

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 1.LF	EDISON (95) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (5)	27/8/1970	Conferimento	27/8/1970	XV - 2	2ª proroga	27/08/2015	93,19	ZONA B (93,19)
		2/9/1974	Ampliamento	29/5/1974	XIX - 1				
		19/4/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 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				
		31/5/2001	Proroga	27/8/2000	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	27/8/2010	LIV - 5				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/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	Decorrenza	BUIG				
C.C 1.AG	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	6/10/1970	Rinnovo	18/8/1967	XV - 1	2ª proroga	18/08/2012	79,91	ZONA C (79,91)
		2/9/1996	Modifica programma lavoro	2/9/1996	XL - 10				
		28/4/1997	Proroga	18/8/1997	XLI - 5				
		22/7/1997	Approvazione nuovo piano sviluppo	22/7/1997	XLI - 8				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		3/10/2005	Trasferimento	13/1/2005	XLIX - 11				
		10/6/2008	Proroga	18/8/2007	LII - 7				

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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 1.AG Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 10.	ENI (100) (r.u.)	2/12/1970	Conferimento	13/9/1970	XV - 1	1ª proroga	13/09/2010	152,94	ZONA A (152,94)
		6/8/1993	Approvazione nuovo piano sviluppo	6/8/1993	XXXVII - 9				
		20/9/1996	Modifica programma sviluppo	20/9/1996	XL - 10				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		23/5/2001	Proroga	13/9/2000	XLV - 6				
		7/6/2001	Modifica programma sviluppo	7/6/2001	XLV - 7				

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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 2.LF	EDISON (95) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (5)	2/12/1970	Conferimento	2/12/1970	XV - 1	2ª proroga	02/12/2015	38,07	ZONA B (38,07)
		24/4/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 7				
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		31/5/2001	Proroga	2/12/2000	XLV - 6				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
		16/4/2010	Proroga	2/12/2010	LIV - 5				

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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 2.AS Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	ENI (100) (r.u.)	3/12/1970	Conferimento	3/12/1970	XV - 1	1ª proroga	03/12/2010	54,56	ZONA A (54,56)
		10/3/1971	Trasferimento quota	10/3/1971	XV - 4				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		13/6/2001	Proroga	3/12/2000	XLV - 7				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2011

959

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				
A.C 3.AS Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	ENI (100) (r.u.)	3/12/1970	Conferimento	3/12/1970	XV - 1	1 ^a proroga	03/12/2010	23,476	ZONA A (23,48)
		10/3/1971	Trasferimento quota	10/3/1971	XV - 4				
		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				
		13/6/2001	Proroga	3/12/2000	XLV - 7				

960

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				
A.C 4.AS	ENI (100) (r.u.)	15/3/1973	Conferimento	15/3/1973	XVII - 6	1 ^a proroga	15/03/2013	23,87	ZONA A (23,87)
		7/7/1973	Trasferimento quota	7/7/1973	XVII - 11				
		31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	31/7/1986	XXXI - 3				
		24/3/1992	Approvazione nuovo piano sviluppo	24/3/1992	XXXVI - 5				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		20/2/2001	Modifica programma sviluppo	20/2/2001	XLV - 3				
		27/11/2003	Proroga	15/3/2003	XLVIII - 1				

961

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 3.AS Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 9.	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	7/7/1973	Conferimento	7/7/1973	XVIII - 2	1 ^a proroga	07/07/2013	221,69	ZONA B (221,69)
		30/10/1974	Trasferimento quota	30/10/1974	XIX - 3				
		7/2/1976	Trasferimento quota	7/2/1976	XX - 5				
		14/12/1981	Ampliamento	27/5/1980	XXVI - 6				
		31/7/1986	Modifica programma lavoro	31/7/1986	XXXI - 2				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		4/12/1998	Approvazione programma sviluppo ed esplorazione	4/12/1998	XLIII - 1				
		23/10/2000	Approvazione programma sviluppo e perforazione	23/10/2000	XLIV - 11				
		12/5/2003	Proroga	7/7/2003	XLVII - 6				
9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3						

962

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 4.AS Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 9.	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	7/7/1973	Conferimento	7/7/1973	XVIII - 2	1 ^a proroga	07/07/2013	147,17	ZONA B (147,17)
		30/10/1974	Trasferimento quota	30/10/1974	XIX - 3				
		7/2/1976	Trasferimento quota	7/2/1976	XX - 5				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		7/4/2003	Proroga	7/7/2003	XLVII - 5				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2011

963

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				
D.C 1.AG Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 9.	IONICA GAS (100) (r.u.)	7/7/1973	Conferimento	7/7/1973	XVIII - 2	1ª proroga	07/07/2013	68,42	ZONA D (68,42)
		5/7/1994	Aggiornamento programma lavoro	5/7/1994	XXXVIII - 8				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		11/2/2003	Proroga	7/7/2003	XLVII - 3				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

964

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				
A.C 5.AV	ENI (100) (r.u.)	3/3/1974	Conferimento	3/3/1974	XVIII - 6	1ª proroga	03/03/2014	19,16	ZONA A (19,16)
		23/7/1975	Trasferimento quota	23/7/1975	XX - 1				
		9/4/1976	Trasferimento quota	9/4/1976	XX - 6				
		30/6/1980	Trasferimento quota	30/6/1980	XXIV - 7				
		4/3/1996	Modifica programma lavoro	4/3/1996	XL - 4				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		3/12/2004	Proroga	3/3/2004	XLIX - 1				

965

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				
A.C 7.AS	ENI (100) (r.u.)	12/11/1974	Conferimento	12/11/1974	XIX - 4	1ª proroga	12/11/2014	210,16	ZONA A (210,16)
		7/2/1976	Trasferimento quota	7/2/1976	XX - 5				
		26/6/1981	Ampliamento	23/10/1979	XXVI - 4				
		20/11/1985	Modifica programma lavoro	20/11/1985	XXX - 4				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		25/1/1999	Modifica programma sviluppo	25/1/1999	XLIII - 2				
		10/5/2004	Proroga	12/11/2004	XLVIII - 6				

966

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 5.AS	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	12/11/1974	Conferimento	12/11/1974	XIX - 4	1ª proroga	12/11/2014	98,35	ZONA B (98,35)
		7/2/1976	Trasferimento quota	7/2/1976	XX - 5				
		5/10/1996	Modifica programma lavoro	5/10/1996	XL - 11				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		3/12/2004	Proroga	12/11/2004	XLIX - 1				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

967

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				
A.C 6.AS	ENI (100) (r.u.)	12/11/1974	Conferimento	12/11/1974	XIX - 5	1ª proroga	12/11/2014	33,37	ZONA A (33,37)
		7/2/1976	Trasferimento quota	7/2/1976	XX - 5				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		3/12/2004	Proroga	12/11/2004	XLIX - 1				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2011

968

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 7.LF Nota: Presentata istanza di unificazione con la concessione «FIUME TENNA» pubblicata nel B.U.I.G. Anno XX - N. 6.	EDISON (95) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (5)	20/5/1975	Conferimento	29/5/1974	XIX - 9	1ª proroga	29/05/2014	201	ZONA B (201)
		19/4/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 8				
		7/4/1989	Trasferimento quota	7/4/1989	XXXIII - 11				
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		4/3/1994	Trasferimento quota	2/10/1989	XXXVIII - 4				
		4/3/1994	Sospensione attività di sviluppo	23/3/1993	XXXVIII - 4				
		18/3/1996	Proroga sospensione attività di sviluppo	23/3/1995	XL - 4				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		30/4/1997	Modifica programma sviluppo	30/4/1997	XLI - 5				
		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	Cambio intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		27/5/2004	Proroga	29/5/2004	XLVIII - 6				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				

970

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 8.ME	ENI (81) (r.u.) EDISON (19)	5/11/1975	Conferimento	5/11/1975	XX - 1	1ª proroga	05/11/2015	51,27	ZONA A (51,27)
		10/6/1976	Rettifica	10/6/1976	XX - 8				
		24/11/1978	Trasferimento quota	24/11/1978	XXXIII - 7				
		16/12/1980	Estensione titolarità	16/12/1980	XXV - 4				
		26/4/1983	Cambio intestazione quota	26/4/1983	XXVII - 8				
		25/10/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXX - 4				
		31/7/1986	Cambio intestazione quota	24/12/1985	XXXI - 2				
		19/1/1987	Modifica programma lavoro	19/1/1987	XXXI - 8				
		20/7/1987	Trasferimento quota	1/12/1986	XXXII - 4				
		8/11/1988	Cambio intestazione quota	26/11/1987	XXXIII - 7				
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXVI - 6				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		6/3/1997	Trasferimento quota	11/7/1996	XLI - 4				
		6/3/1997	Ridenominazione	6/3/1997	XLI - 4				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		25/3/1998	Modifica programma sviluppo	25/3/1998	XLII - 4				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		28/11/2005	Proroga	5/11/2005	XLIX - 12				
		28/11/2005	Approvazione nuovo programma lavori	28/11/2005	XLIX - 12				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/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	Decorrenza	BUIG				
B.C 8.LF	EDISON (61,7175) (r.u.) ENI (38,2825)	9/3/1978	Conferimento	9/3/1978	XXII - 7	1ª proroga	09/03/2018	369,62	ZONA B (369,62)
		20/11/1978	Trasferimento quota	20/11/1978	XXIII - 3				
		16/7/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 9				
		13/9/1982	Trasferimento quota	3/9/1982	XXVI - 12				
		4/4/1984	Modifica programma lavoro	4/4/1984	XXVIII - 7				
		8/5/1984	Trasferimento quota	8/5/1984	XXVIII - 10				
		20/11/1985	Approvazione programma definitivo	20/11/1985	XXX - 4				
		15/4/1987	Trasferimento quota	15/4/1987	XXXI - 11				
		3/7/1989	Modifica programma lavoro	3/7/1989	XXXIII - 11				
		29/6/1990	Approvazione nuovo programma lavori	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 lavori	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 (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
D.C 2.AG	IONICA GAS (100) (r.u.)	24/7/1978	Conferimento	24/7/1978	XXII - 10	1ª proroga	24/07/2018	44,35	ZONA D (44,35)
		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 (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 9.AS	ADRIATICA IDROCARBURI (66,666667) (r.u.) EDISON (33,333333)	20/11/1978	Conferimento	20/11/1978	XXIII - 2	1ª proroga	20/11/2018	262,86	ZONA B (262,86)
		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 31/dicembre/2011

975

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				
C.C 3.AG	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	13/6/1980	Conferimento	13/6/1980	XXIV - 11	1ª proroga	13/06/2020	394,8	ZONA C (394,8)
		14/3/1989	Modifica programma lavoro	14/3/1989	XXXIII - 11				
		8/5/1996	Modifica programma lavoro	8/5/1996	XL - 6				
		22/7/1997	Approvazione nuovo programma di esplorazione	22/7/1997	XLI - 8				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		12/7/2005	Trasferimento	13/1/2005	XLIX - 8				
		20/10/2005	Modifica programma lavoro	20/10/2005	XLIX - 10				
		1/3/2010	Proroga	13/6/2010	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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
D.C 3.AG Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 11.	ENI (100) (r.u.)	16/12/1980	Conferimento	16/12/1980	XXV - 4	1° periodo	16/12/2010	47,84	ZONA F (24,11) ZONA D (23,73)
		5/6/1995	Sospensione attività di sviluppo e produzione	5/6/1995	XXXIX - 7				
		23/6/1997	Proroga sosp. attività di sviluppo e produzione	31/12/1996	XLI - 7				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 10.AS	ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	16/12/1980	Conferimento	27/5/1980	XXV - 5	1ª proroga	27/05/2020	216,85	ZONA B (216,85)
		7/7/1989	Approvazione integrazione programma	7/7/1989	XXXIV - 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				
		7/1/2010	Proroga	27/5/2010	LIV - 2				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	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
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 9.AG Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 11.	ENI (100) (r.u.)	26/6/1981	Conferimento	23/10/1979	XXVI - 1	1° periodo	23/10/2009	138,59	ZONA A (138,59)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/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	Decorrenza	BUIG				
B.C 11.AS Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 8.	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	26/6/1981	Conferimento	26/6/1981	XXVI - 1	1° periodo	26/06/2011	177,59	ZONA B (177,59)
		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				

980

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				
A.C 10.AG	ENI (100) (r.u.)	26/6/1981	Conferimento	23/10/1979	XXVI - 6	1ª proroga	23/10/2019	76,95	ZONA A (76,95)
		25/10/1985	Modifica programma lavoro	25/10/1985	XXX - 4				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		29/7/2009	Proroga	23/10/2009	LIII - 8				

981

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				
A.C 11.AG	ENI (100) (r.u.)	26/6/1981	Conferimento	23/10/1979	XXVI - 6	1ª proroga	23/10/2019	154,69	ZONA A (154,69)
		27/12/1983	Estensione titolarità	27/12/1983	XXVIII - 3				
		25/10/1985	Modifica programma lavoro	25/10/1985	XXX - 4				
		4/7/1989	Trasferimento quota	4/7/1989	XXXIII - 11				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		4/7/2001	Cambio intestazione quota	1/11/1991	XLV - 8				
		7/11/2008	Cambio intestazione quota	19/7/2007	LII - 12				
		6/7/2009	Proroga	23/10/2009	LIII - 8				
		16/9/2011	Trasferimento quota	25/8/2011	LV - 10				
		30/11/2011	Rettifica	30/11/2011	LV - 12				

983

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				
D.C 4.AG Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 5.	IONICA GAS (100) (r.u.)	13/9/1982	Conferimento	31/3/1981	XXVI - 10	1° periodo	31/03/2011	16,9	ZONA D (16,9)
		5/7/1994	Aggiornamento programma lavoro	5/7/1994	XXXVIII - 8				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

984

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				
A.C 12.AG	ENI (100) (r.u.)	13/9/1982	Conferimento	23/10/1979	XXVI - 12	1ª proroga	23/10/2019	143,75	ZONA A (143,75)
		20/1/1987	Modifica programma lavoro	20/1/1987	XXXI - 5				
		17/6/1994	Approvazione nuovo programma di ricerca	17/6/1994	XXXVIII - 8				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		29/7/2009	Proroga	23/10/2009	LIII - 8				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/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	Decorrenza	BUIG				
A.C 13.AS	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982	Conferimento	23/10/1979	XXVI - 12	1ª proroga	23/10/2019	135,97	ZONA A (135,97)
		6/12/1992	Trasferimento quota	18/3/1992	XXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		17/6/1994	Modifica programma lavoro	17/6/1994	XXXVIII - 7				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		29/7/2009	Proroga	23/10/2009	LIII - 8				

986

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 13.AS	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982	Conferimento	27/5/1980	XXVI - 12	1ª proroga	27/05/2020	395,52	ZONA B (395,52)
		6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		23/7/1996	Sospensione lavori di sviluppo	23/7/1996	XL - 8				
		23/7/1996	Modifica programma lavoro	23/7/1996	XL - 8				
		13/7/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		3/3/2000	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	3/3/2000	XLIV - 3				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		5/4/2011	Proroga	27/5/2010	LV - 5				

987

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 14.AS	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982	Conferimento	27/5/1980	XXVI - 12	1ª proroga	27/05/2020	228,24	ZONA B (228,24)
		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				
		14/1/2003	Modifica programma sviluppo	14/1/2003	XLVII - 2				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		29/1/2010	Proroga	27/1/2010	LIV - 2				

988

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 12.AS Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6.	ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982	Conferimento	27/5/1980	XXVII - 3	1° periodo	27/05/2010	223,1	ZONA B (223,1)
		20/11/1985	Proroga inizio perforazione	31/3/1985	XXX - 4				
		10/7/1989	Approvazione nuovo programma di ricerca	10/7/1989	XXXIV - 1				
		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				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2011

989

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				
A.C 14.AS Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 4.	ENI (51) (r.u.)	28/4/1983	Conferimento	18/3/1981	XXVII - 8	1° periodo	18/03/2011	152,28	ZONA A (152,28)
	EDISON (49)	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				

990

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				
A.C 15.AX Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 4.	ENI (90) (r.u.)	27/4/1983	Conferimento	18/3/1981	XXVII - 8	1° periodo	18/03/2011	75,62	ZONA A (75,62)
	EDISON (10)	23/2/1984	Rettifica	27/4/1983	XXXVIII - 6				
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		6/8/1993	Trasferimento quota	6/11/1990	XXXVII - 9				
		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				

991

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				
C.C 6.EO	EDISON (60) (r.u.)	17/2/1984	Conferimento e unificazione	17/2/1984	XXVIII - 5	1° periodo	28/12/2012	184,8	ZONA C (184,8)
	ENI (40)	10/10/1984	Trasferimento quota	10/10/1984	XXIX - 2				
		7/8/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 12				
		2/7/1990	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 3				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		2/1/1993	Trasferimento quota	16/1/1992	XXXVII - 9				
		2/1/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992	XXXVII - 9				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	15/10/1992	XXXVII - 10				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		29/9/1999	Cambio intestazione quota	30/11/1998	XLIII - 10				
		10/12/1999	Assunzione quota	31/12/1999	XLIV - 1				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/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	Decorrenza	BUIG				
B.C 15.AV Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 1.	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	7/9/1984	Conferimento	12/1/1982	XXIX - 2	1° periodo	12/01/2012	168,79	ZONA B (168,79)
		31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	31/7/1986	XXXI - 3				
		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				
		15/10/1995	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXX - 5				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		5/2/1998	Assunzione quota	29/12/1997	XLII - 3				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		10/3/2000	Assunzione quota	5/3/1998	XLIV - 4				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

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	Decorrenza	BUIG				
A.C 16.AG	ENI (70) (r.u.) EDISON (30)	31/7/1986	Conferimento	19/5/1985	XXXI - 2	1° periodo	19/05/2015	539,84	ZONA A (539,84)
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXVI - 6				
		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				
		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				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2011

996

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 17.TO	ENI (100) (r.u.)	18/10/1988	Conferimento	18/10/1988	XXXIII - 2	1° periodo	18/10/2018	206,94	ZONA B (206,94)
		8/4/1991	Cambio intestazione quota	26/11/1987	XXXVI - 6				
		18/7/1991	Approvazione piano sviluppo	18/7/1991	XXXV - 8				
		8/2/1993	Trasferimento quota	13/9/1991	XXXVII - 8				
		8/2/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	17/10/1991	XXXVII - 8				
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		3/9/1993	Modifica programma lavoro	3/9/1993	XXXVII - 10				
		29/3/1994	Trasferimento quota	31/12/1993	XXXVIII - 4				
		1/8/1994	Cambio intestazione quota	5/5/1994	XXXVIII - 9				
		1/8/1994	Proroga termine di inizio produzione	1/8/1994	XXXVIII - 9				
		7/3/1997	Trasferimento quota	20/12/1996	XLI - 4				
		22/7/1997	Trasferimento quota	9/6/1997	XLI - 8				
		29/10/1997	Modifica programma sviluppo	29/10/1997	XLI - 11				
		3/12/1997	Trasferimento quote	17/10/1997	XLII - 1				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		26/11/2002	Ampliamento	26/11/2002	XLVI - 12				
		14/12/2009	Approvazione nuovo programma lavori	14/12/2009	LIV - 1				

997

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 18.RI	ENI (100) (r.u.)	18/10/1988	Conferimento	18/10/1988	XXXIII - 2	1° periodo	18/10/2018	74,43	ZONA B (74,43)
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6				
		1/6/1998	Trasferimento titolarità	1/4/1998	XLII - 7				

998

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				
F.C 1.AG	IONICA GAS (100) (r.u.)	23/1/1989	Conferimento	24/5/1987	XXXIII - 2	1° periodo	24/05/2017	38,26	ZONA F (38,26)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

1000

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				
A.C 17.AG	ENI (75) (r.u.) EDISON (25)	7/4/1989	Conferimento	26/5/1987	XXXIII - 11	1° periodo	26/05/2017	151,37	ZONA A (151,37)
		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				
		8/5/1996	Modifica programma sviluppo	8/5/1996	XL - 6				
		10/4/1997	Modifica programma sviluppo	10/4/1997	XLI - 5				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2011

1001

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				
A.C 18.AG	ENI (100) (r.u.)	18/12/1989	Conferimento	4/9/1987	XXXIV - 10	1° periodo	04/09/2017	155,18	ZONA A (155,18)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				

1002

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 20.AS Nota: Presentata istanza di ampliamento pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 7.	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	16/1/1992	Conferimento	27/5/1980	XXXVI - 5	1° periodo	27/05/2010	82,21	ZONA B (82,21)
		6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		2/4/1996	Approvazione nuovo programma di esplorazione	2/4/1996	XL - 5				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				

1003

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				
F.C 2.AG	ENI (100) (r.u.)	19/3/1992	Conferimento	25/5/1990	XXXVI - 6	1° periodo	25/05/2020	556,31	ZONA F (556,31)
		8/8/1994	Approvazione progr. svil. definit. e ulter. ric.	8/8/1994	XXXVIII - 9				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				

1004

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				
A.C 19.PI	ENI (85) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (15)	7/3/1994	Conferimento	30/11/1993	XXXVIII - 4	1° periodo	30/11/2023	219,46	ZONA A (219,46)
		14/6/1996	Trasferimento quota	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				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

1005

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				
A.C 20.AG	ENI (100) (r.u.)	7/3/1994	Conferimento	7/3/1994	XXXVIII - 4	1° periodo	07/03/2024	99,42	ZONA A (99,42)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				

1006

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				
A.C 21.AG	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	9/11/1994	Conferimento	9/11/1994	XXXVIII - 12	1° periodo	09/11/2024	99,84	ZONA A (99,84)
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		27/11/2003	Approvazione nuovo programma lavori	27/11/2003	XLVIII - 1				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2011

1007

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 21.AG	ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	9/11/1994	Conferimento	9/11/1994	XXXVIII - 12	1° periodo	09/11/2024	82,88	ZONA B (82,88)
		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				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

1008

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				
PORTO CORSINI MARE Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6.	ENI (100) (r.u.)	5/10/1996	Unificazione	1/10/1996	XL - 11	1ª proroga	26/05/2011	56,41	ZONA A (56,41)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		4/7/2001	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	4/7/2001	XLV - 8				
		7/7/2006	Proroga	26/5/2006	L - 8				

1009

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				
A.C 22.EA	ENI (100) (r.u.)	18/9/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2017	142,75	ZONA A (142,75)

1010

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				
A.C 23.EA	ENI (100) (r.u.)	18/9/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2017	71,28	ZONA A (71,28)

1011

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				
A.C 24.EA	ENI (100) (r.u.)	15/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	4,86	ZONA A (4,86)

1012

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				
A.C 25.EA	ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	25,88	ZONA A (25,88)

1013

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				
A.C 26.EA	ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	131,25	ZONA A (131,25)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2011

1014

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				
A.C 27.EA	ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	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 (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 28.EA	ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	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 (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 29.EA	ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	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 (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 30.EA	ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	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 (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 31.EA	ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	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 (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 32.AG	ENI (100) (r.u.)	16/2/1999 4/7/2001	Conferimento Approvazione nuovo programma di ricerca	30/11/1994 4/7/2001	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 (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 22.AG	ENI (100) (r.u.)	2/2/2000	Conferimento	1/10/1994	XLIV - 2	1° periodo	01/10/2014	76,63	ZONA B (76,63)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2011

1021

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				
A.C 33.AG	ENI (100) (r.u.)	16/11/2000	Conferimento	26/1/1996	XLIV - 12	1° periodo	26/01/2016	78,4	ZONA A (78,4)
		31/7/2001	Riduzione	31/7/2001	XLV - 10				
		12/1/2004	Riduzione	12/1/2004	XLVIII - 2				

1022

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				
A.C 34.AG	ENI (100) (r.u.)	7/7/2006	Conferimento	19/6/2004	L - 8	1° periodo	19/06/2024	147,3	ZONA A (147,3)

1023

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				
A.C 35.AG	ENI (80) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (20)	14/12/2009	Conferimento	25/11/2002	LIV - 1	1° periodo	25/11/2022	76,56	ZONA A (76,56)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/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 finitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

2794

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				
CELLINO STOCCAGGIO	EDISON STOCCAGGIO (100) (r.u.)	10/12/1984	Conferimento	10/12/1984	XXIX - 2	1° periodo	10/12/2014	30,3786	ABRUZZO (30,38)
		16/7/1985	Cambio intestazione	1/1/1985	XXIX - 8				
		20/11/1987	Modifica programma lavoro	20/11/1987	XXXII - 2				
		22/4/1991	Trasferimento titolarità	1/7/1989	XXXV - 12				
		12/5/1992	Cambio intestazione	19/6/1991	XXXVI - 11				
		2/9/1993	Trasferimento titolarità	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione	4/11/1992	XXXVII - 10				
		27/9/2001	Conferma	27/9/2001	XLV - 10				
		23/11/2004	Trasferimento	2/8/2004	XLVIII - 12				

2810

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				
FIUME TRESTE STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	21/6/1982	Conferimento	21/6/1982	XXVI - 7	1ª proroga	21/06/2022	76,79	ABRUZZO (70,65) MOLISE (6,14)
		27/2/1991	Modifica programma lavoro	27/2/1991	XXXV - 3				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		13/3/2000	Ampliamento capacità di stoccaggio	13/3/2000	XLIV - 4				
		11/2/2002	Conferma e delimitazione area	21/6/2000	XLVI - 3				
		22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3				
		6/6/2011	Proroga	21/6/2012	LV - 7				

2813

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				
SETTALA STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6	1° periodo	01/01/2017	50,73	LOMBARDIA (50,73)
		15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11				
		22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3				
		25/10/2010	Autorizzazione ampliamento capacità di stoccaggio	25/10/2010	LIV - 11				

2814

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				
COLLALTO STOCCAGGIO	EDISON STOCCAGGIO (100) (r.u.)	16/6/1994	Conferimento	16/6/1994	XXXVIII - 7	1° periodo	16/06/2024	88,95	VENETO (88,95)
		27/9/2001	Conferma	27/9/2001	XLV - 10				
		23/11/2004	Trasferimento	2/8/2004	XLVIII - 12				
		16/10/2009	Autorizzazione ampliamento centrale	16/10/2009	LIII - 11				

2892

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				
CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6	1° periodo	01/01/2017	81,61	EMILIA ROMAGNA (80,88) LOMBARDIA (0,73)
		15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11				
		22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

2896

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				
RIPALTA STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6	1° periodo	01/01/2017	62,96	LOMBARDIA (62,96)
		27/9/2001	Conferma	27/9/2001	XLV - 10				
		22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3				

2903

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				
BRUGHERIO STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6	1° periodo	01/01/2017	57,85	LOMBARDIA (57,85)
		27/9/2001	Conferma	27/9/2001	XLV - 10				
		22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3				

2907

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				
MINERBIO STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6	1° periodo	01/01/2017	68,61	EMILIA ROMAGNA (68,61)
		27/9/2001	Conferma	27/9/2001	XLV - 10				
		22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3				

2912

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				
SERGNANO STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6	1° periodo	01/01/2017	42,31	LOMBARDIA (42,31)
		15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11				
		22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3				

2921

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				
SABBIONCELLO STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6	1° periodo	01/01/2017	100,15	EMILIA ROMAGNA (100,15)
		15/10/2001	Ridenominazione e conferma	15/10/2001	XLV - 11				
		22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3				

2922

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				
ALFONSINE STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	4/8/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 9	1° periodo	01/01/2017	85,88	EMILIA ROMAGNA (85,88)
		27/9/2001	Conferma	27/9/2001	XLV - 10				
		22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3				

2923

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				
BORDOLANO STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	6/11/2001	Conferimento	6/11/2001	XLV - 12	1° periodo	06/11/2021	62,97	LOMBARDIA (62,97)
		20/6/2003	Cambio intestazione	7/3/2003	XLIX - 6				
		28/12/2011	Approvazione nuovo programma lavori	28/12/2011	LVI - 1				

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 31/dicembre/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	Decorrenza	BUIG				
SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO	EDISON STOCCAGGIO (90) (r.u.) BLUGAS INFRASTRUTTURE (10)	24/4/2009	Conferimento	24/4/2009	LIII - 5	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 (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CORNEGLIANO STOCCAGGIO	ITAL GAS STORAGE (100) (r.u.)	15/3/2011	Conferimento	15/3/2011	LV - 4	1° periodo	15/03/2031	24,23	LOMBARDIA (24,23)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nella terraferma sono vigenti n. 21 PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 2616,71 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
LAZIO	1	45,00
LOMBARDIA	1	78,20
SICILIA	1	6,49
TOSCANA	13	1.697,49

Nota:
Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni finitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

350

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	BUIG				
PANTELLERIA 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	GEOTERMICA (100) (r.u.)	11/12/2004	Conferimento	22/2/2004	-	1° periodo	22/12/2013	6,495	SICILIA (6,49)
		13/4/2011	Prolungamento vigenza	13/4/2011	-				

351

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	BUIG				
FRANCIACORTA	COGEME (100) (r.u.)	31/5/2010	Conferimento	31/5/2010	LV - 1	1° periodo	31/05/2012	78,2	LOMBARDIA (78,2)

352

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	BUIG				
BOCCHEGGIANO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	6/6/2011	Conferimento	6/6/2011	LVI - 1	1° periodo	05/06/2015	233,8	TOSCANA (233,8)

353

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	BUIG				
CATABBIO	EXERGIA TOSCANA (100) (r.u.)	21/3/2011	Conferimento	21/3/2011	LV - 5	1° periodo	20/03/2015	40,46	TOSCANA (40,46)

354

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	BUIG				
CINIGIANO	GESTO ITALIA (100) (r.u.)	21/3/2011	Conferimento	21/3/2011	LV - 5	1° periodo	20/03/2015	141,2	TOSCANA (141,2)

355

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	BUIG				
LA QUERCE	EXERGIA TOSCANA (100) (r.u.)	5/9/2011	Conferimento	5/9/2011	LVI - 1	1° periodo	04/09/2015	14,92	TOSCANA (14,92)

356

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	BUIG				
MAZZOLLA	GESTO ITALIA (100) (r.u.)	21/3/2011	Conferimento	21/3/2011	LV - 5	1° periodo	20/03/2015	52,5	TOSCANA (52,5)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

357

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	BUIG				
MENSANO	MAGMA ENERGY ITALIA (100) (r.u.)	6/6/2011	Conferimento	6/6/2011	LVI - 1	1° periodo	05/06/2015	215,26	TOSCANA (215,26)

358

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	BUIG				
MONTE LABBRO	GEOENERGY (100) (r.u.)	21/3/2011	Conferimento	21/3/2011	LV - 5	1° periodo	20/03/2015	87,85	TOSCANA (87,85)

359

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	BUIG				
MURCI	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	18/4/2011	Conferimento	18/4/2011	LV - 5	1° periodo	17/04/2015	262,7	TOSCANA (262,7)

360

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	BUIG				
ORCIATICO	GEOENERGY (100) (r.u.)	21/3/2011	Conferimento	21/3/2011	LV - 5	1° periodo	20/03/2015	79,9	TOSCANA (79,9)

361

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	BUIG				
PITIGLIANO	GEOENERGY (100) (r.u.)	14/10/2011	Conferimento	14/10/2011	LVI - 1	1° periodo	13/10/2015	121,55	TOSCANA (121,55)

362

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	BUIG				
POGGIO MONTONE	SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	6/6/2011	Conferimento	6/6/2011	LVI - 1	1° periodo	05/06/2015	58,05	TOSCANA (58,05)

363

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	BUIG				
RIPARBELLA	GESTO ITALIA (100) (r.u.)	21/3/2011	Conferimento	21/3/2011	LV - 5	1° periodo	20/03/2015	117,4	TOSCANA (117,4)

364

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	BUIG				
ROCCASTRADA	MAGMA ENERGY ITALIA (100) (r.u.)	19/10/2011	Conferimento	19/10/2011	LVI - 1	1° periodo	13/10/2015	271,9	TOSCANA (271,9)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

366

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	BUIG				
ROMA OVEST	DER (100) (r.u.)	12/2/2009	Conferimento	12/2/2009	-	1° periodo	12/02/2013	45	LAZIO (45)

367

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	BUIG				
MONTEBAMBOLI	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	14/10/2011	Conferimento	14/10/2011	LVI - 1	1° periodo	13/10/2015	225,96	

368

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	BUIG				
MONTEGEMOLI	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	14/10/2011	Conferimento	14/10/2011	LVI - 1	1° periodo	13/10/2015	267,82	

369

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	BUIG				
SAN CIPRIANO	GEOENERGY (100) (r.u.)	14/10/2011	Conferimento	14/10/2011	LVI - 1	1° periodo	13/10/2015	137,4	

370

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	BUIG				
MONTE SANTA CROCE	SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	21/11/2011	Conferimento	21/11/2011	LVI - 1	1° periodo		22,7	

371

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	BUIG				
MURLO	SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	21/11/2011	Conferimento	21/11/2011	LVI - 1	1° periodo		135,64	

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/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 Kmq

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Kmq)
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 31/dicembre/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	BUIG				
TIRRENO MERIDIONALE 1	EUROBUILDING (100) (r.u.)	29/9/2009	Conferimento	29/9/2009	LIII - 10	1° periodo	29/09/2013	678,3	NESSUNA (678,3)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/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 finitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

5

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				
BAGNORE	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	4/5/1962	Conferimento	4/5/1962	-	3ª proroga	03/05/2013	45,87	TOSCANA (45,87)
		6/8/1993	Proroga e ripermetrazione	4/5/1987	XXXVII - 9				
		9/4/1998	Proroga e ripermetrazione	4/5/1997	XLII - 6				
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5				
		28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1				
		16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1				
		27/4/2007	Proroga	4/5/2007	LIV - 1				
		5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1				

11

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				
PIANCASTAGNAIO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	25/12/1968	Conferimento	28/12/1968	-	1° periodo	28/02/2013	47,91	TOSCANA (47,91)
		20/1/1994	Classificazione conferma e ripermetrazione	20/1/1994	XXXVIII - 2				
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5				
		28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1				
		16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1				
		5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1				

12

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				
RIO SECCO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	16/1/1970	Conferimento	16/1/1970	-	1° periodo	30/12/2024	55,25	TOSCANA (55,25)
		30/12/1994	Classificazione conferma e ripermetrazione	30/12/1994	XXXIX - 1				
		30/12/1994	Ampliamento	30/12/1994	XXXIX - 1				
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5				
		28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1				
		16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1				
5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1						

15

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				
FERRARA	ENI (50) (r.u.) ERGA (50)	19/7/1984	Conferimento	19/7/1984	-	1° periodo	19/07/2014	31,72	EMILIA ROMAGNA (31,72)
		4/1/1994	Classificazione conferma e ripermetrazione	4/1/1994	XXXVIII - 3				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		10/3/2000	Trasferimento quota	1/10/1999	XLIV - 5				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
17									
VICENZA	AIM SERVIZI A RETE (100) (r.u.)	22/7/1985	Conferimento	22/7/1985	-	1° periodo	22/07/2015	2,52	VENETO (2,52)
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		16/3/1999	Classificazione conferma e riperimetrazione	16/3/1999	XLIII - 4				
21									
CANNETO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	1/8/1991	Conferimento	9/7/1990	XXXVI - 4	1° periodo	09/07/2020	52,74	TOSCANA (52,74)
		21/10/1994	Riperimetrazione	7/3/1994	XXXVIII - 11				
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5				
		28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1				
		16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1				
		5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1				
22									
LARDERELLO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	7/3/1994	Classificazione unificazione e riperimetrazione	7/3/1994	XXXVIII - 4	1° periodo	07/03/2024	82,74	TOSCANA (82,74)
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5				
		28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1				
		19/10/2004	Modifica programma lavoro	19/10/2004	XLIX - 2				
		16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1				
		5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1				
23									
LUSTIGNANO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	7/3/1994	Classificazione unificazione e riperimetrazione	7/3/1994	XXXVIII - 4	1° periodo	07/03/2024	77,85	TOSCANA (77,85)
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5				
		28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1				
		16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1				
		5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1				
26									
TRAVALLE	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	30/12/1994	Classificazione unificazione e riperimetrazione	30/12/1994	XXXIX - 1	1° periodo	30/12/2024	85,39	TOSCANA (85,39)
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5				
		28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1				
		16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1				
		5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2011

28		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CHIUSDINO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	29/1/1999	Classificazione e conferimento	3/1/1999	XLIII - 3	1° periodo	03/01/2029	45,2	TOSCANA (45,2)
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5				
		1/10/2001	Modifica programma lavoro	1/10/2001	XLV - 11				
		28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1				
		16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1				
		5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1				

32		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
VALENTANO	ERGA (100) (r.u.)	9/10/1986	Conferimento	9/10/1986	-	1° periodo	09/10/2011	111,15	LAZIO (111,15)
		26/2/1993	Trasferimento quota	7/7/1992	XXXVII - 9				
		3/4/1994	Classificazione conferma e riperimetrazione	3/4/1994	XXXVIII - 4				
		9/10/1995	Ampliamento	9/10/1995	XXXIX - 11				
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5				

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

Aggiornamento 31/dicembre/2011

ADRIATICA IDROCARBURI

S.p.A. (c.f. n. 02288100692), con sede in San Giovanni Teatino (CH), Via Aterno, 157 (C.a.p. 66020)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	401,06
	PESCOENNATARO BUCCHIANICO ORTONA	
Rappresentante unico	2	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	143,65
	MONTE CASTELLANO CAPPARUCCIA S. BENEDETTO DEL TRONTO	
Contitolare	2	37,44
	MONTEGRANARO MONTE URANO	
Total	7	246,88

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

Compressivamente ADRIATICA IDROCARBURI è presente in 20 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.363,43 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

Compressivamente 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

Compressivamente 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 31/dicembre/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	5	838,97
	CARITA' VILLA GIGLI MONTELURO SAMBUCHETO MONTEMARCIANO	
Contitolare	3	224,83
	COLLE GINESTRE TORRENTE ALVO MONTE NEGRO	
Total	9	1.218,30
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	23,47
	FONTE S. DAMIANO	
Total	1	23,47

Complessivamente APENNINE ENERGY è presente in 10 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.241,78 Kmq

JOINT-VENTURES

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

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 ARNONE	
Contitolare	1	363,52
	FROSINONE	
Total	4	1.096,50

Complessivamente ASCENT RESOURCES ITALIA è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.096,5 Kmq

JOINT-VENTURES

ITALMIN EXPLORATION	
	FIUME ARNONE
PENTEX ITALIA	
	FROSINONE

AUDAX ENERGY

S.r.l. (c.f. n. 09986991009), con sede in Roma, Via Antonio Nibby, 7 (C.a.p. 00161)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	657,19
	G.R 15.PU	
Total	1	657,19

Complessivamente AUDAX ENERGY è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 657,19 Kmq

AVOBONE ITALY

S.r.l. (c.f. n. 06295250960), con sede legale in Milano, Via Vittor Pisani, 27 (C.a.p. 20124) .

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	66,76
	SAVIO	
Total	1	66,76

Complessivamente AVOBONE ITALY è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 66,76 Kmq

JOINT-VENTURES

NORTHERN PETROLEUM LIMITED	
	SAVIO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2011

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

CELTIQUE ENERGIE

S.p.A. (c.f. n. 01191080777), con sede legale a Matera, Via XX Settembre, 45 (C.a.p. 75100) e sede operativa a Ferrara, c/o G.E. Plan Consulting, Via Borgo dei Leoni, 132 (C.a.p. 44121)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	2	186,02
	TORRENTE ALVO MONTE NEGRO	
Contitolare	1	264,88
	CARITA'	
Total	3	450,90

Compressivamente CELTIQUE ENERGIE è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 450,9 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

CO.I.ME.PA

S.r.l. (c.f. n. 01683750366) con sede legale in Zocca (MO), Via Mauro Tesi, 963 (C.a.p. 41059).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	34,50
	DARDAGNOLA BOSCO	
Total	2	34,50

Compressivamente CO.I.ME.PA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 34,5 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2011

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

DER

S.r.l.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	45,00
	ROMA OVEST	
Total	1	45,00

Compressivamente DER è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 45, Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/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 IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	734,80
	PATERNO'	
Contitolare	1	25,56
	TRESAURO	
Total	2	760,36

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	342,75
	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	495,31
	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	912,84

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	3,70
	COMISO II	
Contitolare	1	5,56
	S. ANNA	
Total	2	9,26

JOINT-VENTURES

ADRIATICA IDROCARBURI	
	B.C 9.AS B.C 10.AS B.C 12.AS B.C 21.AG CAPPARUCCIA MONTE CASTELLANO MONTE URANO MONTEGRANARO S. BENEDETTO DEL TRONTO

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA	
	VIGEVANO

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	CODOGNO

ENI	
	A.C 8.ME A.C 13.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG A.C 21.AG A.R 78.RC B.C 8.LF B.C 11.AS B.C 13.AS B.C 14.AS B.C 20.AS C.C 6.EO CANDELA CASTEL DI LAMA COLLE DI LAURO G.R 13.AG G.R 14.AG MASSERIA MONACO 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 31/dicembre/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 6.392,94 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

S.p.A. (c.f. n. 10236451000) con sede legale in Pisa, Via Andrea Pisano, 120 (C.A.P. 56122)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	990,28
	MONTEGEMOLI MONTEBAMBOLI MURCI BOCCHEGGIANO	
Total	4	990,28

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	8	492,95
	CHIUSSINO TRAVALE LUSTIGNANO LARDERELLO CANNETO RIO SECCO PIANCASTAGNAIO BAGNORE	
Total	8	492,95

Compressivamente ENEL GREEN POWER è presente in 12 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.483,23 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 31/dicembre/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	2	296,80
	PORTOMAGGIORE JOLANDA DI SAVOIA	
Total	4	591,79

Complessivamente ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 591,79 Kmq

JOINT-VENTURES

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	PORTOMAGGIORE
GEOGAS	
	JOLANDA DI SAVOIA

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/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-TRECATE 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

GAS PLUS ITALIANA	
	COLLE DI LAURO TERTIVERI

MEDOILGAS ITALIA	
	A.C 19.PI A.C 35.AG A.R 81.FR CASTEL DI LAMA SERRA S. BERNARDO

PETROCELTIC ITALIA	
	CARISIO

SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA 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 31/dicembre/2011

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	34	3.618,29
	B.C 18.RI B.C 17.TO A.C 12.AG A.C 11.AG A.C 10.AG A.C 18.AG A.C 7.AS A.C 9.AG A.C 5.AV A.C 4.AS A.C 3.AS A.C 2.AS A.C 1.AG FASCIA CERVIA MARE CERVIA MARE D.C 3.AG A.C 30.EA A.C 6.AS F.C 2.AG A.C 33.AG B.C 22.AG A.C 31.EA A.C 34.AG A.C 29.EA A.C 28.EA A.C 27.EA A.C 26.EA A.C 25.EA A.C 24.EA A.C 23.EA A.C 22.EA PORTO CORSINI MARE A.C 20.AG A.C 32.AG	
Rappresentante unico	13	1.497,33
	A.C 14.AS A.C 8.ME B.C 11.AS A.C 13.AS B.C 13.AS B.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG B.C 20.AS A.C 19.PI A.C 21.AG A.C 35.AG	
Contitolare	2	215,42
	C.C 6.EO B.C 8.LF	
Total	49	5.331,04
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	15,86
	FERRARA	
Total	1	15,86

Complessivamente ENI è presente in 104 titoli per una superficie pro-quota totale di 11.526,6 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/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 IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	2.235,93
	FRIDDANI PASSO DI PIAZZA MONTEMAGGIORE BELSITO	
Rappresentante unico	1	46,00
	TRESAURO	
Total	4	2.281,93

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	11	531,16
	RAGUSA BRONTE - S.NICOLA FIUMETTO GAGLIANO GELA LIPPONE - MAZARA DEL VALLO ROCCA CAVALLO NOTO CASE SCHILLACI SAMPERI GIAURONE	
Rappresentante unico	1	10,00
	S. ANNA	
Total	12	541,16

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	474,71
	C.C 1.AG C.C 3.AG	
Total	2	474,71

Complessivamente ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI è presente in 18 titoli per una superficie pro-quota totale di 3.297,81 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

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

JOINT-VENTURES

ENI	
	FERRARA

EUROBUILDING

S.p.A. (c.f. n. 0151770442), con sede in Servigliano (AP), Via dell'Artigianato, 6 (C.a.p. 63029).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	678,30
	TIRRENO MERIDIONALE 1	
Total	1	678,30

Complessivamente EUROBUILDING è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 678,3 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2011

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

Completivamente 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

Completivamente 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

Completivamente 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

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

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2011

GAS PLUS ITALIANA

S.p.A. (c.f. n. 04086420967) con sede in Milano, Via Enrico Forlanini, 17 (C.A.P. 20134) ed uffici in Fornovo di Tarò (PR), Via Nazionale, 2 (C.A.P. 43045)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	464,32
	MONTE GALLO PIZZO SCIABOLONE FAENZA	
Rappresentante unico	1	30,88
	BARDONE	
Contitolare	1	49,49
	MUTIGNANO	
Total	5	544,69

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

Complessivamente GAS PLUS ITALIANA è presente in 43 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.416,29 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 31/dicembre/2011

GEOENERGY

S.r.l. con sede legale in Cascina (PI), Via Norvegia, 68 (C.a.p. 56021).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	426,70
	SAN CIPRIANO PITIGLIANO ORCIATICO MONTE LABBRO	
Total	4	426,70

Compressivamente GEOENERGY è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 426,7 Kmq

GEOGAS

S.r.l. (c.f. n. 00181440348) con sede in Parma, Viale Mentana, 41 (C.a.p. 43121).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	11,95
	JOLANDA DI SAVOIA	
Total	1	11,95

Compressivamente GEOGAS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 11,95 Kmq

JOINT-VENTURES

ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS	
	JOLANDA DI SAVOIA

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

INDEPENDENT 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, 41 (C.A.P. 00198).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	389,37
	CASONI FIUME BRUNA	
Total	2	389,37

Compressivamente INDEPENDENT ENERGY SOLUTIONS è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 389,37 Kmq

INTERGIE

S.r.l. (c.f. n. 08708351005), con sede in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.A.P. 00153)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	3,57
	MONTE PALLANO	
Total	1	3,57

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 31/dicembre/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 IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	30,67
TRESAURO		
Total	1	30,67

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	39,76
IRMINIO		
Contitolare	1	6,67
S. ANNA		
Total	2	46,43

Completivamente IRMINIO è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 77,1 Kmq

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 31/dicembre/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

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 31/dicembre/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

Compressivamente 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

Compressivamente 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 31/dicembre/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

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

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

JOINT-VENTURES

PO VALLEY OPERATIONS PTY	
	CROCETTA SAN VINCENZO SILLARO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/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	11	884,78
	MEZZOCOLLE SANTERNO SAN POTITO RAVENNA TERRA PORTO CORSINI TERRA MIRANDOLA SPILAMBERTO SETTALA OVANENGO VESCOVATO POMPOSA	
Rappresentante unico	1	38,95
	QUARTO	
Total	12	923,73

Complessivamente PADANA ENERGIA è presente in 13 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.168,9 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	
	QUARTO
PETROREP ITALIANA	
	TORRENTE NURE

PANTHER EUREKA

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

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

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

PENGAS

S.r.l. (c.f. n. 05489970961) con sede in San Donato Milanese (MI), Via Emilia 20 (C.a.p. 20097).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	539,40
	CALCIO	
Total	1	539,40

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

PENTEX ITALIA

Ltd. (c.f. n. 97063580587) con sede in Birksheads House (Inghilterra), Birksheads Road, Reogate, Surrey e sede secondaria in San Giovanni di Ripi (FR), Via Varroccia, 43 (C.A.P. 03027)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	2	558,38
	COLFELICE FROSINONE	
Total	2	558,38

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	41,14
	STRANGOLAGALLI	
Total	1	41,14

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

JOINT-VENTURES

ASCENT RESOURCES ITALIA	
	FROSINONE
VITTORITO PETROLEUM	
	COLFELICE

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/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

Compressivamente PETREN è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 25,61 Kmq

PETROCELTIC ITALIA

S.r.l. (c.f. n.08662141004) con sede in Roma, Via Paola, 24, 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

Compressivamente 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

Compressivamente 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 31/dicembre/2011

PO VALLEY OPERATIONS PTY

Ltd. (c.f. n. 05584311004) con sede legale 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	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

SARAS

S.p.A. (c.f. n. 00136440922) con sede in Sarroch (CA), S.S. Sulcitana, 195 (C.a.p. 09018).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	443,00
		ELEONORA
Total	1	443,00

Complessivamente SARAS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 443, Kmq

SARP

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	12,35
		MONTEMARCIANO
Total	1	12,35

Complessivamente SARP è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 12,35 Kmq

JOINT-VENTURES

APENNINE ENERGY	
	MONTEMARCIANO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2011

SHELL ITALIA E&P

S.p.A. (c.f. n. 05160421003) con sede in Roma, Piazza Indipendenza, 11b (C.a.p. 00185).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	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 GORGOGNONE	
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

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

SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTOMODENESE

S.r.l. (c.f. n. 00266280361) con sede in Lama Mocogno (MO), località Barigazzo, Via Nazionale, 65 (C.A.P. 41023)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	39,41
	MONTE CANTIERE VETTA BARIGAZZO	
Total	3	39,41

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

SOCOPLUS

S.r.l. (c.f. n. 02242850341) con sede legale ed uffici in Fidenza (PR), Via Emilia, 12 (C.a.p. 43036)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	1,15
	POGGIO CASTIONE	
Total	1	1,15

Complessivamente SOCOPLUS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 1,15 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	
	MONTE LA ROSSA

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

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 GORGOGNONE TEMPA MOLIANO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2011

SOMIFA-SOCIETÀ MINERARIA FANANESE

S.r.l. (c.f. n. 03220910362), con sede in Fanano, Via Porrettana, 4580 (C.a.p. 41021).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	0,67
	TRIGNANO	
Total	1	0,67

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

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	3	216,39
	MURLO MONTE SANTA CROCE POGGIO MONTONE	
Total	3	216,39

Compressivamente SORGENIA GEOTHERMAL è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 216,39 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

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2011

TERME DI SALSOMAGGIORE E DI TABIANO

S.p.A. (c.f. n. 00153990346) con sede in Salsomaggiore Terme (PR), Via Roma, 9 (C.A.P. 43039)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	13,91
	SALSOMAGGIORE I SALSOMAGGIORE II	
Total	2	13,91

Compressivamente TERME DI SALSOMAGGIORE E DI TABIANO è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 13,91 Kmq

TERRACON

S.r.l. (c.f. 04348780489), con sede legale in Firenze, Viale Bovio, 20 (C.a.p. 50136) ed Uffici in Firenze, Via della Scala, 69 (C.a.p. 50123).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	663,36
	SASSUOLO BIBBIANO	
Total	2	663,36

Compressivamente TERRACON è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 663,36 Kmq

TOTAL E&P ITALIA

S.p.A. (c.f. n. 10569621005), con sede in Roma, Via Cornelia, 498 (C.a.p. 00166).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	4	353,86
	ALIANO TEANA TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA	
Contitolare	1	36,98
	SERRA S. BERNARDO	
Total	5	390,84
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	217,94
	GORGOGNONE	
Total	1	217,94

Compressivamente TOTAL E&P ITALIA è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 608,79 Kmq

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

JOINT-VENTURES

ENI	
	ALIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO TEANA TEMPA MOLIANO
MEDOILGAS ITALIA	
	SERRA S. BERNARDO
SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA GORGOGNONE TEMPA MOLIANO

JOINT-VENTURES

MEDOILGAS CIVITA	
	MONTALBANO
PETROCELTIC ITALIA	
	B.R268.RG CIVITAQUANA

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2011

VITTORITO PETROLEUM

S.r.l. (c.f. n. 05122861007) con sede in Roma, Via Fratelli Bonnet, 44 (C.A.P. 00152)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	155,83
	COLFELICE	
Total	1	155,83

Compressivamente VITTORITO PETROLEUM è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 155,83 Kmq

JOINT-VENTURES

PENTEX ITALIA	
	COLFELICE