



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 LIV - N. 12

31 Dicembre 2010

# 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 LIV - N. 12

31 Dicembre 2010

# 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

#### PERMESSI

##### DECRETI DI CONFERIMENTO

Conferimento del permesso di ricerca «FANTOZZA» alla Società AleAnna Resources Llc. ....	8
Conferimento del permesso di ricerca «BELGIOIOSO» alla Società AleAnna Resources Llc. ....	11
Conferimento del permesso di ricerca «RONSECCO» alla Società Petroceltic Italia S.r.l. ....	15

##### DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

Trasferimento, alla Società Appennine Energy S.r.l., di parte delle quote di titolarità della Società Celtique Energie S.p.A. e nomina del rappresentante unico del permesso di ricerca «CARITÀ».....	18
---	----

##### ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

Istanza di sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca «SAN VINCENZO» presentata dalla Società Po Valley Operations Pty. ....	19
Istanza di sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca «CIVITAQUANA» presentata dalla Società Vega Oil S.p.A. ....	20

##### ISTANZE DI RINUNCIA

Istanza di rinuncia al permesso di ricerca «MANDURIA» presentata dalla Società ENI S.p.A. ....	20
Istanza di rinuncia al permesso di ricerca «MASSAFRA» presentata dalla Società ENI S.p.A. ....	20

#### CONCESSIONI

##### DECRETI RELATIVI AI PROGRAMMI DEI LAVORI

Approvazione del programma dei lavori di sviluppo nell'ambito della concessione di coltivazione «RECOVATO» della Società Gas Plus Italiana S.p.A. ....	20
--	----

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

#### ISTANZE DI PERMESSO

##### NUOVE ISTANZE

Istanza di permesso di ricerca «d78F.R-.NP» presentata dalla Società Northern Petroleum Ltd. ....	23
---	----

##### ISTANZE DI RIPERIMETRAZIONE

Istanza di ripermetrazione dell'area dell'istanza di permesso di ricerca «d492B.R-.EL» presentata dalla Società Petroceltic Italia S.r.l. ....	24
Istanza di ripermetrazione dell'area dell'istanza di permesso di ricerca «d507B.R-.EL» presentata dalla Società Petroceltic Italia S.r.l. ....	24

#### PERMESSI DI RICERCA

##### ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

Istanza di sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca «C.R148.VG» presentata dalla Società Vega Oil S.p.A. ....	25
--	----

### LEGGI E DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

#### LEGGI E DECRETI

Decreto Direttoriale 3 dicembre 2010 Integrazioni e modifiche al Decreto Direttoriale 12 aprile 2010 recante approvazione dell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, per l'anno 2010. ....	26
---	----

#### MERCATO DEL GAS NATURALE

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. ....	28
Decreto Ministeriale 6 agosto 2010 Individuazione dei fornitori di ultima istanza per l'anno termico 2010-2011. ....	31
Decreto Ministeriale 6 agosto 2010 Esenzione dalla disciplina che prevede il diritto di accesso dei terzi, a favore delle imprese che investono nella realizzazione di nuovi stoccaggi in sottterraneo di gas naturali o in significativi potenziamenti delle capacità di stoccaggio esistenti. ....	32
Decreto Ministeriale 6 agosto 2010 Vendita delle aliquote di prodotto della produzione di gas nel territorio nazionale, royalties, destinate allo stato. ....	37

Decreto Ministeriale 21 ottobre 2010 Aggiornamento della Rete Nazionale dei Gasdotti per il trasporto di gas naturale.....	39
Decreto ministeriale 22 ottobre 2010 Aggiornamento delle Reti di Trasporto Regionale di gas naturale.....	41
Decreto Ministeriale 24 novembre 2010 Modifica e integrazione delle disposizioni di cui al Decreto Ministeriale 28 aprile 2006.....	43

#### COMUNICATI

Normativa gas.....	44
--------------------	----

### GEOTERMIA

Regione Toscana

#### ISTANZE DI PERMESSI

##### NUOVE ISTANZE

Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «BOCCHEGGIANO» presentata dalla Società Magma Energy Italia S.r.l.....	49
Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «ORCIATICO» presentata dalla Società Geoenergy S.r.l.....	50
Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «MONTE LABBRO» presentata dalla Società Geoenergy S.r.l.....	50
Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «ROCCASTRADA» presentata dalla Società Magma Energy Italia S.r.l.....	51
Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «PITIGLIANO» presentata dalla Società Geoenergy S.r.l.....	52
Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «LA QUERCE» presentata dalla Società Exergia Toscana S.r.l.....	52
Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «MENSANO» presentata dalla Società Magma Energy Italia S.r.l.....	53
Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «LE CASCINELLE» presentata dalla Società Geothermal S.r.l.....	54
Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «MONTE SANTA CROCE» presentata dalla Società Geothermal S.r.l.....	54
Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «POGGIO MONTONE» presentata dalla Società Geoenergy S.r.l.....	55
Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «CINIGIANO» presentata dalla Società GeSto S.r.l.....	55
Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «RIPARBELLA» presentata dalla Società GeSto S.r.l.....	56
Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «GAVORRANO» presentata dalla Società Geoenergy S.r.l.....	57
Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «MONTEMASSI» presentata dalla Società Geoenergy S.r.l.....	57
Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «MONTALCINO» presentata dalla Società Gesto S.r.l.....	58

#### RIEPILOGO TITOLI SCADUTI

Situazioni per le quali è in corso di accertamento la disponibilità dell'area a seguito del ripristino ambientale. Aggiornamento al 30 novembre 2010.....	59
---	----

#### PIANI TOPOGRAFICI

TAV. 1 – Permesso di ricerca FANTOZZA.....	61
TAV. 2 – Permesso di ricerca BELGIOIOSO.....	62
TAV. 3 – Permesso di ricerca RONSECCO.....	63
TAV. 4 – Istanza di permesso di ricerca d78F.R-.NP.....	64
TAV. 5 – Istanza di permesso di ricerca d492B.R-.EL.....	65
TAV. 6 – Istanza di permesso di ricerca d507B.R-.EL.....	66

#### ELENCHI

ELENCO DELLE ISTANZE.....	68
ELENCO DEI TITOLI VIGENTI.....	87

**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
XLVIII	1	31 gennaio	1	10	LI	7	31 luglio 2007	65	75
XLVIII	2	29 febbraio	11	24	LI	8	31 agosto	76	88
XLVIII	3	31 marzo	25	47	LI	9	30 settembre	89	98
XLVIII	4	30 aprile 2004	48	60	LI	10	31 ottobre	99	117
XLVIII	5	31 maggio	61	69	LI	11	30 novembre	118	140
XLVIII	6	30 giugno	70	82	LI	12	31 dicembre	141	151
XLVIII	7	31 luglio 2004	83	87					
XLVIII	8	31 agosto	88	104	LII	1	31 gennaio	1	11
XLVIII	9	30 settembre	105	112	LII	2	29 febbraio	12	20
XLVIII	10	31 ottobre	113	119	LII	3	31 marzo 2008	21	38
XLVIII	11	30 novembre	120	147	LII	4	30 aprile 2008	39	53
XLVIII	12	31 dicembre	148	158	LII	5	31 maggio	54	66
					LII	6	30 giugno	67	82
XLIX	1	31 gennaio	1	8	LII	7	31 luglio 2008	83	134
XLIX	2	28 febbraio	9	19	LII	8	31 agosto	135	145
XLIX	3	31 marzo	20	32	LII	9	30 settembre	146	156
XLIX	4	30 aprile 2005	33	43	LII	10	31 ottobre	157	173
XLIX	5	31 maggio	44	49	LII	11	30 novembre	174	191
XLIX	6	30 giugno	50	71	LII	12	31 dicembre	192	204
XLIX	7	31 luglio 2005	72	95					
XLIX	8	31 agosto	96	107	LIII	1	31 gennaio	1	7
XLIX	9	30 settembre	108	113	LIII	2	28 febbraio	8	20
XLIX	10	31 ottobre	114	127	LIII	3	31 marzo 2009	21	33
XLIX	11	30 novembre	128	136	LIII	4	30 aprile 2009	34	50
XLIX	12	31 dicembre	137	155	LIII	5	31 maggio	51	66
					LIII	6	30 giugno	67	72
L	1	31 gennaio	1	15	LIII	7	31 luglio 2009	73	92
L	2	28 febbraio	16	34	LIII	8	31 agosto	93	116
L	3	31 marzo	35	43	LIII	9	30 settembre	117	124
L	4	30 aprile 2006	44	61	LIII	10	31 ottobre	125	139
L	5	31 maggio	62	71	LIII	11	30 novembre	140	154
L	6	30 giugno	72	81	LIII	12	31 dicembre	155	167
L	7	31 luglio 2006	82	94					
L	8	31 agosto	95	113	LIV	1	31 gennaio	1	21
L	9	30 settembre	114	124	LIV	2	28 febbraio	22	45
L	10	31 ottobre	125	134	LIV	3	31 marzo 2010	46	72
L	11	30 novembre	135	152	LIV	4	30 aprile 2010	73	101
L	12	31 dicembre	153	168	LIV	5	31 maggio	102	119
					LIV	6	30 giugno	120	130
LI	1	31 gennaio	1	10	LIV	7	31 luglio 2010	131	151
LI	2	28 febbraio	11	22	LIV	8	31 agosto	152	161
LI	3	31 marzo	23	32	LIV	9	30 settembre	162	167
LI	4	30 aprile 2007	33	51	LIV	10	31 ottobre	168	177
LI	5	31 maggio	52	62	LIV	11	30 novembre	178	192
LI	6	30 giugno	63	64	LIV	12	31 dicembre	193	230

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

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

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

### PERMESSI

#### DECRETI DI CONFERIMENTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 193.

**Conferimento del permesso di ricerca «FANTOZZA» alla Società AleAnna Resources Llc.**  
(Tavola fuori testo n. 1).

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

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

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

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

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

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 394 e successive modificazioni, recante "Legge quadro sulle aree protette";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "Disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma e in mare";

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624 e successive modificazioni, recante "Attuazione della direttiva 92/91/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive per trivellazione e della direttiva 92/104/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive a cielo aperto e sotterranee";

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

Vista la legge 20 agosto 2004, n. 239 e successive modificazioni, recante "Riordino del settore energetico, nonché delega al governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia" e, in particolare, l'art. 1, comma 77, il quale prevede che il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma è rilasciato a seguito di un procedimento unico al quale partecipano le Amministrazioni statali e regionali interessate, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità di cui alla legge 7 agosto 1990, n. 241 e che esso consente lo svolgimento di attività di prospezione consistente in rilievi geologici, geofisici e geochimici, eseguiti con qualunque metodo o mezzo, e ogni altra operazione volta al rinvenimento di giacimenti, escluse le perforazioni dei pozzi esplorativi, nonché il successivo comma 78, il quale prevede che l'autorizzazione alla perforazione del pozzo esplorativo, alla costruzione degli impianti e delle opere necessari, delle opere connesse e delle infrastrutture indispensabili all'attività di perforazione, che sono dichiarati di pubblica utilità, è concessa, previa valutazione di impatto ambientale, su istanza del titolare del permesso di ricerca, da parte dell'ufficio territoriale minerario per gli idrocarburi e la geotermia competente.

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 e successive modificazioni, recante "norme in materia ambientale";

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

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

Vista l'istanza presentata in data 28 luglio 2006, con la quale la Società Aleanna Resources LLC ha chiesto il rilascio del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi da denominarsi convenzionalmente «FANTOZZA»;

Visto il parere favorevole espresso del Comitato tecnico per gli idrocarburi e la geotermia nella seduta del 13 dicembre 2006;

Vista la nota ministeriale, prot. n. 0012698 del 22 agosto 2008, con cui è stato chiesto alle Amministrazioni ivi indicate di far pervenire, ai sensi dell'art. 14, comma 2, della legge n. 241/1990, le proprie determinazioni in merito al rilascio del titolo minerario e con cui la Società è stata invitata a presentare alla Regione Emilia-Romagna il rapporto ambientale, di cui al D.P.C.M. 3 settembre 1999. Con la stessa nota è stato chiesto alla Regione Emilia-Romagna il provvedimento di valutazione d'impatto ambientale, nonché l'intesa, di cui all'art. 3, comma 1, lettera a) del precitato Accordo del 24 aprile 2001;

Vista la nota ministeriale, prot. n. 0027739 del 5 marzo 2009, con cui è stato richiesto alla Direzione Regionale per i Beni culturali e paesaggistici dell'Emilia-Romagna, acquisiti i pareri delle Soprintendenze competenti, di esprimere un parere unitario;

Vista la nota, prot. n. 13141 del 19 novembre 2009, con cui la Soprintendenza per i Beni Archeologici dell'Emilia Romagna – Bologna - ha evidenziato la necessità di predisporre una catalogazione del patrimonio archeologico attraverso una ricerca storico-topografica sul territorio interessato dall'intervento e la redazione di una cartografia delle potenzialità archeologiche;

Vista la nota, prot. n. 2453 del 24 marzo 2010, con cui la Soprintendenza per i Beni Archeologici dell'Emilia Romagna – Bologna - ha precisato che le attività inerenti la verifica preventiva dell'impatto archeologico dovranno essere attuate nelle aree che saranno individuate per procedere alle perforazioni ed alla predisposizione delle postazioni dei cantieri, autorizzando le ricerche di cui si tratta, che non prevedono alcuna modifica dell'assetto attuale del terreno;

Vista la delibera, n. 1227 del 27 luglio 2009, relativa alla procedura di verifica (screening) in merito all'istanza di permesso di ricerca «FANTOZZA», con cui la Giunta della Regione Emilia-Romagna dispone "di giudicare ambientalmente compatibile il programma di ricerca idrocarburi denominato "BUGIA", limitatamente allo studio geologico ed al rilievo sismico 3D e subordinatamente al rispetto delle seguenti prescrizioni [...]";

Vista la delibera, n. 1678 del 2 novembre 2009, relativa alla correzione di mero errore materiale della delibera, n. 1227 del 27 luglio 2009, con cui la Giunta della Regione Emilia-Romagna dispone, tra l'altro, «di sostituire, nella delibera di Giunta Regionale n. 1227 del 27 luglio 2009, al punto 5.1 del testo in premessa, "Bugia" con "Fantozza"», nonché «di sostituire, nella delibera di Giunta Regionale n. 1227 del 27 luglio 2009, al punto a) del deliberato, "Bugia" con "Fantozza"» ;

Vista la delibera, n. 77/2010 del 25 gennaio 2010, con cui la Giunta della Regione Emilia-Romagna ha disposto, tra l'altro, «di esprimere per le motivazioni indicate in premessa e subordinatamente al rispetto delle prescrizioni e delle condizioni qui richiamate ma specificate nella propria deliberazione n. 1227/2009, come corretta dalla delibera n. 1678/2009, [...] l'intesa della Regione per permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi "FANTOZZA" [...]»;

Vista la nota prot. n. 11894 del 29 luglio 2010, con cui la Direzione Regionale per i Beni culturali e paesaggistici dell'Emilia-Romagna, esprime il proprio parere di massima favorevole con prescrizioni in merito all'istanza di permesso di ricerca in questione;

Vista la nota ministeriale, prot. n. 8793 del 1° giugno 2010, con la quale è stata indetta e convocata la Conferenza di servizi per il rilascio del titolo minerario in questione;

Visti i verbali delle sedute della Conferenza di servizi del 30 giugno 2010 e, in seconda convocazione, del 29 luglio 2010;

Vista l'istanza presentata in data 2 settembre 2010, con la quale la Società Aleanna Resources LLC ha dichiarato di rinunciare parzialmente all'area della domanda di permesso di ricerca «FANTOZZA»;

Vista la determinazione conclusiva della Conferenza di servizi, trasmessa alle Amministrazioni ivi invitate con nota, prot. n. 13211 del 2 agosto 2010, con cui si determina il conferimento del titolo minerario in questione, stabilendo che "si considera acquisito il positivo assenso, ai sensi dell'art. 14-ter, comma 7, della legge 7 agosto 1990, n. 241 e s.m.i., di codeste Amministrazioni, il cui rappresentante, all'esito dei lavori della Conferenza, considerata l'assenza, non ha espresso definitivamente la volontà dell'Amministrazione rappresentata. Si precisa che si considera acquisito il positivo assenso del Servizio politiche energetiche e del Servizio valutazione di impatto, promozione sostenibilità ambientale di codesta Regione, nei limiti di quanto già espresso nella valutazione d'impatto ambientale e nell'intesa, che sono quindi da intendere confermate da parte delle rispettive Amministrazioni; si considera acquisito il positivo assenso della Direzione Regionale per i Beni Culturali e Paesaggistici dell'Emilia-Romagna e di codeste Soprintendenze in indirizzo, nei limiti di quanto già espresso nelle proprie note, che sono quindi da intendere confermate, e, in particolare, nei limiti di quanto espresso nelle note di codesta Direzione Regionale, rispettivamente, prot. n. 11894 del 29 luglio 2010, per l'istanza «FANTOZZA» [...] »;

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

D E C R E T A:

Art. 1.

(Conferimento del permesso di ricerca)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 8, comma 1, del D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, dell'art. 6, comma 4, della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e dell'art. 1, comma 7, lettera n), della legge del 23 agosto 2004, n. 239, per le ragioni indicate in premessa, alla Società ALEANNA RESOURCES LLC, c.f. 01126490778, con sede principale in 615 South DuPont Highway, City of Dover 19901, Delaware, U.S.A. e sede secondaria in Via XX Settembre 45, 75100 Matera, Italia è accordato per la durata di anni sei, a decorrere dalla data del presente decreto, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato «FANTOZZA», in territorio delle province di Reggio Emilia e Modena.

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

Art. 2

(Area di ricerca)

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

2. L'estensione del permesso è di km<sup>2</sup> 102,30 (centoduevirgolatrenta).

Art. 3

(Prescrizioni dei lavori)

1. Il permesso è accordato alle condizioni stabilite nel disciplinare tipo approvato con il D.M. 26 aprile 2010.

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

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

4. La Società permissionaria è altresì tenuta, nel corso dello svolgimento dell'attività di ricerca, ad osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni delle delibere indicate in premessa e, in particolare, della nota, prot. n. 11894 del 29 luglio 2010, della Direzione Regionale per i beni culturali e paesaggistici dell'Emilia Romagna, delle citate delibere regionali, n. 1227 del 27 luglio 2009, n. 1678/2009 e n. 77/2010, rispettivamente di valutazione d'impatto ambientale e d'intesa che costituiscono parte integrante del presente decreto.

Art. 4

(Canoni)

1. A decorrere dalla data di pubblicazione del presente decreto il titolare del permesso è tenuto a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato di € 5,16 per km<sup>2</sup> di superficie, ai sensi dell'art. 18 del D. Lgs. 25 novembre 1996, n. 625, aggiornato secondo l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Art. 5

(Obblighi)

1. La Società permissionaria è tenuta ad eseguire il programma lavori; in particolare, la Società permissionaria è tenuta ad iniziare i lavori di studio, acquisto e rielaborazione di linee sismiche e, previa autorizzazione della competente Divisione territoriale, di acquisizione di dati sismici di tipo 3D entro 12 mesi, dalla prima nel tempo delle date di consegna e di pubblicazione nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse del presente decreto ed eseguire i lavori di perforazione, previa autorizzazione della competente Divisione territoriale, entro 36 mesi dalla stessa data, salvo quanto previsto dall'art. 3 del presente decreto.

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

Art. 6  
(Pubblicazione e consegna)

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

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24 novembre 1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 12 novembre 2010

Il Direttore generale: TERLIZZESE

Allegato al D.M. 12 novembre 2010 relativo al permesso di ricerca « FANTOZZA».

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	1°45'	44°55'
b	1°35'	44°55'
c	1°35'	44°51'
d	1°43'	44°51'
e	1°43'	44°50'
f	1°45'	44°50'

Superficie: km<sup>2</sup> 102,30.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 194.

**Conferimento del permesso di ricerca «BELGIOIOSO» alla Società AleAnna Resources Llc.**  
(Tavola fuori testo n. 2).

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

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

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

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

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

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "Disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma e in mare";

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Attuazione della direttiva 92/91/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive per trivellazione e della direttiva 92/104/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive a cielo aperto e sotterranee";

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

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

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

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

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

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

Vista la legge n. 99 del 23 luglio 2009 ed in particolare l'art. 27, comma 34, recante la modifica dei commi da 77 a 82 dell'art. 1 della legge 23 agosto 2004 n. 239;

Visto l'art. 1, comma 77, della legge n. 239 del 2004 come modificato dall'art. 27, comma 34 della legge n. 99 del 2009 che prevede "che il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma è rilasciato a seguito di un procedimento unico al quale partecipano le amministrazioni statali e regionali interessate, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità di cui alla legge 7 agosto 1990, n. 241. Esso consente lo svolgimento di attività di prospezione consistente in rilievi geologici, geofisici e geochimici, eseguiti con qualunque metodo o mezzo, e ogni altra operazione volta al rinvenimento di giacimenti, escluse le perforazioni dei pozzi esplorativi";

Vista l'istanza presentata in data 29 marzo 2006 con la quale la Società Aleanna Resources LLC ha chiesto il rilascio del permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi da denominarsi convenzionalmente «BEL GIOIOSO», ricadente nel territorio delle provincie di Milano, Pavia, Lodi e Piacenza;

Visto il parere favorevole espresso dal Comitato Tecnico per gli Idrocarburi e la Geotermia (CTIG) nella seduta del 13 dicembre 2006;

Vista la nota ministeriale n. 0017290 del 18 ottobre 2007, con la quale la Società Aleanna Resources LLC è stata invitata a presentare alle Regioni Lombardia e Emilia Romagna la documentazione per ottenere l'intesa, previa valutazione ambientale, ai sensi dell'art. 3, comma 1, lettera a) dell'Accordo Stato-Regioni del 24 aprile 2001;

Visto il decreto n. 11447 del 4 novembre 2009 della Regione Lombardia con il quale è stata espressa la determinazione che le operazioni previste nella prima fase del programma dei lavori, compresi i rilievi geofisici, sono escluse da valutazione di impatto ambientale e che la perforazione del pozzo esplorativo, previsto nella seconda fase della ricerca, è da assoggettare a specifica procedura di valutazione di impatto ambientale;

Vista la delibera di Giunta della Regione Emilia Romagna n. 1686/2009 del 2 novembre 2009 con la quale è stata espressa la determinazione che le operazioni previste nella prima fase del programma dei lavori, compresi i rilievi geofisici, sono ritenute ambientalmente compatibili e che la perforazione del pozzo esplorativo, previsto nella seconda fase della ricerca, è da assoggettare a specifica procedura di valutazione di impatto ambientale;

Vista la delibera di Giunta della Regione Lombardia n. VIII/011466 del 3 marzo 2010 con la quale è stata espressa l'intesa al conferimento del permesso di ricerca «BELGIOIOSO», ai sensi dell'art. 3, comma 1, lettera a) dell'Accordo Stato-Regioni del 24 aprile 2001 contenente condizioni e prescrizioni;

Vista la nota ministeriale n. 003375 del 31 marzo 2010, con la quale la Società Aleanna Resources LLC è stata invitata a presentare alle Soprintendenze per i Beni Archeologici della Lombardia e della Emilia Romagna nonché al Ministero per i Beni e la Attività Culturali la documentazione necessaria atta ad esprimere l'assenso al conferimento del permesso in parola;

Vista la nota n. 5238 del 6 maggio 2010 del Ministero per i Beni e le attività culturali – Soprintendenza per i Beni Archeologici dell'Emilia Romagna, con la quale viene espresso il parere che non si ravvisano elementi ostativi al conferimento del permesso;

Vista la nota n. 7551 del 18 maggio 2010 del Ministero per i Beni e le attività culturali – Soprintendenza per i Beni Architettonici e per il Paesaggio di Milano, con la quale viene espresso parere favorevole alla attività di indagine geofisica;

Vista la delibera di Giunta della Regione Emilia Romagna n. 734 dell'8 giugno 2010 con la quale è stata espressa l'intesa al conferimento del permesso di ricerca «BELGIOIOSO», ai sensi dell'art. 3, comma 1, lettera a) dell'Accordo Stato-Regioni del 24 aprile 2001 contenente condizioni e prescrizioni;

Vista la nota n. 4810 del 30 giugno 2010 del Ministero per i Beni e le attività culturali – Soprintendenza per i Beni Architettonici e Paesaggistici per le provincie di Parma e Piacenza, con la quale viene espresso parere favorevole alla attività di indagine geofisica;

Vista la nota n. 13946 del 18 agosto 2010 con la quale è stata indetta e convocata la riunione della Conferenza di Servizi al fine di acquisire l'assenso del Ministero per i Beni e le Attività Culturali- Direzione Generale per il Paesaggio nonché quelli già richiesti e non pervenuti delle Soprintendenze della Regione Lombardia e della Regione Emilia Romagna;

Vista la nota n. 5462 del 16 settembre 2010 del Ministero per i Beni e le attività culturali – Soprintendenza per i Beni Storici artistici ed etnoantropologici per le provincie di Milano, Bergamo, Como, Lecco, con la quale viene espresso parere favorevole alla attività di indagine geofisica dettando alcune prescrizioni per l'esecuzione dei lavori;

Visti gli esiti della conferenza di servizi, tenutasi in data 20 settembre 2010, indetta e convocata con nota n. 13946 del 18 agosto 2010 in cui determina il conferimento del titolo minerario in questione, stabilendo che "l'istruttoria per il conferimento del permesso di ricerca denominato "Belgioioso" può ritenersi conclusa fatte salve, entro 30 giorni dalla trasmissione del presente verbale, eventuali osservazioni da parte delle Amministrazioni convocate e non presenti [...]";

Vista la nota prot. 30457/2010 del 12 ottobre 2010, con la quale il Ministero per i Beni e le Attività Culturali - Direzione Generale per il Paesaggio concorda con i pareri espressi dalle Soprintendenze competenti per territorio e riportati nel verbale della conferenza di servizi tenutasi in data 20 settembre 2010;

Considerato che il programma lavori, allegato all'istanza, prevede una prima fase comprendente l'esecuzione di uno studio geologico, l'acquisizione, elaborazione e interpretazione di linee sismiche preesistenti, l'esecuzione di nuovi rilievi sismici di tipo 3D e una seconda fase comprendente la perforazione di un pozzo esplorativo;

Ritenuto che il permesso di ricerca possa essere conferito, ai sensi del comma 35, della legge n. 99 del 2009, al fine di valorizzare per mezzo della ricerca le risorse nazionali di idrocarburi imponendo alla Società permissionaria il rispetto delle condizioni e prescrizioni indicate nella delibera di Giunta della Regione Emilia Romagna n. 1686/2009 del 2 novembre 2009, nel decreto n. 11447 del 4 novembre 2009 della Regione Lombardia, nella delibera di Giunta della Regione Lombardia n. VIII/011466 del 3 marzo 2010, nella delibera di Giunta della Regione Emilia Romagna n. 734 dell'8 giugno 2010 e nella nota n. 5462 del 16 settembre 2010 della Soprintendenza per i Beni Storici artistici ed etnoantropologici per le province di Milano, Bergamo, Como, Lecco;

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

##### Art. 1. (Conferimento del permesso)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 8, comma 1. del D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, dell'art. 6, comma 4 della legge n. 9 del 9 gennaio 1991 e dell'art. 1, comma 7, lettera n), della legge n. 239 del 23 agosto 2004, alla Società ALEANNA RESOURCES LLC (c.f. n. 01126490778) con sede legale nello Stato del Delaware (U.S.A), sede secondaria in Matera, Via XX settembre, 45 (C.a.p. 75100) e domicilio eletto in Roma, c/o Studio Legale Emanuele Turco, Viale G. Rossini, 9 (C.a.p. 00198), è accordato per la durata di anni sei, a decorrere dalla data del presente decreto, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato «BELGIOIOSO» in territorio delle province di Milano, Pavia, Lodi e Piacenza.

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

##### Art. 2 (Area di ricerca)

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

2. L'estensione del permesso è di km<sup>2</sup> 322 (trecentoventidue).

##### Art. 3 (Prescrizioni per l'esecuzione dei lavori)

1. Il permesso è accordato alle condizioni stabilite nel disciplinare tipo approvato con il D.M. 26 aprile 2010.

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

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

4. La Società permissionaria è altresì tenuta, nel corso dello svolgimento della attività di ricerca, ad osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni di cui alla delibera di Giunta della Regione Emilia Romagna n. 1686/2009 del 2 novembre 2009, al decreto n. 11447 del 4 novembre 2009 della Regione Lombardia, alla delibera di Giunta della Regione Lombardia n. VIII/011466 del 3 marzo 2010 e alla delibera di Giunta della Regione Emilia Romagna n. 734 dell'8 giugno 2010 e nella nota n. 5462 del 16 settembre 2010 della Soprintendenza per i Beni Storici artistici ed etnoantropologici per le province di Milano, Bergamo, Como, Lecco che sono parte integrante del presente decreto.

##### Art. 4 (Canoni)

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

Art. 5  
(Obblighi)

1. La Società permissionaria è tenuta ad iniziare i lavori di indagine geofisica nell'area del permesso entro dodici mesi dalla prima nel tempo delle date di consegna e di pubblicazione nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse del presente decreto ed i lavori di perforazione entro trentasei mesi dalla stessa data, fermo restando quanto previsto all'art. 3 e previa acquisizione del giudizio di compatibilità ambientale.

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

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

Art. 6  
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società Aleanna Resources LLC tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Lombardia.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 22 novembre 2010

*Il Direttore generale:* TERLIZZESE

Allegato al D.M. 22 novembre 2010 relativo al permesso di ricerca « BELGIOIOSO».

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	3°08'	45°16'
b	3°00'	45°16'
c	3°00'	45°12'
d	2°52'	45°12'
e	2°52'	45°07'
f	2°59'	45°07'
g	2°59'	45°06'
h	3°00'	45°06'
i	3°00'	45°05'
l	3°04'	45°05'
m	3°04'	45°06'
n	3°06'	45°06'
o	3°06'	45°07'
p	3°10'	45°07'
q	3°10'	45°08'
r	3°12'	45°08'
s	3°12'	45°10'
t	3°08'	45°10'

Superficie: km<sup>2</sup> 322,00.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 195.

**Conferimento del permesso di ricerca «RONSECCO» alla Società Petroceltic Italia S.r.l.**  
(Tavola fuori testo n. 3).

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

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

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

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

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

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "Disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma e in mare";

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Attuazione della direttiva 92/91/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive per trivellazione e della direttiva 92/104/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive a cielo aperto e sotterranee";

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

Vista la legge 20 agosto 2004, n. 239 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Riordino del settore energetico, nonché delega al governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia" e, in particolare l'art. 1, comma 77, della legge n. 239 del 2004 come modificato dall'art. 27, comma 34 della legge n. 99 del 2009 il quale prevede che il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma è rilasciato a seguito di un procedimento unico al quale partecipano le Amministrazioni statali e regionali interessate, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità di cui alla legge 7 agosto 1990, n. 241 e che esso consente lo svolgimento di attività di prospezione consistente in rilievi geologici, geofisici e geochimici, eseguiti con qualunque metodo o mezzo, e ogni altra operazione volta al rinvenimento di giacimenti, escluse le perforazioni dei pozzi esplorativi nonché il successivo comma 78, il quale prevede che l'autorizzazione alla perforazione del pozzo esplorativo, alla costruzione degli impianti e delle opere necessari, delle opere connesse e delle infrastrutture indispensabili all'attività di perforazione, che sono dichiarati di pubblica utilità, è concessa, previa valutazione di impatto ambientale, su istanza del titolare del permesso di ricerca, da parte dell'ufficio territoriale minerario per gli idrocarburi e georisorse competente;

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

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

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

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

Vista l'istanza presentata in data 28 agosto 2008, con la quale la Società Petroceltic Elsa-S.r.l. ha chiesto il rilascio del permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi da denominarsi convenzionalmente «RONSECCO», ricadente nel territorio delle provincie di Asti, Alessandria, Vercelli e Torino;

Visto il parere favorevole espresso dalla Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie (CIRM) nella seduta del 27 febbraio 2009;

Vista la nota ministeriale n. 33549 del 24 marzo 2009 con la quale la Società Petroceltic Elsa-S.r.l. è stata invitata a presentare alla Regione Piemonte la documentazione per ottenere l'intesa, previa valutazione ambientale, ai sensi dell'art. 3, comma 1, lettera a) dell'Accordo Stato-Regioni del 24 aprile 2001;

CONSIDERATO che la Società Petroceltic Elsa-S.r.l. ha presentato alla Regione Piemonte la documentazione per la pronuncia di verifica ambientale "screening" in data 9 settembre 2009.

Vista la Determinazione dirigenziale n. 13 del 25 gennaio 2010 della Regione Piemonte – Direzione Attività Produttive – Settore Pianificazione e Verifica Attività Estrattiva, con la quale è stato espresso giudizio positivo circa la compatibilità ambientale del progetto presentato per l'istanza «RONSECCO» limitatamente alla prima fase, connessa allo studio geologico strutturale ed acquisto di linee sismiche esistenti e contestualmente è stata espressa l'intesa al conferimento del permesso;

Vista la determinazione conclusiva della Conferenza di servizi, trasmessa alle Amministrazioni ivi invitate con nota, prot. n. 13463 del 5 agosto 2010, con cui si determina il conferimento del titolo minerario in questione, stabilendo che "l'istruttoria sin qui svolta è adeguata al programma di ricerca di idrocarburi proposto dalla Società Petroceltic Italia Srl e pertanto si ritiene conclusa con la riunione odierna della conferenza di servizi. Il permesso di ricerca di idrocarburi denominato "RONSECCO" verrà rilasciato con le condizioni e prescrizioni di cui al provvedimento di verifica ambientale della Regione Piemonte e con l'espressione di intesa da parte della stessa Regione, come stabilito dall'art. 3, comma 1, lettera a) dell'Accordo Stato/Regioni del 24 aprile 2001. Per le Amministrazioni non presenti si considera acquisito l'assenso come previsto dall'art. 14 ter della legge 7 agosto 1990, n. 241, e successive modificazioni. [...]";

Vista la nota protocollo n. 10254/10 del 3 settembre 2010 acquisita agli atti di questo Ufficio in data 8 settembre 2010, a Conferenza di servizi chiusa, del Ministero per i Beni e le Attività Culturali – Direzione Regionale per i Beni Culturali e Paesaggistici del Piemonte nella quale si esprime parere favorevole al rilascio del permesso di ricerca in parola, con le limitazioni poste dalle Soprintendenze per i beni Archeologici e Paesaggistici di Torino e Novara;

Considerato che il programma lavori, allegato all'istanza, prevede una prima fase comprendente l'acquisizione, elaborazione e interpretazione di linee sismiche 2d preesistenti e una seconda fase comprendente la perforazione di un pozzo esplorativo;

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

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

##### Art. 1. (Conferimento del permesso)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 8, comma 1. del D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, dell'art. 6, comma 4 della legge n. 9 del 9 gennaio 1991 e dell'art. 1, comma 7, lettera n), della legge n. 239 del 23 agosto 2004, alla Società PETROCELTIC ITALIA-S.r.l. (c.f. 08662141004) con sede legale in Roma, Via Paola n. 24 int. 7 (C.a.p. 00186), è accordato per la durata di anni sei, a decorrere dalla data del presente decreto, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato «RONSECCO» in territorio delle provincie di Asti, Alessandria, Vercelli e Torino.

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

##### Art. 2 (Area di ricerca)

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

2. L'estensione del permesso è di km<sup>2</sup> 745,90 (settecentoquarantacinquevirgolanovanta).

##### Art. 3 (Prescrizioni per l'esecuzione dei lavori)

1. Il permesso è accordato alle condizioni stabilite nel disciplinare tipo approvato con il D.M. 26 aprile 2010.

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

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

4. La Società permissionaria è altresì tenuta, nel corso dello svolgimento della attività di ricerca, ad osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni di cui alla Determinazione Dirigenziale n.13 del 25 gennaio 2010 della Regione Piemonte – Direzione Attività Produttive – Settore Pianificazione e Verifica Attività Estrattiva e nella nota n. 10254/10 del 3 settembre 2010 del Ministero per i Beni e le Attività Culturali – Direzione Regionale per i Beni Culturali e Paesaggistici del Piemonte che sono parte integrante del presente decreto.

Art. 4  
(Canoni)

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

Art. 5  
(Obblighi)

1. La Società permissionaria è tenuta ad iniziare i lavori di indagine geofisica nell'area del permesso entro dodici mesi dalla prima nel tempo delle date di consegna e di pubblicazione nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse del presente decreto ed i lavori di perforazione entro quarantotto dalla stessa data, fermo restando quanto previsto all'art. 3 e previa acquisizione del giudizio di compatibilità ambientale.

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

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

Art. 6  
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società Petroceltic Italia S.r.l. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Piemonte.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 29 novembre 2010

*Il Direttore generale:* TERLIZZESE

Allegato al D.M. 29 novembre 2010 relativo al permesso di ricerca «RONSECCO».

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	4°11'	45°24'
b	4°05'	45°24'
c	4°05'	45°10'
d	4°10'	45°10'
e	4°10'	45°08'
f	4°14'	45°08'
g	4°14'	45°03'
h	4°10'	45°03'
i	4°10'	45°00'
l	4°09'	45°00'
m	4°09'	44°56'
n	4°16'	44°56'
o	4°16'	44°57'
p	4°20'	44°57'
q	4°20'	44°58'
r	4°22'	44°58'
s	4°22'	44°59'

t	4°23'	44°59'
u	4°23'	45°00'
v	4°24'	45°00'
z	4°24'	45°04'
a'	4°20'	45°04'
b'	4°20'	45°13'
c'	4°19'	45°13'
d'	4°19'	45°20'
e'	4°11'	45°20'

Superficie: km<sup>2</sup> 745,90.

### DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 196.

**Trasferimento, alla Società Appennine Energy S.r.l., di parte delle quote di titolarità della Società Celtique Energie S.p.A. e nomina del rappresentante unico del permesso di ricerca «CARITÀ».**

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

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

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "Disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma e in mare";

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

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

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

Visto il D.M. 9 luglio 2010 con il quale alla Società Celtique Energie S.p.A. è stato accordato, per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente «CARITÀ» di 529,75 kmq, in territorio della provincia di Treviso;

Vista l'istanza presentata in data 30 agosto 2010, con la quale la Società Celtique Energie S.p.A. ha chiesto di poter trasferire alla Società Appennine Energy-S.r.l. la quota del 50% della titolarità del permesso in questione e la qualifica di rappresentante unico delle contitolari;

Vista la nota ministeriale n. 0017119 del 30 settembre 2010 con la quale è stato preventivamente autorizzato il predetto trasferimento;

Visto l'atto di cessione mediante scrittura privata, autenticata nelle firme in ultimo in data 27 ottobre 2010 dal Dott. Gianmarco Golia notaio in Roma, rep. n. 3009, registrato presso l'Agenzia delle Entrate di Velletri al n. 3391/1T in data 28 ottobre 2010.

D E C R E T A

Art. 1  
(Titolarità del permesso)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 18 della legge 21 luglio 1967, n. 613 e dell'art. 11, comma 3, del D.Lgs. 25 novembre 1996, n. 625 a decorrere dal 21 settembre 2010 la quota del 50% della titolarità del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «CARITA'», in territorio della provincia di Treviso è trasferita ed intestata dalla Società CELTIQUE ENERGIE-S.p.A. (c.f. n. 01191080777) con sede in Matera, Via XX Settembre, 45 (C.a.p. 75100) alla Società APENNINE ENERGY S.r.l. (c.f. n. 01348720358) con sede legale in Roma, Via Alberico II, 31 (C.a.p. 00193)

2. Le quote di partecipazione al permesso sono pertanto così stabilite:

- Apennine Energy-S.r.l.: 50%;
- Celtique Energie-S.p.A. 50%.

3. Rappresentante unica è nominata la Società Apennine Energy-S.r.l..

Art. 2  
(Obblighi delle permissionarie)

1. Le Società contitolari sono tenute ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con il D.M. 9 luglio 2010 nelle premesse citato, i quali si intendono qui integralmente trascritti.

Art. 3  
(Garanzie)

1. Il trasferimento di quote di cui al presente decreto non pregiudica gli eventuali diritti dei terzi.

Art.4  
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società Apennine Energy S.r.l. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Veneto.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 29 novembre 2010

*Il Direttore generale:* TERLIZZESE

**ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA**

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 197.

**Istanza di sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca «SAN VINCENZO» presentata dalla Società Po Valley Operations Pty.**  
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 12 novembre 2010, la Società PO VALLEY OPERATIONS PTY, rappresentante unica delle contitolari del permesso di ricerca ubicato nella provincia di Bologna, convenzionalmente denominato «SAN VINCENZO» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 510 di riferimento), ha chiesto la sospensione del decorso temporale del permesso stesso.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 198.

**Istanza di sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca «CIVITAQUANA» presentata dalla Società Vega Oil S.p.A.**  
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 20 agosto 2010, la Società VEGA OIL S.P.A., rappresentante unica delle contitolari del permesso di ricerca ubicato nelle province di Pescara, Chieti e Teramo, convenzionalmente denominato «CIVITAQUANA» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 547 di riferimento), ha chiesto la sospensione del decorso temporale del permesso stesso.

## ISTANZE DI RINUNCIA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 199.

**Istanza di rinuncia al permesso di ricerca «MANDURIA» presentata dalla Società ENI S.p.A.**  
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico l'11 novembre 2010, la Società ENI S.p.A., unica titolare del permesso di ricerca ubicato nelle province di Taranto e Lecce, convenzionalmente denominato «MANDURIA» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 684 di riferimento), ha chiesto di rinunciare al permesso stesso.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 200.

**Istanza di rinuncia al permesso di ricerca «MASSAFRA» presentata dalla Società ENI S.p.A.**  
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico l'11 novembre 2010, la Società ENI S.p.A., unica titolare del permesso di ricerca ubicato nelle province di Taranto e Bari, convenzionalmente denominato «MASSAFRA» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 685 di riferimento), ha chiesto di rinunciare al permesso stesso.

## CONCESSIONI

### DECRETI RELATIVI AI PROGRAMMI DEI LAVORI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 201.

**Approvazione del programma dei lavori di sviluppo nell'ambito della concessione di coltivazione «RECOVATO» della Società Gas Plus Italiana S.p.A.**

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

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

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

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

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

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante "Disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma e in mare";

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Attuazione della direttiva 92/91/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive per trivellazione e della direttiva 92/104/CEE relativa alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive a cielo aperto e sotterranee";

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

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

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

Visto l'Accordo, in data 24 aprile 2001, fra il Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato e i presidenti delle province autonome di Trento e Bolzano sulle modalità procedurali in materia di funzioni amministrative relative a prospezione, ricerca e coltivazione in terraferma, ivi comprese quelle di polizia mineraria per il perfezionamento dell'intesa prevista dall'art. 29, comma 2, lettera b) del D. Lgs. 31 marzo 1998, n. 112, come modificato dall'art. 3, comma 1, lettera b), del D.Lgs 29 ottobre, n. 443;

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

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

Visto il D.M. 15 giugno 1998 con il quale è stata attribuita, per la durata di anni venti, a decorrere dal 1 gennaio 1997, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata "RECOVATO", ricadente nelle province di Modena e Bologna, alla Società ENI S.p.A. per l'estensione di kmq 36,75;

Visti i successivi decreti con i quali è stata modificata la titolarità della concessione "RECOVATO";

Visto il D.M. 18 maggio 2004 con il quale è stata ulteriormente modificata la titolarità della concessione ed intestata alla Società GAS PLUS ITALIANA;

Vista l'istanza in data 22 marzo 2010 con la quale è stata chiesta, ai sensi dell'art.56 del Disciplinare Tipo approvato con D.M. 6 agosto 1991, l'approvazione di un ulteriore programma dei lavori nell'ambito della concessione "RECOVATO";

Visto il rapporto n. 5434/10 del 06 luglio 2010 con il quale l'Ingegnere Capo della Divisione II- Sezione UNMIG di Bologna ha espresso parere favorevole alla istanza di variazione del programma di sviluppo;

Vista la delibera di Giunta della Regione Emilia Romagna n. 1398/2010 del 20 settembre 2010 con la quale è stato espresso giudizio positivo circa la compatibilità ambientale del nuovo programma dei lavori, con alcune prescrizioni e condizioni;

Vista la delibera di Giunta della Regione Emilia Romagna n. 1537/2010 del 18 ottobre 2010 con la quale è stata espressa l'intesa sulla variazione del programma lavori nell'ambito della concessione di coltivazione "RECOVATO", ai sensi dell'art. 3 dell'Accordo Stato-Regioni del 24 aprile 2001 contenente condizioni e prescrizioni;

Preso atto che l'ulteriore programma dei lavori, allegato all'istanza, prevede la perforazione e messa in produzione di due pozzi di sviluppo denominati "Muzza 5dir" e "Muzza 6dir";

Ritenuto che le Società titolari hanno ottemperato a tutti gli obblighi derivanti dalla concessione "RECOVATO";

Ritenuto che l'ulteriore programma lavori previsto nella citata istanza di variazione da effettuare nell'ambito concessione di coltivazione sia idoneo anche al fine di valorizzare le risorse nazionali di idrocarburi;

## D E C R E T A:

### Art. 1. (Approvazione programma dei lavori)

1. Ai sensi dell'art. 31 del disciplinare tipo approvato con D.M. 26 aprile 2010 è approvato l'ulteriore programma dei lavori di sviluppo nell'ambito della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata "RECOVATO" ubicata nel territorio delle province di Modena e Bologna, di cui è titolare, ex D.M. 20 luglio 2004, la Società GAS PLUS ITALIANA -S.p.A (c.f. n. 0408642967) con sede in Milano, via Enrico Forlanini, n. 17 (c.a.p. 20134) ed uffici in Fornovo di Taro (Parma), via Nazionale, 2 (c.a.p. 43045);

2. E' approvato il nuovo seguente programma dei lavori di sviluppo citato nelle premesse: perforazione e messa in produzione di due pozzi di sviluppo denominati "Muzza 5dir" e "Muzza 6dir";

3. L'ulteriore programma di sviluppo è approvato alle condizioni e prescrizioni di cui alla valutazione di impatto ambientale della Regione Emilia Romagna espressa con delibera n. 1398/2010 del 20 settembre 2010 nonché

a quelle di cui all'intesa della Regione Emilia Romagna espressa con delibera n. 1537/2010 del 18 ottobre 2010, allegata e parti integranti del presente decreto;

4. Nessuna variazione può essere apportata al programma di lavoro approvato con il presente decreto senza la preventiva autorizzazione di questa Amministrazione, previa eventuale valutazione di compatibilità ambientale.

Art. 2  
(Esercizio e conduzione dei lavori)

1. La Società è tenuta:

a) a eseguire il programma di lavoro nelle premesse citato;

b) a osservare, oltre agli obblighi stabiliti con i DD.MM. nelle premesse citati, tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel Disciplinare Tipo approvato con D.M. 26 aprile 2010, nonché tutte le prescrizioni e limitazioni che le altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela di pubblici interessi, nonché le norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare quanto stabilito dal D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal D.Lgs. n. 624 del 25 novembre 1996;

c) ad osservare tutte le condizioni e prescrizioni indicate nella Delibera della Regione Emilia Romagna n. 1398/2010 del 20 settembre 2010 contenente la determina di valutazione di impatto ambientale nonché quelle prescritte nell'intesa Stato-Regione della Regione Emilia Romagna di cui alla citata Delibera n. 1537/2010 del 18 ottobre 2010;

d) ad osservare tutte le prescrizioni che possono essere impartite dalla Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e georisorse - Divisione II Sezione U.N.M.I.G. di Bologna;

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

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

Art. 3  
(Decadenza dalla concessione)

1. A prescindere da quanto disposto dall'art. 42 della legge 21 luglio 1967, n. 613, e dell'art. 54 del disciplinare tipo approvato con D.M. 26 aprile 2010, la mancata osservanza ai disposti del presente decreto costituisce motivo di decadenza della concessione.

Art. 4  
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società GAS PLUS ITALIANA S.p.A tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Emilia Romagna;

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 12 novembre 2010

*Il Direttore generale:* TERLIZZESE

## ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

### ISTANZE DI PERMESSO

#### NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 202.

**Istanza di permesso di ricerca «d78F.R-.NP» presentata dalla Società Northern Petroleum Ltd.**  
(estratto).

Richiedente: Northern Petroleum Ltd. – con sede secondaria in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.a.p. 00153).

Data di presentazione dell'istanza: 30 novembre 2010.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d78F.R-.NP».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Sottofondo marino: Mar Ionio (Zona F).

- Zona F: km<sup>2</sup> 748,70

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

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	17° 16'	39° 59'
b	17° 30'	39° 59'
c	17° 30'	39° 56'
d	17° 36'	39° 56'
e	17° 36'	39° 54'
f	17° 38'	39° 54'
g	17° 38'	39° 42'
h	17° 32'	39° 42'
i	17° 32'	39° 41'
l	17° 28'	39° 41'
m	17° 28'	39° 44'
n	17° 25'	39° 44'
o	17° 25'	39° 47'
p	17° 24'	39° 47'
q	17° 24'	39° 48'
r	17° 23'	39° 48'
s	17° 23'	39° 49'
t	17° 16'	39° 49'

- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 748,70.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 4 fuori testo.

**ISTANZE DI RIPERIMETRAZIONE**

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 203.

**Istanza di ripermetrazione dell'area dell'istanza di permesso di ricerca «d492B.R-.EL» presentata dalla Società Petroceltic Italia S.r.l.**  
(estratto).

Richiedente: Società Petroceltic Italia S.r.l. – Roma, Via Paola, 24 (cap 00186).

Data di presentazione dell'istanza: 9 novembre 2010.

Ubicazione ed estensione attuale del medesimo:

- Sottofondo marino: Mare Adriatico (Zona B).

- Zona B: Km<sup>2</sup> 172,40.

- Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.): 922.

Nuova delimitazione dell'istanza di permesso di ricerca per effetto della ripermetrazione:

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	14°52'	42°30'
b	14°57'	42°30'
c	14°57'	42°19'
d	14°54'	42°19'
e	14°54'	42°20'
f	14°53'	42°20'
g	14°53'	42°21'
h	14°51'	42°21'
i	14°51'	42°23'
l	14°44'	42°23'
m	14°44'	42°24'
n	14°52'	42°24'
o	14°52'	42°26'
p	14°53'	42°26'
q	14°53'	42°28'
r	14°52'	42°28'

- Estensione dell'area di ricerca ripermetrata: km<sup>2</sup> 152,20.

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

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 204.

**Istanza di ripermetrazione dell'area dell'istanza di permesso di ricerca «d507B.R-.EL» presentata dalla Società Petroceltic Italia S.r.l.**  
(estratto).

Richiedente: Società Petroceltic Italia S.r.l. – Roma, Via Paola, 24 (cap 00186).

Data di presentazione dell'istanza: 9 novembre 2010.

Ubicazione ed estensione attuale del medesimo:

- Sottofondo marino: Mare Adriatico (Zona B).

- Zona B: Km<sup>2</sup> 728,20.

- Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.): 922.

Nuova delimitazione dell'istanza di permesso di ricerca per effetto della ripermetrazione:

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	14°28'	42°35'
b	14°57'	42°35'

c	14°57'	42°30'
d	14°52'	42°30'
e	14°52'	42°28'
f	14°53'	42°28'
g	14°53'	42°26'
h	14°52'	42°26'
i	14°52'	42°24'
l	14°44'	42°24'
m	14°44'	42°25'
n	14°42'	42°25'
o	14°42'	42°26'
p	14°40'	42°26'
q	14°40'	42°27'
r	14°39'	42°27'
s	14°39'	42°28'
t	14°38'	42°28'
u	14°38'	42°29'
v	14°37'	42°29'
z	14°37'	42°30'
a'	14°36'	42°30'
b'	14°36'	42°31'
c'	14°35'	42°31'
d'	14°35'	42°32'
e'	14°33'	42°32'
f'	14°33'	42°33'
g'	14°31'	42°33'
h'	14°31'	42°34'
i'	14°28'	42°34'

- Estensione dell'area di ricerca ripерimetrata: km<sup>2</sup> 496,80.  
Riproduzione del piano topografico dell'istanza ripерimetrata: Tav. n. 6 fuori testo.

## PERMESSI DI RICERCA

### ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 205.

**Istanza di sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca «C.R148.VG» presentata dalla Società Vega Oil S.p.A.**  
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 18 novembre 2010, la Società VEGA OIL S.p.A., unica titolare del permesso di ricerca ubicato nel Canale di Sicilia, Zona C, convenzionalmente denominato «C.R148.VG» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 676 di riferimento), ha chiesto la sospensione del decorso temporale del permesso stesso.

## LEGGI E DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

### LEGGI E DECRETI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 206.

#### **Decreto Direttoriale 3 dicembre 2010**

**Integrazioni e modifiche al Decreto Direttoriale 12 aprile 2010 recante approvazione dell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, per l'anno 2010.**

#### IL DIRETTORE GENERALE DELLE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, recante norme di polizia delle miniere e delle cave, in particolare il titolo VIII – Esplosivi, articoli da 297 a 303;

Visto il decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 21 aprile 1979, recante norme per il rilascio dell'idoneità di prodotti esplodenti ed accessori di tiro all'impiego estrattivo, ai sensi dell'articolo 687 del decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, modificato con decreti ministeriali 21 febbraio 1996 e 23 giugno 1997;

Visto l'articolo 32, comma 1, della legge 12 dicembre 2002, n. 273, recante misure per favorire l'iniziativa privata e lo sviluppo della concorrenza, ai sensi del quale l'iscrizione all'elenco dei prodotti esplodenti riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive avviene a seguito del versamento di un canone annuo;

Visto il decreto direttoriale 12 aprile 2010, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana n. 100 del 30 aprile 2010, recante approvazione dell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, per l'anno 2010 (di seguito: decreto direttoriale 12 aprile 2010);

Viste le istanze della società INTER.E.M. S.r.l. intese ad ottenere il riconoscimento di idoneità all'impiego nelle attività estrattive dei prodotti esplodenti denominati EXEM 55, EXEM 100 e NITRO D8, fabbricati dalla società EPC-FRANCE -Francia, di cui alla seguente tabella 1;

Visto che la società INTER.E.M. S.r.l. ha trasmesso, per detti prodotti, la documentazione attestante l'avvenuta esecuzione delle prove da parte dell'organismo notificato francese INERIS per l'attribuzione del titolo CE del tipo previsto dalla direttiva comunitaria 93/15/CEE;

Visto il versamento di 150,00 euro effettuato dalla società INTER.E.M. S.r.l. mediante conto corrente postale in data 16.11.2010, per l'iscrizione nell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, per l'anno 2010, dei prodotti esplodenti di cui alla seguente tabella 1;

Ritenuta opportuna l'emanazione di un provvedimento che integri e modifichi il decreto direttoriale 12 aprile 2010 e successive modifiche e integrazioni;

#### DECRETA

##### Art. 1

(Prodotti intestati alla INTER.E.M. S.r.l.)

1. I prodotti di cui alla successiva tabella 1, fabbricati dalla società EPC-FRANCE - Francia (codice società: EPC) ed intestati alla società INTER.E.M. S.r.l. (codice società: IEM), sono riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive.

2. I prodotti di cui al comma 1 sono iscritti nell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, nelle sezioni e con i codici del Ministero dello sviluppo economico (MAP) indicati nella seguente tabella:

TABELLA 1

Denominazione	Codice MAP	Produttore/Importatore/ Rappresentante autorizzato
EXEM 55	Ab 0278	EPC (import. IEM)
EXEM 100	1Ab 0279	EPC (import. IEM)
NITRO D8	1Ab 0280	EPC (import. IEM)

Art. 2  
(Disposizioni finali)

1. Il presente decreto verrà pubblicato nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana ed entrerà in vigore il giorno successivo alla data di pubblicazione.

Roma, 3 dicembre 2010

*Il Direttore generale:* TERLIZZESE

## MERCATO DEL GAS NATURALE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 207.

**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.**

IL MINISTRO

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 (di seguito: il decreto legislativo n.164/00);

VISTA la direttiva 2009/73/CE del 13 luglio 2009, del Parlamento Europeo e del Consiglio relativa a norme comuni per il mercato interno del gas naturale e che abroga la direttiva 2003/55/CE;

VISTO l'articolo 11, comma 2, del decreto legge 31 gennaio 2007, n. 7, convertito con legge 2 aprile 2007, n. 40, (di seguito: decreto legge n.7/07) che stabilisce che sono definite con decreto del Ministero dello sviluppo economico le quote dell'importazione di gas da offrire al mercato regolamentato delle capacità – PSV - in misura rapportata ai volumi complessivamente importati autorizzati e che sono determinate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas (nel seguito: l'Autorità) le modalità di offerta, secondo principi trasparenti e non discriminatori;

VISTI l'articolo 3, comma 10 ter, del decreto legge 29 novembre 2008, n. 185 come convertito nella legge 28 gennaio 2009, n.2, e la conseguente segnalazione dell'Autorità PAS 18/09 ed in particolare il punto 1.15;

VISTO l'articolo 30, comma 2, della legge 23 luglio 2009, n. 99, (di seguito: legge n.99/09) recante misure per l'efficienza del settore energetico, che dispone che il Gestore del mercato elettrico, ora Gestore dei mercati energetici (di seguito: GME); entro sei mesi dalla data di entrata in vigore della medesima legge, assume la gestione delle offerte di acquisto e di vendita del gas naturale e di tutti i servizi connessi secondo criteri di merito economico;

VISTO il decreto del Ministro dello sviluppo economico 19 marzo 2008 pubblicato nella Gazzetta Ufficiale, Serie Generale, n. 114 del 16 maggio 2008 (di seguito: decreto ministeriale 19 marzo 2008), con il quale sono stabilite le quote da offrire al mercato regolamentato delle capacità di cui alla delibera n.22/04 – PSV - di cui all'articolo 1, comma 2, del decreto legge 7/07;

RITENUTO opportuno, in applicazione del citato articolo 30, comma 2, della legge 99/09, adeguare le norme del decreto ministeriale sopra richiamato con l'emanazione del presente decreto;

CONSIDERATO che in attesa della definizione della disciplina del mercato del gas naturale di cui all'articolo 30, comma 1, della citata legge 99/09, il mercato regolamentato delle capacità – PSV – permane l'ambito di riferimento per l'allocazione della capacità di trasporto correlata alle partite di gas scambiate nel sistema nazionale;

RITENUTO che ai fini di un approccio graduale alla realizzazione di un mercato organizzato del gas sia opportuno sviluppare uno strumento che agevoli l'adempimento dell'obbligo di offerta delle quote di gas importato, facilitando l'incontro tra domanda e offerta, minimizzando i costi di transazione e incrementando la trasparenza dei prezzi, anche mediante la predisposizione di contratti standard che lascino alle parti la definizione finale del prezzo semplificando le operazioni di acquisto e di vendita,

DECRETA

### TITOLO I DISPOSIZIONI GENERALI

Articolo 1  
(Oggetto)

1. Il presente decreto stabilisce:

a) le modalità con cui gli importatori assolvono all'obbligo di cui all'articolo 11, comma 2, del decreto legge n.7/07 a seguito delle disposizioni dell'articolo 30, comma 2, della legge n.99/09;

b) le modalità con le quali il GME assume, in prima applicazione delle disposizioni dell'articolo 30, comma 2, della legge n.99/09, la gestione delle offerte di vendita e di acquisto relativamente alle quote di gas importato di cui all'articolo 11, comma 2, del decreto legge n.7/07.

2. Con successivo decreto saranno stabilite le modalità per l'assunzione da parte del GME della gestione delle offerte di vendita delle aliquote delle produzioni di gas dovute allo Stato ai sensi dell'articolo 11 sopra citato.

Articolo 2  
(Definizioni)

1. Ai fini del presente decreto:

- a) per Ministero si intende il Ministero dello sviluppo economico;
- b) per acquirente si intende un soggetto abilitato ad operare al mercato regolamentato delle capacità – PSV;
- c) per Autorità si intende l'Autorità per l'energia elettrica e il gas, istituita ai sensi della legge 14 novembre 1995, n. 481;
- d) per GME si intende il Gestore dei mercati energetici, la società per azioni cui è affidata la gestione economica del mercato elettrico, ai sensi dell'articolo 5 del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79, e la gestione economica del mercato del gas naturale, ai sensi dell'articolo 30 della legge n.99/09;
- e) per importatore si intende il soggetto cui il Ministero dello sviluppo economico ha rilasciato l'autorizzazione all'importazione di gas prodotto in paesi non appartenenti all'Unione Europea, ai sensi dell'articolo 3 del decreto legislativo n. 164/00 e che è tenuto ad offrire quote di importazione ai sensi del decreto legge n.7/07;
- f) per operatore si intende sia l'importatore di cui alla lettera e), sia il soggetto acquirente di cui alla lettera b) che offrono e acquistano gas tramite la piattaforma del GME;
- g) per PSV si intende il Sistema per scambi/cessioni di gas al Punto di Scambio Virtuale - modulo PSV, di cui alla Deliberazione dell'Autorità n. 22/04, organizzato e gestito dall'impresa maggiore di trasporto.

2. Si applicano le ulteriori definizioni dell'articolo 2 del decreto legislativo n. 164/00 e dei suoi decreti applicativi, nonché le definizioni di cui alla delibera dell'Autorità n.22/04, come successivamente modificata ed integrata.

TITOLO II  
MODALITÀ DI OFFERTA E OBBLIGHI DEGLI OPERATORI

Articolo 3  
(modalità di assolvimento dell'obbligo di offerta)

- 1. Le quote del gas naturale importato di cui all'articolo 1, comma 1, del decreto ministeriale 19 marzo 2008 citato nelle premesse, a decorrere dal 10 maggio 2010, sono offerte dagli importatori esclusivamente nell'ambito della Piattaforma di negoziazione di cui all'articolo 5, comma 1.
- 2. Alla Piattaforma sono altresì ammesse senza limitazioni ulteriori offerte di volumi di gas anche effettuate da soggetti diversi da quelli tenuti agli obblighi di cui all'articolo 11 del decreto legge n.7/07.
- 3. Non sono consentite offerte di acquisto da parte degli importatori relative ad offerte di vendita inserite dagli stessi nella Piattaforma
- 4. Le modalità di offerta e di consegna delle quote di cui ai commi 1 e 2 sono stabilite dall'Autorità.

Articolo 4  
(obblighi dei soggetti operatori)

- 1. Il GME ammette alla Piattaforma di negoziazione di cui all'articolo 5, comma 1, i soggetti abilitati ad operare al PSV, dotati di adeguata professionalità e competenza nell'utilizzo di sistemi telematici e dei sistemi di sicurezza ad essi relativi.
- 2. Gli operatori che utilizzano la Piattaforma sono tenuti a conformare i propri comportamenti agli ordinari principi di correttezza e buona fede.
- 3. Gli operatori sono tenuti al versamento al GME di un corrispettivo definito dal GME nel Regolamento di cui all'articolo 5 al fine di assicurare il proprio equilibrio economico e finanziario in funzione dei costi del servizio.
- 4. Al fine della verifica del rispetto delle disposizioni di cui all'articolo 11, comma 2, del decreto legge n.7/07 e del presente decreto, i soggetti che effettuano importazioni soggette all'obbligo di offerta di cui all'articolo 11 del decreto legge n.7/07 trasmettono al Ministero e all'Autorità, entro il 31 gennaio di ciascun anno, una relazione nella quale indicano le autorizzazioni all'importazione soggette all'obbligo, i volumi effettivamente importati nell'anno termico precedente nonché, entro un termine indicato dall'Autorità, una relazione con i volumi effettivamente offerti presso la Piattaforma. Alla relazione è allegata una dichiarazione rilasciata dall'impresa maggiore di trasporto, a conferma dei volumi complessivi effettivamente importati, una dichiarazione rilasciata dal GME sui volumi effettivamente offerti.
- 5. Nei casi di mancata offerta di volumi di gas determinati ai sensi delle disposizioni del presente decreto, il Ministero obbliga i soggetti inadempienti, entro i sessanta giorni dalla data di accertamento dell'inadempienza a offrire presso la Piattaforma un volume di gas pari al doppio di quello non offerto. Casi di ripetuta inosservanza costituiscono sufficiente motivo di revoca delle autorizzazioni all'importazione di gas naturale rilasciate o di diniego, per un periodo

fino ad un massimo di cinque anni, di nuove autorizzazioni all'importazione al soggetto inadempiente e a società controllate, controllanti o controllate da una medesima controllante.

### TITOLO III INDIRIZZI AL GME

#### Articolo 5 (indirizzi al GME)

1. Il GME organizza e gestisce una Piattaforma di negoziazione per lo scambio delle quote di gas importato secondo modalità trasparenti, non discriminatorie e proconcorrenziali stabilite in un Regolamento da pubblicare, previa approvazione del Ministero, sentita l'Autorità, ai fini di verificarne la rispondenza ai principi posti dal presente decreto.

2. Il GME si dota di un assetto organizzativo idoneo a prevenire conflitti di interesse, anche solo potenziali, e di procedure di controllo per la verifica del rispetto del Regolamento e delle Disposizioni tecniche di funzionamento.

3. Il GME verifica il rispetto del Regolamento e delle Disposizioni tecniche di funzionamento al fine di assicurare il regolare funzionamento della Piattaforma secondo criteri di neutralità, trasparenza, obiettività, nonché di concorrenza tra gli operatori.

#### Articolo 6 (Pubblicità dei dati)

1. I dati e i risultati relativi all'utilizzo della Piattaforma sono resi pubblici dal GME in forma aggregata. Ogni operatore ha accesso ai dati e ai risultati che lo riguardano direttamente.

2. Fatti salvi i casi in cui l'obbligo di comunicazione derivi da leggi, regolamenti o altri provvedimenti delle autorità, il GME mantiene il riserbo sulle informazioni relative alle transazioni effettuate utilizzando la Piattaforma.

3. Il GME stabilisce procedure di accesso alla Piattaforma finalizzate a garantire il riconoscimento degli operatori e l'autenticità delle transazioni.

#### Articolo 7 (Contenuto del Regolamento)

1. Nel Regolamento di cui all'articolo 5 il GME stabilisce:

- a) le modalità di accesso alla Piattaforma e di verifica del possesso dei requisiti di cui all'articolo 4;
- b) le modalità di pubblicazione dell'elenco degli operatori ammessi a operare sulla piattaforma;
- c) le modalità per accedere e presentare offerte in vendita e in acquisto, i prodotti disponibili, le durate delle sessioni di negoziazione;
- d) gli obblighi di comunicazione a carico degli operatori;
- e) le modalità di negoziazione ed esecuzione, ivi inclusi i sistemi di garanzia e i corrispettivi riconosciuti al GME, garantendo durante il periodo di negoziazione l'anonimato dei soggetti che acquistano il gas e i relativi controlli;
- f) le modalità di pubblicazione almeno dei seguenti dati e informazioni:
  - prezzo minimo e massimo di conclusione dei contratti;
  - prezzo di riferimento di ogni sessione giornaliera;
  - volumi scambiati nelle sessioni giornaliere;
- g) le modalità di risoluzione delle controversie;
- h) le sanzioni per la violazione del regolamento;
- i) i casi di sospensione per inadempimento da parte degli operatori e per mancato pagamento del corrispettivo dovuto al GME.

### TITOLO IV NORME FINALI

#### Articolo 8 (disposizioni finali)

1 L'Autorità provvede all'adeguamento delle disposizioni di cui alla delibera ARG/gas 108/09 in tempo utile per consentire l'adempimento degli obblighi entro la data di cui all'articolo 3, comma 1.

2 Il GME entro il 1° ottobre 2010 assume le funzioni di controparte nella Piattaforma di cui all'articolo 5. A tal fine predisporre le necessarie modifiche al Regolamento di cui all'articolo 5.

Il presente decreto, pubblicato nel sito internet del Ministero, entra in vigore a decorrere dalla data di pubblicazione nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana.

Roma, 18 marzo 2010

*Il Ministro:* SCAJOLA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 208.

**Decreto Ministeriale 6 agosto 2010**

**Individuazione dei fornitori di ultima istanza per l'anno termico 2010-2011.**

IL MINISTRO

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

Vista la legge 23 luglio 2009, n. 99, che all'articolo 30, comma 5, individua l'Acquirente Unico S.p.A. quale fornitore di ultima istanza a garanzia della fornitura di gas ai clienti finali domestici con consumi annui fino a 200.000 metri cubi;

Visto l'articolo 30, comma 8, della legge 23 luglio 2009, n. 99, che prevede

l'adozione da parte del Ministro dello sviluppo economico, sentita l'Autorità per l'energia elettrica e il gas, degli indirizzi ai quali si attiene l'Acquirente Unico S.p.A. al fine di salvaguardare la sicurezza e l'economicità degli approvvigionamenti di gas per i clienti finali di cui al comma 5 del medesimo articolo;

Visto che il medesimo comma prevede che la data di assunzione da parte dell'Acquirente unico S.p.A. della funzione di garante della fornitura di gas per i clienti finali domestici con consumi annui fino a 200.000 metri cubi sia stabilita con successivo decreto del Ministro dello sviluppo economico;

Ritenuto opportuno, nelle more dell'adozione di una completa disciplina attuativa delle richiamate disposizioni della legge 23 luglio 2009, n. 99, dare attuazione alle medesime disposizioni attribuendo all'Acquirente Unico S.p.A. la responsabilità di effettuare le procedure ad evidenza pubblica per l'individuazione dei soggetti fornitori di ultima istanza previste dalla vigente normativa, al fine di salvaguardare le esigenze di stabilità di assetto e di gradualità nella modifica del medesimo;

Ritenuto opportuno che l'Autorità per l'energia elettrica e il gas individui le regole per l'effettuazione della procedura di selezione dei fornitori di ultima istanza e per l'erogazione del servizio di ultima istanza e che, a tal fine, sia opportuno che l'Autorità si attenga agli indirizzi seguiti per l'espletamento delle procedure concorsuali relative all'anno termico 2008-2009;

Sentita l'Autorità per l'energia elettrica e il gas, che ha espresso parere favorevole allo schema del presente decreto

DECRETA

Articolo unico

(Individuazione dei fornitori di ultima istanza per l'anno termico 2010-2011)

1. Per l'anno termico 2010-2011, le procedure ad evidenza pubblica per l'individuazione dei soggetti fornitori di ultima istanza nel mercato del gas naturale sono effettuate dall'Acquirente Unico S.p.A. in conformità alle regole di cui al comma 2.

2. L'Autorità per l'energia elettrica e il gas definisce le regole alle quali si attiene l'Acquirente Unico S.p.A. per l'effettuazione delle procedure di cui al comma 1 e per l'erogazione del servizio di ultima istanza, sulla base degli indirizzi seguiti per l'espletamento delle procedure concorsuali relative all'anno termico 2008-2009.

3. Il presente decreto di natura provvedimentale è pubblicato nel sito internet del Ministero, ed entra in vigore a decorrere dalla data della sua pubblicazione nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana.

Roma, 6 agosto 2010

*Il Ministro:* BERLUSCONI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 209.

**Decreto Ministeriale 6 agosto 2010**

**Esenzione dalla 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.**

IL MINISTRO

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 (di seguito: il decreto legislativo n.164/00);

VISTA la direttiva 2003/55/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 26 giugno 2003, che all'articolo 22 stabilisce che nuovi impianti di stoccaggio possono essere oggetto, su richiesta, di una deroga alle disposizioni sull'organizzazione dell'accesso al sistema del gas naturale, specificate nella stessa direttiva;

VISTE le note interpretative relative alla direttiva 2003/55/CE emanate dalla Commissione europea in data 6 giugno 2003 e 6 maggio 2009;

VISTO l'articolo 1, comma 17, della legge 23 agosto 2004, n. 239 (di seguito: la legge 239/04), che stabilisce che le imprese che investono, direttamente o indirettamente, nella realizzazione di nuovi stoccaggi in sotterraneo di gas naturale, o in significativi potenziamenti delle capacità di stoccaggio, tali da permettere lo sviluppo della concorrenza e di nuove fonti di approvvigionamento di gas naturale, possono richiedere, per la capacità di nuova realizzazione, un'esenzione dalla disciplina che prevede il diritto di accesso dei terzi;

VISTO che lo stesso articolo 1, comma 17, stabilisce che:

a) l'esenzione è accordata, caso per caso, per un periodo di almeno venti anni e per una quota di almeno l'ottanta per cento della nuova capacità, dal Ministero delle attività produttive, ora Ministero dello sviluppo economico (di seguito: il Ministero);

b) con decreto del Ministro delle attività produttive, ora Ministro dello sviluppo economico, sono definiti i principi e le modalità per il rilascio delle esenzioni di cui sopra, nel rispetto di quanto previsto dalle disposizioni comunitarie in materia;

VISTA la comunicazione del 16 marzo 2005 della Commissione europea relativa alle modalità di notifica delle esenzioni rilasciate ai sensi dell'articolo 22 della direttiva 2003/55/CE;

VISTA la direttiva 2009/73/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009, che abroga la direttiva 2003/55/CE e che mantiene all'articolo 36 la disposizione che nuovi impianti di stoccaggio possono essere oggetto, su richiesta e per un periodo di tempo definito, di una deroga alle disposizioni sull'organizzazione dell'accesso al sistema del gas naturale specificate nella stessa direttiva e che la deroga si applica anche ad un aumento significativo delle capacità di infrastrutture esistenti;

VISTO il decreto del Ministro delle attività produttive 11 aprile 2006 (di seguito: decreto 11 aprile 2006), pubblicato nella Gazzetta Ufficiale 12 maggio 2006, n. 109, che stabilisce, tra l'altro, ai sensi dell'articolo 1, comma 17, della legge 239/04 e nel rispetto di quanto previsto dalle disposizioni comunitarie in materia, i principi e le modalità per il rilascio di un'esenzione. per la capacità di nuova realizzazione, dalla disciplina che prevede il diritto di accesso dei terzi alle infrastrutture, alle imprese che investono, direttamente o indirettamente, nella realizzazione di nuovi interconnettori o nella realizzazione in Italia di nuovi terminali di rigassificazione di gas naturale liquefatto, o in significativi potenziamenti delle capacità delle infrastrutture esistenti sopra citate;

VISTO il decreto del Ministro delle attività produttive 28 aprile 2006 (di seguito: decreto 28 aprile 2006), pubblicato nella Gazzetta Ufficiale 12 maggio 2006, n.109, che stabilisce, tra l'altro, le modalità di accesso alla rete nazionale dei gasdotti conseguente all'esenzione di cui all'articolo 1, comma 17, della legge n. 239/04 relativamente alla realizzazione di nuovi interconnettori, di nuovi terminali di rigassificazione di gas naturale liquefatto o di significativi potenziamenti delle capacità delle infrastrutture esistenti sopra citate, nonché le modalità di accesso alla rete nazionale dei gasdotti conseguente al riconoscimento del diritto all'allocazione prioritaria nel conferimento di capacità di trasporto ai sensi dell'articolo 1, comma 18, della stessa legge, relativamente alla realizzazione di infrastrutture di interconnessione con Stati non appartenenti all'Unione europea o di significativi potenziamenti delle capacità delle infrastrutture esistenti sopra citate,

VISTO l'articolo 1, comma 20, della legge 239/04 che prevede che la residua quota delle capacità dei nuovi stoccaggi in sotterraneo o potenziamenti della capacità esistenti di cui al citato comma 17 sono allocate secondo procedure definite dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: l'Autorità) in base a criteri di efficienza, economicità e sicurezza del sistema stabiliti con decreti del Ministro dello sviluppo economico;

VISTA la deliberazione dell'Autorità 21 giugno 2005, n. 119/05, recante l'adozione di garanzie di libero accesso al servizio di stoccaggio del gas naturale, obblighi dei soggetti che svolgono le attività di stoccaggio e norme per la predisposizione dei codici di stoccaggio, e sue successive modifiche e integrazioni di cui alle Delibere 50/06, 220/06, 303/07, e ARG/gas 55/09 e 148/09

VISTA la deliberazione dell'Autorità 3 marzo 2006 n. 50/06 recante i criteri per la determinazione delle tariffe per l'attività di stoccaggio e sue successive modifiche e integrazioni;

RITENUTO opportuno emanare il decreto ministeriale, in applicazione delle disposizioni di cui all'articolo 1, commi 17 e 18, della legge 239/04, che definisce i principi e le modalità per il rilascio dell'esenzione dalla disciplina che prevede il diritto di accesso dei terzi relativamente alla realizzazione di nuovi stoccaggi in sotterraneo di gas naturale e del potenziamento degli stoccaggi esistenti e, contestualmente, definire i criteri di efficienza, economicità e

sicurezza del sistema, ai sensi dell'articolo 1, comma 20, della legge 239/04, in base ai quali l'Autorità stabilisce le procedure per l'assegnazione della residua quota delle capacità di stoccaggio non oggetto di esenzione,

DECRETA

Art. 1  
Definizioni

1. Ai fini del presente provvedimento:

a) «DGSAIE» é la Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche del Dipartimento energia del Ministero competente in materia di utilizzo dei sistemi di stoccaggio, preposto al riconoscimento dell'esenzione dalla disciplina che prevede il diritto di accesso dei terzi coerentemente con la direttiva 2003/55/CE e le sue successive integrazioni e modificazioni recepite nell'ordinamento interno;

b) «DGRIME» é la Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche del Dipartimento energia del Ministero competente in materia di conferimenti, proroghe, modifica, approvazione programmi, revoca delle concessioni di stoccaggio di gas naturale;

c) «anno contrattuale di stoccaggio» é il periodo che intercorre tra il 1° aprile di ciascun anno e il 31 marzo dell'anno successivo;

d) «nuova capacità di stoccaggio» é la capacità incrementale di spazio e di punta giornaliera di iniezione ed erogazione, derivante dallo sviluppo di nuovi stoccaggi in sottterraneo di gas naturale, o da significativi potenziamenti delle capacità di stoccaggio esistenti;

e) «soggetto richiedente» é il concessionario di una concessione di stoccaggio che prevede la realizzazione di nuova capacità di stoccaggio o il soggetto che ha presentato istanza per il conferimento di una concessione di stoccaggio. Nel caso di contitolarità dell'istanza o della concessione é il rappresentante unico dei contitolari;

f) «utente dell'infrastruttura di stoccaggio» è l'utilizzatore del sistema del gas che stipula contratti con il soggetto che gestisce la capacità di stoccaggio.

2. Si applicano le ulteriori definizioni dell'articolo 2 del decreto legislativo n. 164/00 e dei suoi decreti applicativi, nonché le definizioni di cui alla deliberazione dell'Autorità 119/05, come integrate o modificate dalle definizioni di cui alla deliberazione dell'Autorità 50/06, indicati nelle premesse.

Art. 2  
Campo di applicazione

1. Il presente decreto stabilisce:

a) i principi e le modalità, ai sensi dell'articolo 1, comma 17, della legge 239/04, e nel rispetto di quanto previsto dalle disposizioni comunitarie in materia, per il rilascio dell'esenzione dalla disciplina che prevede il diritto di accesso dei terzi alle infrastrutture, a favore dei soggetti che investono, direttamente o indirettamente, in nuove infrastrutture di stoccaggio in sottterraneo di gas naturale, o in significativi potenziamenti delle capacità di stoccaggio esistenti;

b) i principi e le modalità di accesso alla rete nazionale dei gasdotti conseguente all'esenzione di cui all'articolo 1, comma 17, della legge 239/04 relativamente alla nuova capacità di stoccaggio;

c) i criteri di efficienza, economicità e sicurezza del sistema, ai sensi dell'articolo 1, comma 20, della legge 239/04, in base ai quali l'Autorità definisce le procedure per l'assegnazione della residua quota delle capacità relative a infrastrutture di stoccaggio alle quali é riconosciuta l'esenzione e le conseguenti modalità per l'accesso alla rete nazionale di trasporto.

Art. 3  
Modalità di presentazione della domanda per il riconoscimento dell'esenzione

1. Il soggetto richiedente ha facoltà di presentare la domanda per il riconoscimento dell'esenzione dalla data della determinazione motivata di conclusione del procedimento relativo al conferimento della concessione di stoccaggio di gas naturale, o al potenziamento dell'infrastruttura, ove siano state valutate favorevolmente le specifiche risultanze della relativa conferenza di servizi e prima dell'inizio dei lavori di realizzazione o potenziamento degli impianti di stoccaggio.

2. La domanda di esenzione corredata della documentazione di cui al comma 4 é presentata alla DGSAIE, in conformità alle disposizioni sul bollo, unitamente a copia su supporto informatico. Ai fini del presente decreto eventuali attività di accertamento minerario preliminari alla realizzazione dell'infrastruttura o al suo potenziamento non rientrano fra i lavori di realizzazione o potenziamento degli impianti di stoccaggio. La data dell'inizio dei lavori é comunicata dal soggetto richiedente alla DGSAIE in coerenza all'autorizzazione di cui all'articolo 84, comma 6, del decreto legislativo n. 624/1996. Qualora prima della concessione dell'esenzione si sia dato inizio ai lavori di realizzazione o di potenziamento degli impianti, l'istanza si intende decaduta.

3. L'esenzione é riconosciuta al soggetto che ha ottenuto la concessione e può riguardare una singola nuova infrastruttura o il potenziamento di una esistente; in ogni caso la quota esente viene determinata in relazione alla

nuova capacità prevista. La quota può essere modulabile nel tempo, fermo restando quanto stabilito all'articolo 1, comma 17, della legge n. 239/04 per quanto riguarda il valore medio della quota esente nell'intero periodo di esenzione.

4. La domanda è sottoscritta dal legale rappresentante, corredata della seguente documentazione:

a) indicazione della quota della nuova capacità e del periodo per il quale è richiesta l'esenzione dalle disposizioni di cui all'articolo 12, comma 7 e/o all'articolo 23, comma 2, del decreto legislativo 164/2000;

b) descrizione del progetto di stoccaggio approvato, o in via di approvazione mediante il procedimento di conferimento della concessione, come definito all'articolo 4;

c) indicazione dello stato degli accordi commerciali e dei criteri economici per lo svolgimento dell'attività di stoccaggio relativamente alla quota per la quale si chiede l'esenzione;

d) piano economico e finanziario per la realizzazione del progetto, evidenziando gli eventuali rischi di investimento e le modalità previste per sostenere i costi necessari, indicando le eventuali agevolazioni o contributi ottenuti, richiesti o che si intende richiedere, e con la valutazione della redditività dell'investimento tramite analisi di sensibilità tenendo conto dei meccanismi tariffari esistenti ;

e) elementi relativi alla capacità tecnica e finanziaria del richiedente, in relazione agli investimenti previsti;

f) l'impegno ad avviare e realizzare i lavori secondo il programma presentato;

g) relazione che illustra gli elementi sul rispetto delle seguenti condizioni:

(i) l'investimento deve rafforzare la concorrenza nella fornitura del sistema del gas e la sicurezza degli approvvigionamenti;

(ii) il livello di rischio connesso all'investimento deve essere tale che l'investimento non verrebbe effettuato senza la concessione di una esenzione, tenuto conto delle vigenti tariffe di stoccaggio;

(iii) in ordine alla proprietà e alla gestione, la nuova capacità di stoccaggio deve essere di persona fisica o giuridica separata dai gestori dei sistemi di trasporto nei quali è realizzata, quanto meno sotto il profilo della forma giuridica.

(iv) gli oneri devono essere a carico degli utenti della nuova capacità di stoccaggio oggetto di esenzione;

(v) l'esenzione non deve pregiudicare la concorrenza o l'efficace funzionamento del mercato interno del gas o l'efficiente funzionamento del sistema regolato a cui l'impianto è collegato;

5. La documentazione di cui al comma 4, lettera g), anche ai fini della verifica del rispetto delle condizioni della lettera g), comprende:

a) l'indicazione degli eventuali soggetti per i quali, sulla base di accordi sottoscritti con il soggetto richiedente, è prevista l'allocazione, in tutto o in parte, della capacità di stoccaggio per la quale si richiede l'esenzione, nonché la relativa entità e durata;

b) i criteri e le modalità con i quali il richiedente alloca la capacità di stoccaggio oggetto di esenzione non compresa negli accordi di cui alla lettera a);

c) i criteri e le modalità per la gestione della capacità di stoccaggio oggetto di esenzione e dei relativi servizi di stoccaggio offerti che il richiedente intende adottare.

Nei casi in cui la documentazione richiesta sia già nella disponibilità della DGSAIE o DGRIME il richiedente può fare riferimento ad essa, fatta salva la presentazione dei relativi aggiornamenti o integrazioni e in ogni caso la presentazione di copia della documentazione in lingua inglese da presentare ai fini della notifica di cui all'articolo 6, comma 4.

#### Art. 4

##### Descrizione del progetto di nuova capacità di stoccaggio

1. La descrizione del progetto di cui all'articolo 3, comma 4, lettera b) deve comprendere i seguenti elaborati:

a) localizzazione dell'impianto comprensiva di valutazioni inerenti l'opportunità di realizzazione con riferimento al mercato italiano ed europeo del gas naturale e alle altre infrastrutture esistenti o previste;

b) descrizione delle opere connesse;

c) descrizione dell'impianto, coerente con il progetto approvato, nonché delle relative prestazioni;

d) tempi di realizzazione e fasi di attuazione del progetto.

Art. 5

Capacità tecnica ed economica

1. Per quanto riguarda la capacità tecnica e economica, il soggetto interessato all'esenzione fa riferimento alla documentazione presentata di cui all'art.3, comma 5, fatta salva la presentazione dei relativi aggiornamenti ed integrazioni.

2. Nel caso in cui il richiedente intenda, anche ai fini del rispetto delle disposizioni di cui all'articolo 21 del decreto legislativo n. 164/00 e delle disposizioni di cui agli articoli 9, 13, 15 e 36 della direttiva 2009/73/CE, costituire apposita società separata, deve darne indicazione nella domanda di esenzione, specificando modalità e tempi per la sua costituzione. La validità dell'esenzione è in tale caso subordinata alla costituzione della suddetta società.

Art. 6

Modalità e termini di riconoscimento dell'esenzione

1. Nel caso in cui la richiesta di esenzione sia stata presentata prima del conferimento della concessione di stoccaggio e dell'emanazione del decreto di approvazione del programma dei lavori per il potenziamento dell'infrastruttura di stoccaggio esistente, la DGSAIE sente la DGRIME in merito alla coerenza della domanda di esenzione con le condizioni della concessione di stoccaggio; il parere della DGRIME è espresso entro trenta giorni trascorsi i quali si intende favorevole. I termini possono essere sospesi nel caso risulti necessario richiedere elementi integrativi.

2. La DGSAIE, trasmette copia della richiesta di esenzione alla Commissione Europea, ai sensi del comma 8, articolo 36, della Direttiva 2009/73/CE, quindi valutata la completezza della domanda e la sussistenza dei requisiti richiesti, in merito alla quota e alla durata e tipologia di esenzione richiesta, provvede entro trenta giorni a richiedere il parere all'Autorità, che si esprime entro trenta giorni, trascorsi i quali il parere si intende espresso positivamente. I termini di cui sopra possono essere sospesi nel caso risulti necessario richiedere ulteriori elementi integrativi.

3. La valutazione dell'entità della quota da esentare nonché del relativo periodo, e/o della tipologia di esenzione è effettuata caso per caso tenendo conto della relazione di cui all'articolo 3, comma 4, lettera g), nonché del vigente sistema tariffario e del piano economico e finanziario dell'investimento, della redditività prevista dell'investimento stesso, e delle relative analisi di sensibilità.

4. Entro trenta giorni dall'acquisizione del parere dell'Autorità, la DGSAIE, ai sensi del comma 8, dell'articolo 36 della direttiva 2009/73/CE, notifica alla Commissione europea l'eventuale decisione di riconoscere l'esenzione richiesta, allegando la relativa documentazione, in base a quanto specificato nella comunicazione in data 16 marzo 2005 della Direzione generale energia e trasporti della Commissione europea.

5. In assenza di una richiesta da parte della Commissione europea di modificare o ritirare la domanda di esenzione entro due mesi dal ricevimento della notifica prevista dal comma 4, estendibili a quattro mesi nel caso di richiesta di informazioni supplementari, l'esenzione si intende approvata e la DGSAIE accorda l'esenzione con proprio provvedimento emanato ai sensi dell'articolo 1, comma 17, della legge 239/2004.

Art. 7

Comunicazione di dati, rinuncia, inadempienza e revoca dell'esenzione

1. Il soggetto al quale è stata riconosciuta l'esenzione è tenuto a comunicare semestralmente alla DGSAIE e all'Autorità, lo stato di avanzamento dei lavori di realizzazione o potenziamento degli impianti di stoccaggio, nonché ogni scostamento significativo dei parametri economici e finanziari del progetto realizzato.

2. Ai fini del monitoraggio della corretta gestione dello stoccaggio oggetto di esenzione, il soggetto al quale è stata riconosciuta l'esenzione trasmette alla DGSAIE e all'Autorità, entro il mese di luglio di ogni anno, i dati relativi alla capacità oggetto di esenzione allocata ed effettivamente utilizzata da ciascun utente nel precedente anno contrattuale di stoccaggio.

3. Il soggetto al quale è stata riconosciuta l'esenzione può rinunciarvi in qualunque momento dandone motivata comunicazione alla DGSAIE, che informa la Commissione europea, e all'Autorità; in tal caso l'esenzione cessa, fatti salvi i diritti di terzi, a decorrere dall'anno contrattuale di stoccaggio successivo a quello della comunicazione. Con proprio provvedimento l'Autorità definisce criteri e condizioni per applicare la disciplina tariffaria nei casi di rinuncia o revoca senza comportare oneri impropri per il sistema del gas naturale.

4. Nel caso di accertamento di dati difformi da quelli comunicati e nel caso in cui l'infrastruttura di stoccaggio cui si riferisce, o il suo potenziamento, venga realizzata con caratteristiche tecniche o in tempi sostanzialmente diversi da quanto dichiarato, fatto salvo per quanto impartito dagli Organi competenti per la vigilanza sull'attività del concessionario, l'esenzione è revocata dalla DGSAIE. In ogni caso l'esenzione è revocata qualora l'avvio della realizzazione subisca ritardo superiore a due anni o l'infrastruttura non sia operativa entro cinque anni dalla data del riconoscimento dell'esenzione a meno che il ritardo sia dovuto a motivi indipendenti dal controllo del richiedente. Le cause del ritardo devono essere riconosciute dalla DGSAIE e comunicate alla Commissione europea.

5. La revoca costituisce valido e sufficiente motivo di diniego, per un periodo di cinque anni, di nuove esenzioni agli stessi soggetti e/o a società controllate, controllanti o controllate da una medesima controllante, nonché costituisce motivo di decadenza dai diritti di accesso alla rete di trasporto del gas naturale acquisiti in relazione ad essi.

Art. 8

Variazioni dei soggetti titolari dell'esenzione

1. Qualora nel corso della realizzazione e gestione della infrastruttura di stoccaggio, o del suo potenziamento, si verificano variazioni, anche parziali, relative al soggetto al quale è stata riconosciuta l'esenzione, o alle condizioni che hanno dato diritto all'esenzione, deve essere presentata alla DGSAIE apposita domanda di conferma relativamente all'esenzione.
2. La DGSAIE si esprime sulla domanda di conferma, secondo le modalità di cui all'articolo 6.

Art. 9

Allacciamento e accesso alla rete nazionale dei gasdotti e realizzazione delle nuove capacità di trasporto

1. La richiesta di allacciamento e accesso alla rete nazionale dei gasdotti, nonché di eventuale nuova capacità di trasporto al punto di consegna e riconsegna del gas dell'infrastruttura di stoccaggio è presentata dal soggetto richiedente l'esenzione all'impresa maggiore di trasporto, inviandone contestualmente copia alle altre imprese di trasporto interessate. La capacità richiesta corrisponde alla capacità massima giornaliera di iniezione e di erogazione in stoccaggio per un periodo corrispondente alla durata dell'esenzione. Copia della richiesta è inviata alla DGSAIE e all'Autorità completa della relativa documentazione.
2. L'Autorità, per quanto necessario, integra la disciplina relativa all'accesso alla rete nazionale di gasdotti con le disposizioni di cui al comma precedente, vigila sulle condizioni di accesso alla rete nazionale dei gasdotti accertando il rispetto delle disposizioni in materia stabilite dal decreto legislativo 164/2000 e sulla corretta esecuzione delle clausole contrattuali dello stoccaggio.

Art. 10

Criteri di gestione della capacità oggetto di esenzione

1. La capacità di stoccaggio oggetto di esenzione e i relativi servizi di stoccaggio sono offerti nel rispetto dei criteri definiti in materia di accesso negoziato allo stoccaggio previsti dall'Unione europea, Direttiva 2009/73/CE, ove applicabili.
2. Il soggetto al quale è stata riconosciuta l'esenzione predispone le clausole contrattuali dei servizi offerti agli utenti della capacità di stoccaggio. Le norme contrattuali disciplinano anche le modalità e i criteri con i quali il soggetto al quale è stata riconosciuta l'esenzione rende disponibile a terzi la capacità assegnata e non utilizzata, anche per periodi pluriennali, entro il termine di scadenza dell'esenzione, dandone preventiva comunicazione alla DGSAIE e all'Autorità che verificano che le disposizioni in esse contenute garantiscano criteri di trasparenza e non contrastino con le condizioni di cui all'articolo 3, comma 4, lettera g), né pregiudichino l'efficienza dell'accesso al servizio di stoccaggio regolato eventualmente offerto dal medesimo soggetto.
3. Ai fini di un efficiente utilizzo della risorsa, gli utenti della capacità di stoccaggio oggetto di esenzione possono cedere o scambiare tale capacità con altri soggetti secondo le seguenti modalità:
  - a) in caso di cessione di capacità di durata non superiore a un anno contrattuale, l'utente cedente comunica la cessione alla DGSAIE e all'Autorità;
  - b) in caso di cessione di capacità di durata superiore ad un anno contrattuale, o di cessione annuale ripetuta in modo continuativo allo stesso soggetto, l'utente cedente comunica i termini dell'operazione di cessione alla DGSAIE che, sentita l'Autorità sul rispetto dei criteri indicati all'articolo 3, comma 4, lettera g), si esprime entro 30 giorni, trascorsi i quali in assenza di riscontro, l'operazione di cessione può essere eseguita;
  - c) in caso di capacità di stoccaggio conferita e non utilizzata per periodi superiori all'anno, sussiste in ogni caso l'obbligo di mettere a disposizione di terzi l'uso della capacità sotto la condizione di risoluzione del contratto.La comunicazione effettuata nei casi indicati alle lettere a) e b) precisa le capacità cedute, nonché il soggetto o i soggetti ai quali sono conferite.
4. Le capacità di stoccaggio assegnate all'utente, relative alla quota oggetto di esenzione, non sono considerate ai fini della determinazione delle capacità di stoccaggio allocate allo stesso utente in regime regolato, in particolare per il rispetto degli obblighi di cui all'articolo 18, comma 4, del decreto legislativo n.164/00.
5. L'eventuale quota di capacità oggetto di esenzione non utilizzata dal soggetto richiedente per periodi superiori all'anno è soggetta alle disposizioni dell'articolo 11, comma 1.

Art. 11

Criteri di gestione della capacità residua non oggetto di esenzione

1. Il soggetto al quale è stata riconosciuta l'esenzione il quale dispone nella medesima infrastruttura di capacità di stoccaggio residua non oggetto di esenzione, è soggetto agli obblighi stabiliti dall'Autorità in materia di criteri e priorità di accesso atti a garantire a tutti gli utenti la libertà di accesso a parità di condizioni, la massima imparzialità e la neutralità del servizio di stoccaggio.

Il presente decreto, pubblicato nel sito internet del Ministero, entra in vigore a decorrere dalla data di pubblicazione nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana.

Roma, 6 agosto 2010

Il Ministro: BERLUSCONI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 210.

**Decreto Ministeriale 6 agosto 2010**

**Vendita delle aliquote di prodotto della produzione di gas nel territorio nazionale, royalties, destinate allo stato.**

IL MINISTRO

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 (di seguito: il decreto legislativo n. 164/00);

VISTA la direttiva 2009/73/CE del 13 luglio 2009, del Parlamento Europeo e del Consiglio relativa a norme comuni per il mercato interno del gas naturale e che abroga la direttiva 2003/55/CE;

VISTO il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 (di seguito: decreto legislativo n. 625/96), ed in particolare le norme che disciplinano le aliquote di prodotto della coltivazione, come modificate dall'articolo 1, commi 93, 94 e 95 della legge 23 agosto 2004, n. 239, nonché integrate dall'articolo 45, comma 1, della legge 23 luglio 2009, n. 99 (di seguito: legge n. 99/09);

VISTO l'articolo 11, comma 1, del decreto legge 31 gennaio 2007, n. 7, convertito con legge 2 aprile 2007, n. 40, (di seguito: decreto legge n. 7/07) che stabilisce che al fine di accrescere gli scambi sul mercato nazionale del gas naturale, nonché di facilitare l'accesso dei piccoli e medi operatori, con decreto del Ministro dello sviluppo economico, sentita l'Autorità per l'energia elettrica e il gas (nel seguito: l'Autorità) sono determinate le modalità con cui le aliquote del prodotto della coltivazione di giacimenti di gas dovute allo Stato sono cedute dai titolari delle concessioni di coltivazione presso il mercato regolamentato delle capacità;

VISTO l'articolo 30, comma 2, della legge n. 99/2009 che dispone che il Gestore del mercato elettrico, ora Gestore dei mercati energetici (di seguito: GME); entro sei mesi dalla data di entrata in vigore della medesima legge, assume la gestione delle offerte di acquisto e di vendita del gas naturale e di tutti i servizi connessi secondo criteri di merito economico;

VISTO il decreto del Ministro dello sviluppo economico 12 luglio 2007 pubblicato nella Gazzetta Ufficiale, Serie Generale, n. 176 del 31 luglio 2007 (di seguito: decreto ministeriale 12 luglio 2007), con il quale sono stabilite le modalità di cessione presso il mercato regolamentato di aliquote del prodotto di giacimenti di gas naturale dovute allo Stato;

VISTO il decreto del Ministro dello sviluppo economico 18 marzo 2010, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale, Serie Generale, n. 103 del 5 maggio 2010 (di seguito: decreto ministeriale 18 marzo 2010) recante le modalità di offerta e gli obblighi degli operatori nell'ambito della Piattaforma di negoziazione per lo scambio delle quote di gas importato;

RITENUTO opportuno, in applicazione del citato articolo 30, comma 2, della legge 99/09, adeguare le norme del citato decreto ministeriale 12 luglio 2007 con l'emanazione del presente decreto;

CONSIDERATO che in attesa della definizione della disciplina del mercato del gas naturale di cui all'articolo 30, comma 1, della citata legge 99/09, il mercato regolamentato delle capacità – PSV – permane l'ambito di riferimento per l'allocazione della capacità di trasporto correlata alle partite di gas scambiate nel sistema nazionale;

RITENUTO che ai fini di un approccio graduale alla realizzazione di un mercato organizzato del gas sia opportuno aumentare i volumi di gas trattati presso la Piattaforma di negoziazione di cui all'articolo 5, comma 1, del citato decreto ministeriale 18 marzo 2010 tramite l'offerta delle aliquote del prodotto della coltivazione di giacimenti di gas dovute allo Stato.

DECRETA

TITOLO I  
DISPOSIZIONI GENERALI

Articolo 1  
Oggetto

1. Il presente decreto stabilisce:

a) le modalità con cui i produttori di gas naturale assolvono all'obbligo di cui all'articolo 11, comma 1, del decreto legge n. 7/07 a seguito delle disposizioni dell'articolo 30, comma 2, della legge n. 99/09;

b) le modalità con le quali il Gestore dei mercati energetici (di seguito: GME) assume, in applicazione delle disposizioni dell'articolo 30, comma 2, della legge n. 99/09, la gestione delle offerte di vendita e di acquisto relativamente alle aliquote delle produzioni di gas destinate allo Stato di cui all'articolo 11, comma 1, del decreto legge n.7/07.

#### Articolo 2 Definizioni

1. Nel presente decreto:

a) per aliquote di gas si intendono le aliquote del prodotto di giacimenti di gas naturale dovute allo Stato che ciascun titolare delle concessioni di coltivazione di idrocarburi gassosi è tenuto a corrispondere annualmente, ai sensi dell'articolo 19, comma 1, del decreto legislativo 625/96, come modificate dall'articolo 1, commi 93, 94 e 95 della legge n. 239/2004, nonché integrate dall'articolo 45, comma 1, della legge n. 99/09;

b) per Indice QE si intende la quota energetica del costo della materia prima gas, espresso in euro per MJ, determinata dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas ai sensi della Delibera n. 52/99 e successive modificazioni, assumendo fissa l'equivalenza: 1 metro cubo standard = 38,52 MJ;

c) per titolare si intende il soggetto cui il Ministero dello sviluppo economico ha conferito la concessione per la produzione di idrocarburi gassosi, ai sensi dell'articolo 9 della legge 9 gennaio 1991, n. 9, come modificato dall'articolo 1, comma 82-ter, della legge 239/2004 e dall'articolo 27, comma 34, della legge n. 99/2009, e che è tenuto a cedere le aliquote delle produzioni di gas destinate allo Stato ai sensi del decreto legge n. 7/07;

d) per operatore si intende sia il soggetto offerente, sia il soggetto acquirente che negoziano gas tramite la piattaforma del GME;

2. Ai fini del presente decreto valgono le definizioni del decreto ministeriale 18 marzo 2010 e, più in generale, le definizioni dell'articolo 2 del decreto legislativo n. 164/00 e dei suoi decreti applicativi, nonché le definizioni di cui alla delibera dell'Autorità n. 22/04, come successivamente modificata.

### TITOLO II MODALITÀ DI OFFERTA E OBBLIGHI DEGLI OPERATORI

#### Articolo 3 Condizioni generali per la cessione delle aliquote di gas

1. Le aliquote di gas destinate allo Stato di cui all'articolo 11, comma 1, del decreto legge n. 7/07, sono offerte dai titolari esclusivamente nell'ambito della piattaforma di negoziazione del GME.

2. L'Autorità aggiorna le norme sulle modalità economiche di offerta delle aliquote di gas di cui al comma 1 coerentemente alle disposizioni del presente decreto ministeriale.

3. Il GME adegua il Regolamento della piattaforma di negoziazione per l'offerta di gas naturale (di seguito: Regolamento), nonché le Disposizioni tecniche di funzionamento per garantire la coerenza alle disposizioni del presente decreto ministeriale e alle norme dell'Autorità di cui al comma 2.

#### Articolo 4 Modalità di offerta delle aliquote di gas

1. Le procedure di contrattazione delle aliquote avvengono mediante negoziazione ad asta.

2. Le aliquote sono suddivise in lotti di pari valore energetico, definiti nel Regolamento, secondo condizioni e modalità di offerta definite dall'Autorità tali da consentire la consegna secondo quote mensili omogenee a decorrere dal primo giorno lavorativo del mese di ottobre dell'anno di riferimento per la corresponsione delle aliquote, e fino al mese di marzo dell'anno successivo fatto salvo quanto previsto dall'articolo 1, comma 2, del decreto ministeriale 12 luglio 2007.

3. Non sono accettate offerte in acquisto inferiori all'indice QE di cui all'articolo 19, comma 5-bis, del decreto legislativo 625/96, pubblicato sul sito internet della Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche con comunicato ministeriale 24 febbraio 2010.

4. In caso di mancata vendita, il lotto di gas offerto rimane nella disponibilità del titolare, il quale è tenuto a corrispondere allo Stato l'equivalente valorizzato in misura pari all'indice QE di cui al comma 3.

#### Articolo 5 Pubblicità dei dati

1. I dati e i risultati relativi all'utilizzo della piattaforma per la vendita delle aliquote di gas sono resi pubblici dal GME secondo le condizioni definite nel Regolamento.

Il presente decreto, avente natura provvedimento, è destinato ai titolari di concessioni di coltivazione di gas naturale ed agli operatori della Piattaforma di negoziazione del gas naturale.

Esso è pubblicato nel sito internet del Ministero ed entra in vigore a decorrere dalla data di pubblicazione nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana, ovvero, se anteriore, dalla data della sua notifica ai soggetti interessati per le norme ad essi applicabili.

Roma, 6 agosto 2010

Il Ministro: BERLUSCONI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 211.

**Decreto Ministeriale 21 ottobre 2010**

**Aggiornamento della Rete Nazionale dei Gasdotti per il trasporto di gas naturale.**

IL MINISTRO

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 delle attività produttive 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;

VISTE le istanze della società Snam Rete Gas S.p.A. per l'inserimento nella Rete Nazionale dei Gasdotti dei seguenti metanodotti:

1. Sealine Monforte S. Giorgio-Policastro Bussentino (Sicilia, Campania)
2. Policastro Bussentino-Montesano sulla Marcellana (Campania)
3. allacciamento Edison Stoccaggio di Castel Bolognese ( Emilia Romagna)
4. San Pier Niceto- Monforte S. Giorgio (Sicilia)
5. Cremona-Sergnano (Lombardia)
6. Allacciamento Campo di stoccaggio di Bordolano (Lombardia)
7. Zimella-Cervignano (Lombardia, Veneto)
8. Pontremoli-Cortemaggiore (Toscana, Emilia Romagna)
9. Villesse-Gonars (Friuli Venezia Giulia)
10. Villesse-Gorizia (Friuli Venezia Giulia)
11. Bordano-Flaibano (Friuli Venezia Giulia)
12. Flaibano-Istrana (Friuli Venezia Giulia, Veneto)
13. Piombino-Collesalveti (Toscana)
14. allacciamento terminale GNL Porto Empedocle -Nuove Energie- (Sicilia)

15. Agrigento Piazza Armerina (Sicilia)

16. allacciamento Panda di Gela-Sealine Messina Palmi 6° linea (Sicilia, Calabria)

VISTA l'istanza della società TAP TransAdriatic Pipeline S.p.A. per l'inserimento nella Rete Nazionale dei Gasdotti del tratto ricadente nel mare territoriale, fino alla connessione con la Rete Nazionale dei Gasdotti, dell'interconnector TAP, di importazione di gas naturale dell'Area del Caspio via Albania e Grecia;

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 gasdotti:

- a) Sealine Monforte S. Giorgio-Policastro Bussentino (Sicilia, Campania)
- b) Policastro Bussentino-Montesano sulla Marcellana (Campania)
- c) allacciamento Edison Stoccaggio di Castel Bolognese ( Emilia Romagna)
- d) San Pier Niceto- Monforte S. Giorgio (Sicilia)
- e) Cremona-Sergnano (Lombardia)
- f) Allacciamento Campo di stoccaggio di Bordolano (Lombardia)
- g) Zimella-Cervignano (Lombardia, Veneto)
- h) Pontremoli-Cortemaggiore (Toscana, Emilia Romagna)
- i) Villesse-Gonars (Friuli Venezia Giulia)
- j) Villesse-Gorizia (Friuli Venezia Giulia)
- k) Bordano-Flaibano (Friuli Venezia Giulia)
- l) Flaibano-Istrana (Friuli Venezia Giulia, Veneto)
- m) Piombino-Collesalveti (Toscana)
- n) allacciamento terminale GNL Porto Empedocle -Nuove Energie- (Sicilia)
- o) Agrigento Piazza Armerina (Sicilia)
- p) allacciamento Panda di Gela-Sealine Messina Palmi 6° linea (Sicilia, Calabria).

2. All'elenco di cui all'Allegato 3 é aggiunto:

a) il tratto dell'interconnector TAP, TransAdriatic Pipeline S.p.A., ricadente nel mare territoriale, fino alla connessione con la Rete Nazionale dei Gasdotti.

3. 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, incluso il tratto di interconnector di cui al precedente punto 2
- Allegato 4: Metanodotti di collegamento a Terminali di rigassificazione GNL

### Articolo 2

#### (Aggiornamento dei dati relativi alla Rete Nazionale dei Gasdotti)

1. 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

2. 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 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.

Articolo 3  
(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, 21 ottobre 2010

*Il Ministro: ROMANI*

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 212.

**Decreto ministeriale 22 ottobre 2010**  
**Aggiornamento delle Reti di Trasporto Regionale di gas naturale.**

IL MINISTRO

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 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 l'articolo 4, comma 3, del decreto ministeriale 22 aprile 2008, che stabilisce che l'aggiornamento delle Reti di Trasporto Regionale entra in vigore il 1° ottobre dell'anno in cui è stata presentata istanza di aggiornamento e si riferisce alle infrastrutture aventi stato di consistenza riferito alla data di chiusura dell'esercizio dell'anno precedente a quello relativo alla presentazione della medesima istanza;

VISTA l'istanza in data 29 gennaio 2010 della società di trasporto SnamReteGas S.p.A. con la quale è stata trasmessa la documentazione relativa alla situazione aggiornata al 31 dicembre 2009 e in particolare è 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 in data 31 gennaio 2010, della società di trasporto S.G.I. con la quale è stata trasmessa la documentazione relativa alla situazione aggiornata al 31 dicembre 2009 e in particolare è stato richiesto di classificare come rete di trasporto regionale i tratti di rete di nuova realizzazione riportati in allegato 2;

VISTA l'istanza della società di trasporto Consorzio Media Valtellina. in data 29 gennaio 2010, con la quale è stata trasmessa la documentazione relativa alla situazione aggiornata al 31 dicembre 2009 e in particolare è stato richiesto di classificare come rete di trasporto regionale i tratti di rete di nuova realizzazione riportati in allegato 3;

VISTA l'istanza in data 21 gennaio 2010 della società di trasporto Retragas S.r.l., con la quale è stata trasmessa la documentazione relativa alla situazione aggiornata al 31 dicembre 2009 e in particolare è stato richiesto di classificare come rete di trasporto regionale i tratti di rete di nuova realizzazione elencati in allegato 4;

VISTA l'istanza in data 22 gennaio 2010 della società di trasporto NetEnergy Service S.r.l. con la quale è stata trasmessa la documentazione relativa alla situazione aggiornata al 31 dicembre 2009 e in particolare è stato richiesto di classificare come rete di trasporto regionale i tratti di rete di nuova realizzazione elencati in allegato 5;

VISTA l'istanza in data 9 dicembre 2009 della società di trasporto Metan Alpi Energia S.r.l. con la quale é stata trasmessa la documentazione relativa alla situazione aggiornata al 31 dicembre 2009 e in particolare é stato richiesto di riclassificare come rete di distribuzione alcuni tratti di rete ;

VISTA l'istanza in data 25 gennaio 2010 della società di trasporto Gas Plus S.r.l. con la quale é stata trasmessa la documentazione relativa alla situazione aggiornata al 31 dicembre 2009 e in particolare é stato richiesto di classificare come rete di trasporto regionale i tratti di rete di nuova realizzazione elencati in allegato 6;

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.; Consorzio Media Valtellina, Retragas S.r.l., Netenergy service S.r.l. e Gas Plus S.r.l., mentre non é stato ritenuto possibile accogliere la richiesta della società Metan Alpi Energia S.r.l. di riclassificare come rete di distribuzione i tratti di gasdotto richiesti in quanto non previsto dalla norme vigenti;

RITENUTO che le caratteristiche tecnico funzionali dei gasdotti sopra citati siano riconducibili a quelli previsti all'articolo 2, comma 3, del decreto ministeriale. 29 settembre 2005:

## DECRETA

### Articolo 1

(Aggiornamento della Rete di Trasporto Regionale)

1. All'elenco dei gasdotti facenti parte della Rete di Trasporto Regionale allegato al decreto del Ministro dello sviluppo economico 25 maggio 2009, sono aggiunti, con decorrenza dal 1° gennaio 2011, i tratti di gasdotto di cui agli allegati 1, 2, 3, 4, 5, 6, aventi stato di consistenza alla data del 31 dicembre 2009.

2. L'aggiornamento delle Reti di Trasporto Regionale entra in vigore il 1° gennaio 2011, 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

(Aggiornamento dei dati relativi alla Rete di Trasporto Regionale)

1. A partire dal 1° gennaio 2011, i soggetti gestori di tratti della Rete di Trasporto Regionale devono presentare al Ministero, entro il 30 luglio di ogni anno, istanza di aggiornamento delle infrastrutture aventi stato di consistenza riferito alla data del 30 giugno dello stesso anno.

2. 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 entro il 30 novembre alla emanazione di un decreto relativo all'aggiornamento della Rete di Trasporto Regionale 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 é 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 é presentata l'istanza.

### Articolo 3

(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, 22 ottobre 2010

Il Ministro: ROMANI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 213.

**Decreto Ministeriale 24 novembre 2010  
Modifica e integrazione delle disposizioni di cui al Decreto Ministeriale 28 aprile 2006.**

IL MINISTRO

VISTO il decreto legislativo 23 maggio 2000, n.164 (di seguito: il decreto legislativo n.164/00);

VISTO l'articolo 30 della legge 12 dicembre 2002, n.273;

VISTA la direttiva 2003/55/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, che all'articolo 22 stabilisce che nuove, importanti infrastrutture del sistema del gas, ossia infrastrutture di interconnessione tra le reti nazionali di trasporto di gas degli Stati membri dell'Unione europea, terminali di rigassificazione di gas naturale liquefatto e impianti di stoccaggio possono essere oggetto, su richiesta, di una deroga alle disposizioni degli articoli 18, 19 e 20, nonché dell'articolo 25, paragrafi 2, 3 e 4 a determinate condizioni, specificate nella stessa direttiva;

VISTA la direttiva 2009/73/CE del Parlamento europeo e del Consiglio relativa a norme comuni per il mercato interno del gas naturale, in corso di recepimento, che abroga la direttiva 2003/55/CE;

VISTO l'articolo 1, comma 17, della legge 23 agosto 2004, n.239 (di seguito: la legge n.239/04), che stabilisce che i soggetti che investono, direttamente o indirettamente, nella realizzazione di nuove infrastrutture di interconnessione tra le reti nazionali di trasporto di gas degli Stati membri dell'Unione europea e la rete di trasporto italiana (di seguito: gli interconnettori), nella realizzazione in Italia di nuovi terminali di rigassificazione di gas naturale liquefatto e di nuovi stoccaggi in sotterraneo di gas naturale, o in significativi potenziamenti delle capacità delle infrastrutture esistenti sopra citate, tali da permettere lo sviluppo della concorrenza e di nuove fonti di approvvigionamento di gas naturale, possono richiedere, per la capacità di nuova realizzazione, un'esenzione dalla disciplina che prevede il diritto di accesso dei terzi;

VISTO che lo stesso articolo 1, comma 17, stabilisce che:

a) l'esenzione è accordata, caso per caso, per un periodo di almeno venti anni e per una quota di almeno l'80% della nuova capacità, dal Ministero delle attività produttive (di seguito: il Ministero), previo parere dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: l'Autorità), nonché, in caso di realizzazione di nuovi interconnettori, previa consultazione delle autorità competenti dello Stato membro interessato;

b) con decreto del Ministro delle attività produttive sono definiti i principi e le modalità per il rilascio delle esenzioni di cui sopra, nel rispetto di quanto previsto dalle disposizioni comunitarie in materia;

c) con decreto del Ministro delle attività produttive sono definiti i principi e le modalità per l'accesso alla rete nazionale dei gasdotti nei casi di cui alle premesse sopra indicate, nel rispetto di quanto previsto dalle disposizioni comunitarie in materia;

VISTO il decreto del Ministro delle attività produttive 11 aprile 2006, che stabilisce le procedure, ai sensi dell'articolo 1, comma 17, della legge n.239/04 e nel rispetto di quanto previsto dalle disposizioni comunitarie in materia, per il rilascio dell'esenzione, per la capacità di nuova realizzazione, dalla disciplina che prevede il diritto di accesso dei terzi alle infrastrutture, ai soggetti che investono, direttamente o indirettamente, nella realizzazione di nuovi interconnettori o nella realizzazione in Italia di nuovi terminali di rigassificazione di gas naturale liquefatto, di una quota delle capacità di trasporto pari ad almeno l'80% delle nuove capacità di importazione realizzate all'estero, per un periodo di almeno venti anni;

VISTO il decreto del Ministro delle attività produttive in data 28 aprile 2006 relativo alla definizione sia delle modalità di accesso alla rete nazionale dei gasdotti conseguente all'esenzione di cui all'articolo 1, comma 17, della legge n.239/04 relativamente alla realizzazione di nuovi interconnettori, di nuovi terminali di rigassificazione di gas naturale liquefatto, sia delle modalità di accesso alla rete nazionale dei gasdotti conseguente al riconoscimento del diritto all'allocazione prioritaria nel conferimento di capacità di trasporto ai sensi dell'articolo 1, comma 18, della stessa legge, relativamente alla realizzazione di infrastrutture di interconnessione con Stati non appartenenti all'Unione europea, sia dei criteri di efficienza, economicità e sicurezza del sistema, ai sensi dell'articolo 1, comma 20, della legge n.239/04, in base ai quali l'Autorità definisce le procedure per l'assegnazione della residua quota delle capacità relative alle infrastrutture sopra citate;

VISTA la deliberazione n.91/02 dell'Autorità recante "Disciplina del diritto di allocazione di cui all'articolo 27, comma 2, della legge 12 dicembre 2002, n. 273 nei casi di realizzazione di nuovi terminali di gas naturale liquefatto e di potenziamento di terminali esistenti" e le successive modifiche e integrazioni;

RITENUTO opportuno aggiornare e integrare le disposizioni di cui al decreto del Ministro delle attività produttive 28 aprile 2006

DECRETA:

Articolo 1

(Richiesta di accesso alla rete di trasporto)

1. Il comma 3 dell'articolo 2 del decreto 28 aprile 2006 citato in premessa é modificato come segue:  
"Copia della richiesta e' inviata al Ministero e all'Autorità, completa della relativa documentazione. Qualora la richiesta sia formulata da un soggetto importatore e sia relativa a un punto di entrata della rete nazionale dei gasdotti da collegare a un interconnettore o a un gasdotto di interconnessione con Stati non appartenenti all'Unione europea, o a

significativi potenziamenti degli stessi, per i quali sia stata già rilasciata dal Ministero l'autorizzazione alla costruzione e all'esercizio per la parte ricadente nella giurisdizione italiana:

- nel caso in cui l'accesso alla rete sia richiesto entro due anni dalla data della richiesta stessa, la richiesta di capacità deve essere corredata dall'autorizzazione all'importazione rilasciata dal Ministero o dalla dichiarazione attestante lo Stato membro dell'Unione europea dove il gas e' prodotto;
- nel caso nel caso in cui l'accesso alla rete sia richiesto oltre due anni dalla data della richiesta stessa, l'autorizzazione all'importazione rilasciata dal Ministero o la dichiarazione attestante lo Stato membro dell'Unione europea dove il gas e' prodotto, possono essere presentati non oltre il 50 % del periodo intercorrente tra la data di sottoscrizione del contratto di trasporto e la data di messa a disposizione della capacità come indicata dall'impresa maggiore di trasporto ai sensi dell'articolo 3, comma 5, lettera c).

Nel caso in cui l'autorizzazione alla costruzione e all'esercizio per la parte di infrastruttura ricadente nella giurisdizione italiana non sia ancora stata rilasciata dal Ministero, la richiesta di capacità deve essere corredata dall'autorizzazione all'importazione rilasciata dal Ministero o dalla dichiarazione attestante lo Stato membro dell'Unione europea dove il gas e' prodotto."

#### Articolo 2 (Disposizioni transitorie e finali)

1. Nel caso di terminali di rigassificazione per i quali il Ministero alla data del presente decreto ha rilasciato l'esenzione di cui all'articolo 1, comma 17, della legge n. 239/04, e per i quali sono già stati sottoscritti contratti di allacciamento alla rete di trasporto, trovano applicazione le disposizioni di cui all'articolo 8 del decreto 28 aprile 2006 secondo le modalità stabilite nel codice di rete dell'impresa maggiore di trasporto in base alla deliberazione dell'Autorità 31 luglio 2006, n. 168/06.

Il presente decreto è comunicato all'Autorità per l'energia elettrica e il gas e all'impresa maggiore di trasporto per gli adempimenti di competenza, è pubblicato nella Gazzetta ufficiale della Repubblica italiana e nel sito internet del Ministero, ed entra in vigore a decorrere dalla data di pubblicazione.

Roma, 24 novembre 2010

*Il Ministro: ROMANI*

## COMUNICATI

*Si ritiene opportuno, per maggiore informazione, pubblicare l'elenco aggiornato al 15 dicembre 2010 delle disposizioni riguardanti il gas naturale prodotto o importato in Italia (N.d.R.).*

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 214.

### **Normativa gas.**

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).

6bis) 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 terza 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).

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) e Comunicato (pubblicato nella G.U. n. 123 del 27.5.08).

62)Decreto ministeriale 30 agosto 2007 – Disposizioni per la massimizzazione delle importazioni di gas (pubblicato nella G.U. n. 223 del 25.9.2007).

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).

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).
- 73bis) 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).
- 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).
- 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).
- 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).
- 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.

## GEOTERMIA

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

### Regione Toscana

**REGIONE TOSCANA - GIUNTA REGIONALE  
DIREZIONE GENERALE POLITICHE TERRITORIALI, AMBIENTALI E PER LA MOBILITÀ**

### ISTANZE DI PERMESSI

#### NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 215.

**Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «BOCCHEGGIANO» presentata dalla Società Magma Energy Italia S.r.l.**  
(estratto).

Richiedente: Società MAGMA ENERGY ITALIA S.R.L. – Firenze, Via Bolognese 55.

Data di presentazione dell'istanza: 28 maggio 2010.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «BOCCHEGGIANO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regioni: Toscana.
- Province: Siena, Grosseto.
- Comuni: Chiusdino, Monticiano, Massa Marittima, Montieri, Gavorrano e Roccastrada.
- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.): 119, 120, 127 e 128.

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'
j	1° 26'	43° 02'
k	1° 26'	42° 58'
l	1° 33'	42° 58'
m	1° 33'	43° 05'
n	1° 27'	43° 05'

- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 233,79.

Pubblicato nel BURT n. 25 del 23/06/2010

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 216.

**Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «ORCIATICO» presentata dalla Società Geoenergy S.r.l.**  
(estratto).

Richiedente: Società GEOENERGY S.R.L. con sede legale in Pisa, Loc. Ospedaletto, via di Capiteta 22.

Data di presentazione dell'istanza: 18 giugno 2010.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «ORCIATICO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regioni: Toscana.
- Province: Pisa.
- Comuni: Lajatico, Chianni, Volterra, Riparbella, Montecatini Val di Cecina.
- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.): 112.

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	1°48'	43°28'
b	1°42'	43°28'
c	1°42'	43°27'
d	1°40'	43°27'
e	1°40'	43°23'
f	1°42'	43°23'
g	1°42'	43°24'
h	1°48'	43°24'

- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 79,90.

Publicato nel BURT n. 28 del 14/07/2010

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 217.

**Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «MONTE LABBRO» presentata dalla Società Geoenergy S.r.l.**  
(estratto).

Richiedente: Società GEOENERGY S.R.L. – Pisa, Loc. Ospedaletto, Via di Capiteta 22.

Data di presentazione dell'istanza: 30 giugno 2010.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «MONTE LABBRO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regioni: Toscana.
- Province: Grosseto.
- Comuni: Arcidosso, Roccalbegna, Cinigiano, Castel Del Piano, Santa Fiora, Campagnatico.
- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.): 128 e 129.

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	1°09'	42°54'
b	0°55'	42°54'
c	0°55'	42°53',144
d	0°55',900	42°51',150
e	0°55'	42°50',489
f	0°55'	42°48'
g	0°59'	42°48'
h	0°59'	42°51'
i	1°03'	42°51'
j	1°03'	42°52'

k	1°06'	42°52'
l	1°06'	42°51'
m	1°09'	42°51'
n	1°09'	42°54'
o	0°55'	42°54'

- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 125,70.

Pubblicato nel BURT n. 30 del 28/07/2010.

I vertici c, d, e coincidono con i vertici s, r, q della concessione di coltivazione di risorse geotermiche «BAGNORE».

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 218.

**Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «ROCCASTRADA» presentata dalla Società Magma Energy Italia S.r.l.**  
(estratto).

Richiedente: Società MAGMA ENERGY ITALIA S.R.L. – Firenze, Via Bolognese 55.

Data di presentazione dell'istanza: 1 luglio 2010.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «ROCCASTRADA».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regioni: Toscana.

- Province: Grosseto.

- Comuni: Massa Marittima, Gavorrano, Roccastrada, Civitella Paganico, Grosseto.

- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.): 120, 127 e 128.

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	1°33'	42°58'
b	1°26'	42°58'
c	1°26'	43°02'
d	1°22'	43°02'
e	1°22'	43°01'
f	1°19'	43°01'
g	1°19'	43°02'
h	1°11'	43°02'
i	1°11'	42°58'
j	1°19'	42°58'
k	1°19'	42°57'
l	1°20'	42°57'
m	1°20'	42°55'
n	1°22'	42°55'
o	1°22'	42°53'
p	1°26'	42°53'
q	1°26'	42°54'
r	1°31'	42°54'
s	1°31'	42°56'
t	1°33'	42°56'

- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 271,90.

Pubblicato nel BURT n. 30 del 28/07/2010

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 219.

**Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «PITIGLIANO» presentata dalla Società Geoenergy S.r.l.**  
(estratto).

Richiedente: Società GEOENERGY S.R.L. con sede legale in Pisa, Loc. Ospedaletto, via di Capiteta 22.

Data di presentazione dell'istanza: 7 luglio 2010.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «PITIGLIANO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regioni: Toscana.
- Province: Grosseto.
- Comuni: Sorano, Semproniano, Manciano, Pitigliano.
- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.): 129 e 136.

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'

- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 121,55.

Pubblicato nel BURT n. 31 del 04/08/2010

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 220.

**Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «LA QUERCE» presentata dalla Società Exergia Toscana S.r.l.**  
(estratto).

Richiedente: Società EXERGIA TOSCANA S.R.L. – Fornoli, Bagni di Lucca, Piazza Aldo Moro snc..

Data di presentazione dell'istanza: 23 luglio 2010.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «LA QUERCE».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regioni: Toscana.
- Province: Firenze, Prato.
- Comuni: Calenzano, Campi Bisenzio, Prato.
- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.): 106.

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'

- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 14,92.  
Pubblicato nel BURT n. 36 del 08/09/2010

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 221.

**Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «MENSANO» presentata dalla Società Magma Energy Italia S.r.l.**  
(estratto).

Richiedente: Società MAGMA ENERGY ITALIA S.R.L. – Firenze, Via Bolognese 55.

Data di presentazione dell'istanza: 23 luglio 2010.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «MENSANO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regioni: Toscana.
- Province: Pisa, Siena.
- Comuni: Volterra, Castelnuovo Val di Cecina, Casole d'Elsa, Colle Val d'Elsa, Radicondoli, San Gimignano.
- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.): 113 e 120.

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''
x	1°29'	43°18'
y	1°28'	43°18'
z	1°28'	43°22'
w	1°29'	43°22'
aa	1°29'	43°24'
bb	1°30'	43°24'

- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 215,26.  
Pubblicato nel BURT n. 36 del 08/09/2010

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 222.

**Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «LE CASCINELLE» presentata dalla Società Geothermal S.r.l.**  
(estratto).

Richiedente: Società GEOTHERMAL S.R.L. – Milano, Via V.Viviani 12.  
Data di presentazione dell'istanza: 26 luglio 2010.  
Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «LE CASCINELLE».  
Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:  
- Regioni: Toscana.  
- Province: Siena.  
- Comuni: Abbadia San Salvatore, Castiglione d'Orcia, Radicofani.  
- 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°48'	42°55'
b	0°41'	42°55'
c	0°41'	42°51'
d	0°43'	42°51'
e	0°43'	42°52'
f	0°44'	42°52'
g	0°44'	42°53'
h	0°46'	42°53'
i	0°46'	42°52'
l	0°48'	42°52'

- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 52.97.  
Pubblicato nel BURT n. 37 del 15/09/2010

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 223.

**Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «MONTE SANTA CROCE» presentata dalla Società Geothermal S.r.l.**  
(estratto).

Richiedente: Società GEOTHERMAL S.R.L. – Milano, Via V.Viviani 12.  
Data di presentazione dell'istanza: 28 luglio 2010.  
Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «MONTE SANTA CROCE».  
Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:  
- Regioni: Toscana.  
- Province: Siena, Grosseto.  
- Comuni: Radicondoli, Monterotondo Marittimo, Massa Marittima, Montieri.  
- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.): 119.

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°33'	43°07'

e	1°33'	43°08'
f	1°34'	43°08'
g	1°34'	43°09'
h	1°32'	43°09'

- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 22,70.  
Pubblicato nel BURT n. 37 del 15/09/2010

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 224.

**Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «POGGIO MONTONE» presentata dalla Società Geoenergy S.r.l.**  
(estratto).

Richiedente: Società GEOTHERMAL S.R.L. – Milano, Via V.Viviani 12.  
Data di presentazione dell'istanza: 28 luglio 2010.  
Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «POGGIO MONTONE».  
Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:  
- Regioni: Toscana.  
- Province: Siena, Grosseto.  
- Comuni: Piancastagnaio, Santa Fiora, Castell'Azzara.  
- 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°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'

- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 58,05.  
Pubblicato nel BURT n. 37 del 15/09/2010

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 225.

**Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «CINIGIANO» presentata dalla Società GeSto S.r.l.**  
(estratto).

Richiedente: Società GESTO S.R.L. – Roma, Via delle Milizie, 12.  
Data di presentazione dell'istanza: 4 agosto 2010.  
Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «CINIGIANO».  
Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:  
- Regioni: Toscana.  
- Province: Grosseto.  
- Comuni: (Grosseto) Cinigiano, Campagnatico, Civitella Paganico, Arcidosso e Scansano.  
- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.): 128.

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	1°09'	42°57'
b	1°03'	42°57'
c	1°03'	42°51'

d	1°08'	42°51'
e	1°08'	42°47'
f	1°11'	42°47'
g	1°11'	42°55'
h	1°09'	42°55'

- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 141,20.  
Pubblicato nel BURT n. 37 del 15/09/2010

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 226.

**Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «RIPARBELLA» presentata dalla Società GeSto S.r.l.**  
(estratto).

Richiedente: Società GESTO S.R.L. – Roma, Via delle Milizie, 12.

Data di presentazione dell'istanza: 4 agosto 2010.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «RIPARBELLA».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regioni: Toscana.

- Province: Pisa.

- Comuni: Riparbella, Lajatico, Montecatini Val di Cecina, Chianni, Castellina Marittima, Terricciola, Volterra.

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

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	1°48'	43°30'
b	1°45'	43°30'
c	1°45'	43°28'
d	1°42'	43°28'
e	1°42'	43°27'
f	1°41'	43°27'
g	1°41'	43°25'
h	1°40'	43°25'
i	1°40'	43°23'
l	1°42'	43°23'
m	1°42'	43°24'
n	1°45'	43°24'
o	1°45'	43°21'
p	1°54'	43°21'
q	1°54'	43°25'
r	1°50'	43°25'
s	1°50'	43°29'
t	1°48'	43°29'

- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 192,40.  
Pubblicato nel BURT n. 37 del 15/09/2010

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 227.

**Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «GAVORRANO» presentata dalla Società Geoenergy S.r.l.**  
(estratto).

Richiedente: Società GEOENERGY S.R.L. - Pisa, Loc. Ospedaletto, via di Capiteta 22..

Data di presentazione dell'istanza: 16 settembre 2010.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «GAVORRANO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regioni: Toscana.
- Province: Grosseto.
- Comuni: Gavorrano.
- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.): 127 e 128.

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	1°35'	42°58'
b	1°27'	42°58'
c	1°27'	42°55'
d	1°30'	42°55'
e	1°30'	42°54'
f	1°32'	42°54'
g	1°32'	42°55'
h	1°34'	42°55'
i	1°34'	42°56'
l	1°35'	42°56'

- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 62,97.

Pubblicato nel BURT n. 42 del 20/10/2010

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 228.

**Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «MONTEMASSI» presentata dalla Società Geoenergy S.r.l.**  
(estratto).

Richiedente: Società GEOENERGY S.R.L. con sede legale in Pisa, Loc. Ospedaletto, via di Capiteta 22.

Data di presentazione dell'istanza: 16 settembre 2010.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «MONTEMASSI».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regioni: Toscana.
- Province: Grosseto.
- Comuni: Massa Marittima, Gavorrano, Grosseto, Civitella Paganico e Roccastrada.
- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.): 120 e 128.

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'
l	1°20'	42°57'
m	1°20'	42°55'
n	1°22'	42°55'
o	1°22'	42°54'
p	1°27'	42°54'
q	1°27'	42°58'
r	1°26'	42°58'

- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 203,90.  
Pubblicato nel BURT n. 42 del 20/10/2010

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 229.

**Istanza di permesso di ricerca per risorse geotermiche «MONTALCINO» presentata dalla Società Gesto S.r.l.**  
(estratto).

Richiedente: Società GESTO S.R.L. – Roma, Via delle Milizie, 12.

Data di presentazione dell'istanza: 27 ottobre 2010.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «MONTALCINO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regioni: Toscana.

- Province: Siena e Grosseto.

- Comuni: Montalcino, Arcidosso, Castel del Piano e Cinigiano.

- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.): 120, 121, 128 e 129.

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	1°03'	43°06'
b	0°59'	43°06'
c	0°59'	42°59'
d	0°56'	42°59'
e	0°56'	42°54'
f	1°03'	42°54'
g	1°03'	42°57'
h	1°05'	42°57'
i	1°05'	42°58'
j	1°04'	42°58'
k	1°04'	43°01'
l	1°05'	43°01'
m	1°05'	43°05'
n	1°03'	43°05'

- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 191,30.  
Pubblicato su BURT n. 48 del 01/12/2010

## RIEPILOGO TITOLI SCADUTI

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

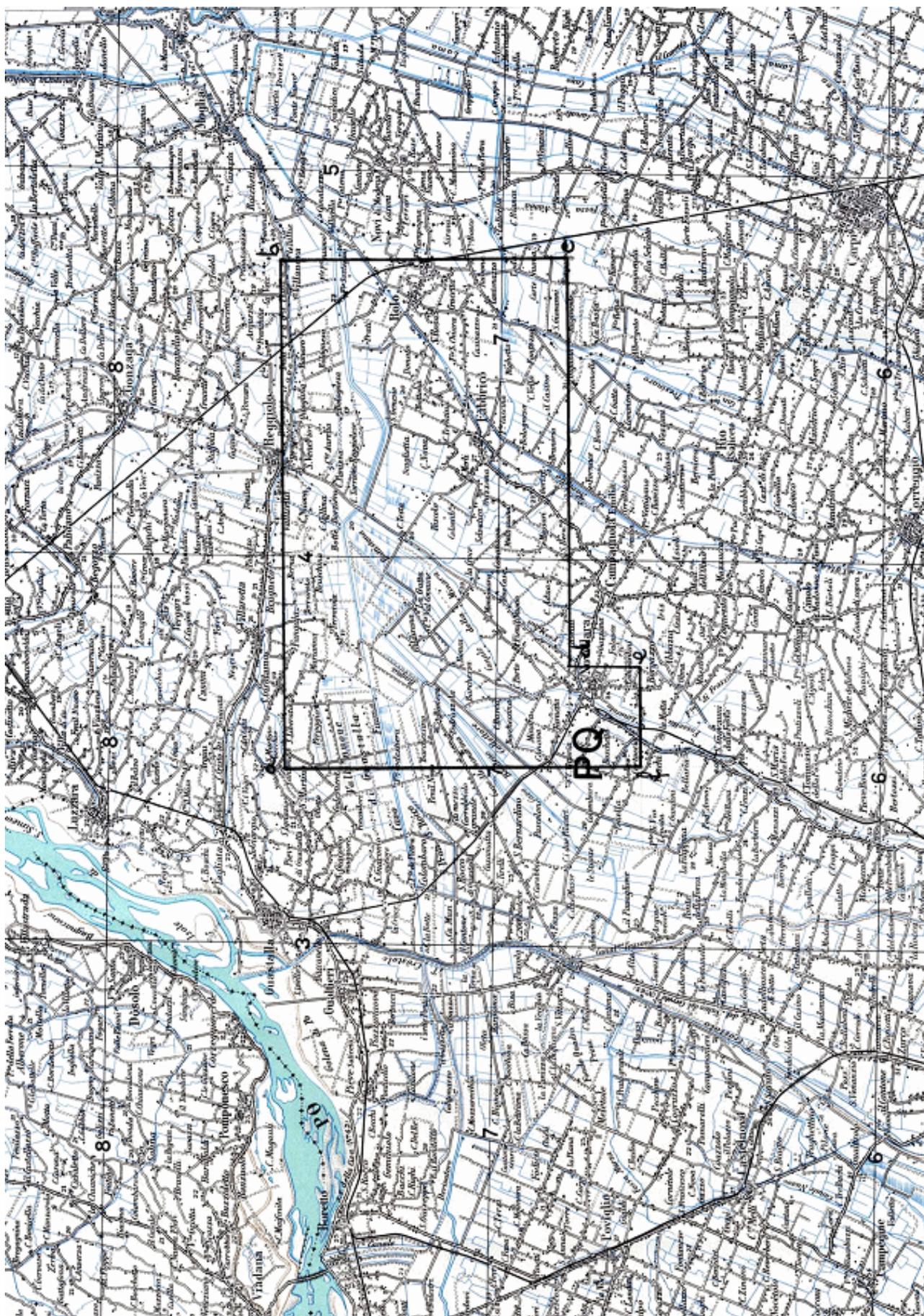
Aggiornamento al 30 novembre 2010

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 230.

Cod. BUIG	Denominazione	Ubicazione	Superficie (Kmq)	Data scadenza
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

## **PIANI TOPOGRAFICI**

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



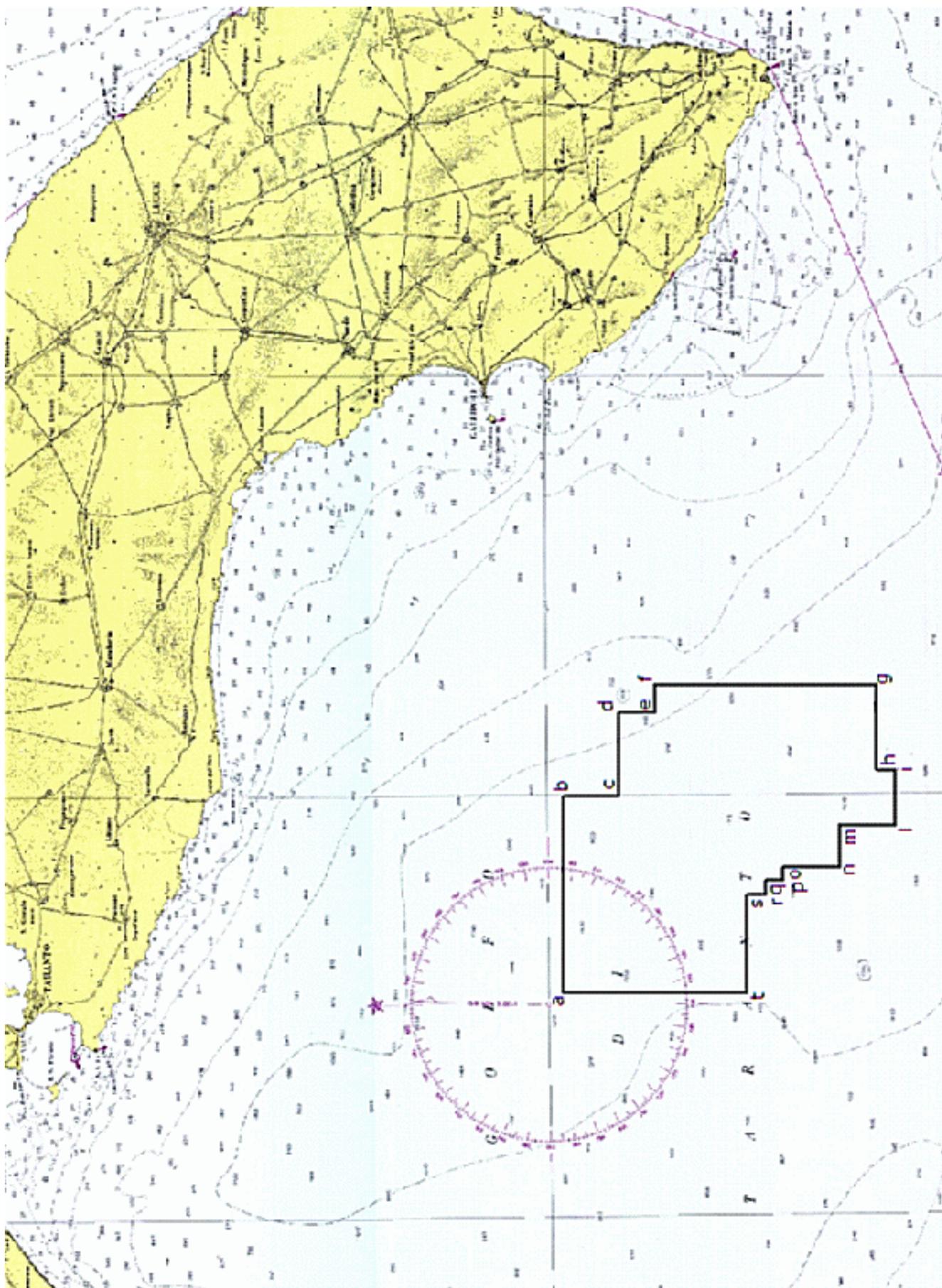
TAV. 1 – Permesso di ricerca FANTOZZA



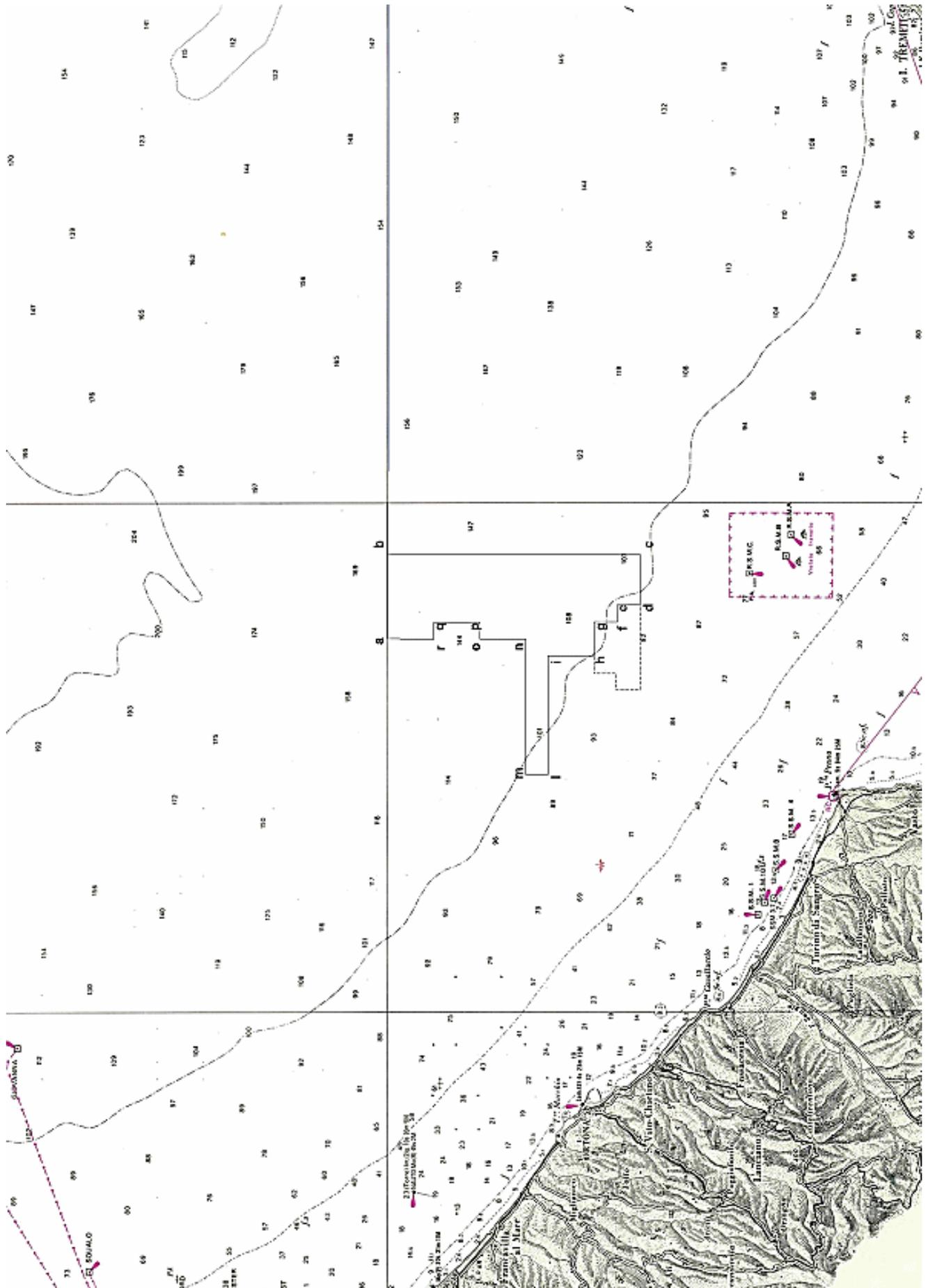
TAV. 2 – Permesso di ricerca BELGIOIOSO



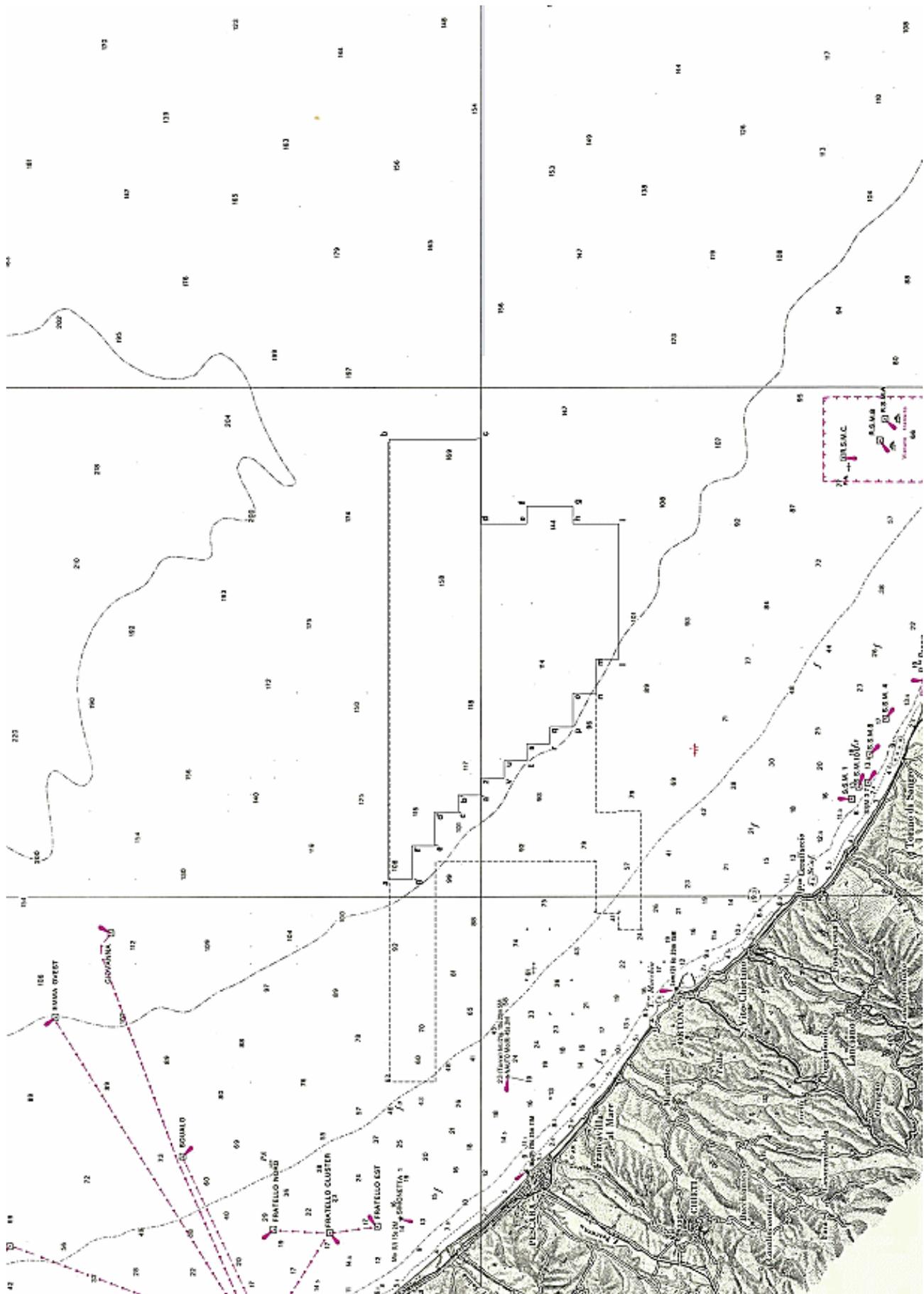
TAV. 3 – Permesso di ricerca RONSECCO



TAV. 4 – Istanza di permesso di ricerca d78F.R.-NP



TAV. 5 – Istanza di permesso di ricerca d492B.R.-EL



TAV. 6 – Istanza di permesso di ricerca d507B.R.-EL

## **ELENCHI**

**ELENCO DELLE ISTANZE**

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

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRAFERMA**

**AGNONE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LI-9 ARRIVO: 22/08/2007 AREA: 747,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 153-154 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Medoilgas Italia MOLISE

**ANZI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 117,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 199 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Eni

**BELFORTE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLVIII-5 ARRIVO: 01/04/2004 AREA: 510,85 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 112-113 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Heritaqae Petroleum PLC

**BELGIOIOSO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: L-4 ARRIVO: 29/03/2006 AREA: 322 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 59-60 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC LOMBARDIA

**BOSCO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: XLVIII-1 ARRIVO: 13/09/2004 AREA: 9,85 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 97 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Consorzio Intercomunale Metanodotto

**CADELBOSCO DI SOPRA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mirella Pernarella  
 BUIG: LII-1 ARRIVO: 27/12/2007 AREA: 512,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 73-74-85-86 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Po Vallev Operations PTY

**CALCIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LI-6 ARRIVO: 25/05/2007 AREA: 539,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 46-47 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Columbus Energy  
 Pen Gas

**CAROVILLI**

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

**CARTABBIA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 332,6 Km<sup>2</sup> 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 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 31-43-44 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK PIEMONTE

**CASCINETTA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 135,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 58 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Italmin Exploration

**CASONI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LI-4 ARRIVO: 30/03/2007 AREA: 142,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 128 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Independent Energy Solutions

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**CASTELVERDE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 11/04/2007 AREA: 542,3 Km<sup>q</sup> 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 Km<sup>q</sup> 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 Km<sup>q</sup> FOGLI IGM: 140-141 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Eni

**COLFELICE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLVII-12 ARRIVO: 26/11/2003 AREA: 623,33 Km<sup>q</sup> FOGLI IGM: 159-160 LAZIO  
 RICHIEDENTI: Petrex Italia  
 Vittorito Petroleum

**COLLE DEI NIDI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: L-5 ARRIVO: 28/04/2006 AREA: 83,19 Km<sup>q</sup> 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 Km<sup>q</sup> FOGLI IGM: 148-154-155 MOLISE  
 RICHIEDENTI: Veqa Oil  
 Vittorito Petroleum

**COLLE GINESTRE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: L-2 ARRIVO: 31/01/2006 AREA: 77,62 Km<sup>q</sup> FOGLI IGM: 148-154 MOLISE  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy  
 Compagnia Generale Idrocarburi

**CORROPOLI**

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

**DARDAGNOLA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: XLVIII-1 ARRIVO: 13/09/2004 AREA: 24,65 Km<sup>q</sup> FOGLI IGM: 97 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Consorzio Intercomunale Metanodotto

**FAENZA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mirella Pernarella  
 BUIG: L-12 ARRIVO: 21/11/2006 AREA: 246 Km<sup>q</sup> FOGLI IGM: 99 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana

**FANTOZZA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-8 ARRIVO: 28/07/2006 AREA: 102,3 Km<sup>q</sup> FOGLI IGM: 74 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC

**FIORENZUOLA D'ARDA**

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

**FIUME PANARO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 611,5 Km<sup>q</sup> FOGLI IGM: 86-87-97-98 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**FIUME RENO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 553,2 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 87-88-98-99 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company

**FIUME SECCHIA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 651,2 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 86-97 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company

**FONTE DELLA VIGNA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mirella Pernarella  
 BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 56,1 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 212-222 CALABRIA  
 RICHIEDENTI: Total E&P Italia

**FRUSCI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: XLI-8 ARRIVO: 15/07/1997 AREA: 237,13 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 187-199 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Eni

**GRATTASASSO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 20/02/2008 AREA: 34,09 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 74 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Po Vallev Operations PTY

**GROTTE DEL SALICE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: XLIV-3 ARRIVO: 01/02/2000 AREA: 118,14 Km<sup>2</sup> 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<sup>2</sup> FOGLI IGM: 155 MOLISE  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy PUGLIA  
 Compagnia Generale Idrocarburi

**LA CERASA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 75,86 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 199 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP

**LA RISORTA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLIX-7 ARRIVO: 30/06/2005 AREA: 369,5 Km<sup>2</sup> 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<sup>2</sup> FOGLI IGM: 64-76 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC VENETO

**MASSERIA LA ROCCA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: XLII-1 ARRIVO: 22/12/1997 AREA: 13,06 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 199 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Eni  
 Medoilgas Italia  
 Total E&P Italia

**MASSERIA MONTAROZZO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 27/04/2007 AREA: 154,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 164-175 PUGLIA  
 RICHIEDENTI: Vega Oil

**MELZO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 25/01/2008 AREA: 182,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 45-46 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Mac Oil

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**MONTE CAVALLO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 211,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 199-210 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP CAMPANIA

**MONTE LI FOI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LII-1 ARRIVO: 31/12/2007 AREA: 140,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 187-199 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Eni

**MONTOTTONE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 22/02/2008 AREA: 439,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 124-125-132-1 MARCHE  
 RICHIEDENTI: Mac Oil

**MURO LUCANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 13/07/2009 AREA: 111,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 186-187 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Italmin Petroli CAMPANIA

**OLIVETO LUCANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: XLII-11 ARRIVO: 08/10/1998 AREA: 188,23 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 200 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Esso Italiana  
 Total E&P Italia

**PALAZZO SAN GERVASIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: L-4 ARRIVO: 29/03/2006 AREA: 469,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 187-188 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC

**PIGNOLA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 54,83 Km<sup>2</sup> 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<sup>2</sup> FOGLI IGM: 88-99 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Vittorito Petroleum

**PORTOMAGGIORE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mirella Pernarella  
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 20/04/2007 AREA: 378,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 76-77-88-89 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments

**POSTA DEL GIUDICE**

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

**RONSECCO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: LII-9 ARRIVO: 28/08/2008 AREA: 745,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 43-57-69 PIEMONTE  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

**ROSANETO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: LIII-10 ARRIVO: 14/09/2009 AREA: 56,57 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 221-222 CALABRIA  
 RICHIEDENTI: Eni

**S. GIOVANNI TEATINO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: XLIII-10 ARRIVO: 29/09/1999 AREA: 199,1 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 141 147 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Eni

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**S. GRATO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: LII-10 ARRIVO: 08/09/2008 AREA: 171,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 46-59-60 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Mac Oil

**S. MARIA GORETTI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 31/10/2008 AREA: 101,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 133-134-125 MARCHE  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

**S. VENERE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: L-7 ARRIVO: 22/06/2006 AREA: 73,12 Km<sup>2</sup> 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 Km<sup>2</sup> 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 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 187 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Eni

**SAN ROCCO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: L-7 ARRIVO: 15/06/2006 AREA: 67,75 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 148 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Compagnia Generale Idrocarburi

**SANTA CROCE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLIX-12 ARRIVO: 01/11/2005 AREA: 745,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 162 CAMPANIA  
 RICHIEDENTI: Sviluppo Risorse Naturali MOLISE

**SATRIANO DI LUCANIA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 22/09/2005 AREA: 104,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 199 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Eni

**SERRA DEI GATTI**

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

**SIENA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLVIII-5 ARRIVO: 01/04/2004 AREA: 477,96 Km<sup>2</sup> 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 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 155-163 PUGLIA  
 RICHIEDENTI: Vittorito Petroleum

**SOLFARA MARE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LII-12 ARRIVO: 27/11/2008 AREA: 337 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 230 CALABRIA  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

**SORBOLO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 297 Km<sup>2</sup> 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 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 61 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: San Leon Energy

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**TEMPA LA PETROSA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mirella Pernarella  
 BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 412,1 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 200-211 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Total E&P Italia CALABRIA

**1 TOZZONA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 30/06/2010 AREA: 90,88 Km<sup>2</sup> 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 Km<sup>2</sup> 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 Km<sup>2</sup> 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 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 134-141 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Medoilgas Italia

**ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE**

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: XLVIII-3 ARRIVO: 29/02/2004 AREA: 712,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA G

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-12 ARRIVO: 28/11/2008 AREA: 746,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-12 ARRIVO: 28/11/2008 AREA: 151,1 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 456,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Northsun Italia ZONA G

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-4 ARRIVO: 25/03/2009 AREA: 456,5 Km<sup>2</sup> 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: 601,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 916-917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA G  
 Petrocelltic Elsa

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 334,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA G

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2010**

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 456,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Petrocelltic Elsa ZONA G

**3 d 33 G.R.-AG**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 26/06/2009 AREA: 456,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Edison ZONA G  
 Eni

**d 35 G.R.-HC**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 26/02/2010 AREA: 745,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company ZONA G

**d 36 G.R.-HC**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 26/02/2010 AREA: 751,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917-948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company ZONA G

**d 59 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: XLIX-5 ARRIVO: 01/04/2005 AREA: 660,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA F

**d 60 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-4 ARRIVO: 01/03/2006 AREA: 741,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 921 ZONA F  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK

**d 61 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-7 ARRIVO: 01/06/2006 AREA: 733,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 921 ZONA F  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK

**d 63 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 31/10/2008 AREA: 724,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA F

**d 64 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 31/10/2008 AREA: 741,1 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA F

**d 65 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-5 ARRIVO: 30/04/2009 AREA: 729,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 921 ZONA F  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK

**d 66 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-5 ARRIVO: 30/04/2009 AREA: 711,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 921 ZONA F  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK

**d 67 F.R.-AG**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 748,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 920 ZONA F  
 RICHIEDENTI: Eni

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**4 d 68 F.R.-TU**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 659,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum ZONA F  
 Transunion Petroleum Italia

**d 71 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-11 ARRIVO: 26/10/2009 AREA: 748,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 920 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA F

**d 72 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-11 ARRIVO: 26/10/2009 AREA: 745,2 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 920 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA F

**d 73 F.R.-SH**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-12 ARRIVO: 23/11/2009 AREA: 738,4 Km<sup>2</sup> 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<sup>2</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP ZONA F

**4 d 75 F.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-12 ARRIVO: 30/11/2009 AREA: 659,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA F

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 29/01/2010 AREA: 749,1 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA F  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK

**d 91 E.R.-PU**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: XLIII-5 ARRIVO: 01/04/1999 AREA: 643,12 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 913 ZONA E  
 RICHIEDENTI: Puma Petroleum

**d 94 E.R.-SA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 24/01/2008 AREA: 693,44 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 949 ZONA E  
 RICHIEDENTI: Saras

**d 95 E.R.-SA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 24/01/2008 AREA: 633,44 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 911 ZONA E  
 RICHIEDENTI: Saras

**d 147 D.R.-AG**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: XL-8 ARRIVO: 01/07/1996 AREA: 512,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 920 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Eni ZONA F

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-7 ARRIVO: 01/06/2006 AREA: 162,28 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-10 ARRIVO: 01/09/2006 AREA: 735,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 921 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA F

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2010**

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LI-4 ARRIVO: 01/03/2007 AREA: 63,13 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy ZONA F

**d 151 D.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 13/05/2009 AREA: 253,1 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa ZONA F

**2 d 167 A.R.-CS**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 01/04/2007 AREA: 526 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 924 ZONA A  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

**2 d 168 A.R.-PV**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LI-9 ARRIVO: 06/08/2007 AREA: 526 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 924 ZONA A  
 RICHIEDENTI: Po Valley Operations PTY

**d 341 C.R.-PU**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: XLII-12 ARRIVO: 01/11/1998 AREA: 681,14 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 960 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Puma Petroleum ZONA G

**d 342 C.R.-PU**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: XLV-8 ARRIVO: 01/07/2001 AREA: 607,73 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 960 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Puma Petroleum

**1 d 345 C.R.-MF**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: XLVII-5 ARRIVO: 01/04/2003 AREA: 267,81 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: ZONA C  
 RICHIEDENTI: Mayfair Petroleum ZONA G

**1 d 346 C.R.-EA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: XLVII-8 ARRIVO: 30/07/2003 AREA: 267,81 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: ZONA C  
 RICHIEDENTI: British Gas International BV ZONA G  
 Edison  
 Eni

**d 347 C.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: XLVII-12 ARRIVO: 30/11/2003 AREA: 391,49 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: ZONA C  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK ZONA G

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 31/01/2008 AREA: 101,87 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK

**d 352 C.R.-SL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 358,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: San Leon Energy ZONA G

**d 353 C.R.-SL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 226,2 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: San Leon Energy

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**d 354 C.R.-SL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 482,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 18 ZONA C  
 RICHIEDENTI: San Leon Energy ZONA G

**d 355 C.R.-SR**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-10 ARRIVO: 30/09/2008 AREA: 465 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Sviluppo Risorse Naturali ZONA G

**d 358 C.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 28/07/2009 AREA: 134,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK  
 Petroceltic Elsa

**d 359 C.R.-TU**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 697,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum  
 Transunion Petroleum Italia

**d 360 C.R.-TU**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 464,4 Km<sup>2</sup> 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: 639,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum  
 Transunion Petroleum Italia ZONA G

**5 d 362 C.R.-NP**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-10 ARRIVO: 22/09/2009 AREA: 749,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK

**5 d 363 C.R.-AX**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 29/01/2010 AREA: 749,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Audax Energy

**d 364 C.R.-AX**

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

**d 365 C.R.-HC**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 26/02/2010 AREA: 739 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company ZONA G

**d 366 C.R.-HC**

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

**d 492 B.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 152,2 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

**d 493 B.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 327,1 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**d 494 B.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 277,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

**d 495 B.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 165 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

**d 496 B.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 263,49 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

**d 497 B.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 407,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

**d 498 B.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 526,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

**d 499 B.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 269,68 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

**d 500 B.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 121,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

**d 503 B.R.-CS**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 26/04/2007 AREA: 137,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 923 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

**d 504 B.R.-GE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: LI-12 ARRIVO: 14/11/2007 AREA: 631 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 923 ZONA A  
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments ZONA B

**d 505 B.R.-EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 29/02/2008 AREA: 729,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa

**d 507 B.R.- EL**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-4 ARRIVO: 12/03/2010 AREA: 496,8 Km<sup>2</sup> 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<sup>2</sup> FOGLI IGM: ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Medoilqas Civita

**AGOSTA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLVII-10 ARRIVO: 01/09/2003 AREA: 26,93 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 77 89 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Eni PERMESSO: VALLI DI COMACCHIO

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**BAGNACAVALLO**

DIRIGENTE DELEGATO: Arnaldo Vioto  
 BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 14,75 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 89 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Grove Enerav PERMESSO: SAN MARCO - CASALE COCCHI

**COLLE S. GIOVANNI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mirella Pernarella  
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 16/01/2008 AREA: 22,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 141 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Eni  
 Gas Plus Italiana

**COLLE SANTO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mauro Celani  
 BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 35,72 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 146 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Forest CMI  
 Interqie PERMESSO: MONTE PALLANO

**MEZZOCOLLE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: L-8 ARRIVO: 01/07/2006 AREA: 144,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Eni

**S. ALBERTO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: L-8 ARRIVO: 01/07/2006 AREA: 19,51 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Edison  
 Northsun Italia  
 Po Valley Operations PTY

**ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE**

**d 1 G.C.-AG**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: XLI-1 ARRIVO: 30/12/1996 AREA: 171,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 947 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Aqip  
 Edison PERMESSO: G.R8.AS

**d 2 G.C.-AG**

DIRIGENTE DELEGATO: Antonio Martini  
 BUIG: LIII-9 ARRIVO: 04/08/2009 AREA: 142,6 Km<sup>2</sup> 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 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Eni PERMESSO: G.R 14.AG e G.R 13.AG

**d 6 F.C.-AG**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LI-1 ARRIVO: 01/12/2006 AREA: 76,69 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: ZONA F  
 RICHIEDENTI: Eni

**d 23 A.C.-AG**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: XXXIX-3 ARRIVO: 13/02/1995 AREA: 58,32 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 924 ZONA A  
 RICHIEDENTI: Aqip PERMESSO: A.R80.AG

**d 26 B.C.-AG**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: XXXII-3 ARRIVO: 15/02/1988 AREA: 58,48 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Aqip PERMESSO: B.R137.AG

**d 29 B.C.-AG**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: L-10 ARRIVO: 19/09/2006 AREA: 27,31 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: ZONA B  
 RICHIEDENTI: Eni

**d 30 B.C.-MD**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Mirella Pernarella  
 BUIG: LIII-1 ARRIVO: 18/12/2008 AREA: 144,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 922 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Medoilqas Italia

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**d 35 A.C.-AG**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLI-4 ARRIVO: 03/03/1997 AREA: 144,17 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 924 ZONA A  
 RICHIEDENTI: Aqip PERMESSO: A.R73.AX  
 Starqas Italia  
 Total Italia

**d 38 A.C.-AG**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: L-3 ARRIVO: 01/02/2006 AREA: 54,26 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: ZONA A  
 RICHIEDENTI: Eni

**d 39 A.C.-EA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: L-9 ARRIVO: 01/08/2006 AREA: 103,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: ZONA A  
 RICHIEDENTI: Eni

**ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA**

**BAGNOLO MELLA STOCCAGGIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei  
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 17/09/2007 AREA: 24,07 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 47 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Edison Stoccaggio  
 Retraqas

**CORNEGLIANO STOCCAGGIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei  
 BUIG: XLVI-9 ARRIVO: 01/08/2002 AREA: 24,23 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 59-60 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Ital Gas Storage

**CUGNO LE MACINE STOCCAGGIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei  
 BUIG: XLVI-9 ARRIVO: 01/08/2002 AREA: 48,16 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 200 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Geostock

**PALAZZO MORONI STOCCAGGIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Roberto Rocchi  
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 03/10/2008 AREA: 4,98 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 125 MARCHE  
 RICHIEDENTI: Edison

**POGGIOFIORITO STOCCAGGIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei  
 BUIG: LI-11 ARRIVO: 26/10/2007 AREA: 10,18 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 147 ABRUZZO  
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana

**RIVARA STOCCAGGIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei  
 BUIG: XLVI-8 ARRIVO: 01/07/2002 AREA: 117,14 Km<sup>2</sup> 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<sup>2</sup> 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<sup>2</sup> 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<sup>2</sup> FOGLI IGM: 201 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Geostock

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**SINARCA STOCCAGGIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Roberto Rocchi  
 BUIG: L-7 ARRIVO: 15/06/2006 AREA: 20,43 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 154 MOLISE  
 RICHIEDENTI: Edison  
 Gas Plus Italiana

**VOLTIDO STOCCAGGIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei  
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 17/09/2007 AREA: 58,19 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 61 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Bluqas Infrastrutture

**ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN SICILIA**

**BIANCAVILLA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 12/06/2009 AREA: 74 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

**CASTRONUOVO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: XLVII-12 ARRIVO: 21/11/2003 AREA: 749,78 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: Edison

**CONTRADA GIARDINELLO**

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

**COSTA DEL SOLE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: LIV-1 ARRIVO: 18/12/2009 AREA: 41,52 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 272 SICILIA  
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

**ENNA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: XLI-8 ARRIVO: 04/07/1997 AREA: 467,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: Italmi Petrol

**GOLD**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 17/10/2008 AREA: 748,82 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: F.M.G. Srl

**LEBRINO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: XLIV-12 ARRIVO: 02/11/2000 AREA: 310 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: Italmi Exploration

**MONTEMAGGIORE BELSITO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: XLIV-10 ARRIVO: 25/09/2000 AREA: 739,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

**PETRALIA SOPRANA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: LII-5 ARRIVO: 09/04/2008 AREA: 727,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

**SCICLI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 28/05/2009 AREA: 96 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: Irmínio

**VITA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: L-6 ARRIVO: 10/05/2006 AREA: 682,1 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: SICILIA  
 RICHIEDENTI: Edison

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN SICILIA**

**BONINCONTRO**

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

**CINQUEVIE**

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

**PIANO LUPO**

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

**ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA**

**1 ACQUAFERRATA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 15/06/2010 AREA: 67,65 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 119 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Co.Svi.G.

**3 ALTO FARMA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 15/06/2010 AREA: 70,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 120 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Gesto Italia

**4 BACCINELLO**

DIRIGENTE DELEGATO: Arnaldo Vioto  
 BUIG: LIII-12 ARRIVO: 30/11/2009 AREA: 108,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Gesto Italia

**3 BOCHEGGIANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 233,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 119-120-127-1 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Enel Green Power

**3 BOCHEGGIANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 233,79 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Magma Energy

**CAMPO GEOTERMICO EOLIANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 102,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 244 SICILIA  
 RICHIEDENTI: K Energy

**CAMPO GEOTERMICO GERBINI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 165 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 269 SICILIA  
 RICHIEDENTI: K Energy

**CAMPO GEOTERMICO PANTELLERIA**

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

**CAMPO GEOTERMICO SCIACCA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: URIG  
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 460 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 266 SICILIA  
 RICHIEDENTI: K Energy

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2010**

<b>4</b>	<b>CATABBIO</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-7 ARRIVO: 15/06/2010 AREA: 50,5 Km <sup>2</sup> FOGLI IGM: 129-136 TOSCANA RICHIEDENTI: Exerqia Toscana
<b>6</b>	<b>CINIGIANO</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 141,2 Km <sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA RICHIEDENTI: Gesto Italia
<b>2</b>	<b>CORTOLLA</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-7 ARRIVO: 15/06/2010 AREA: 22,54 Km <sup>2</sup> FOGLI IGM: 112 TOSCANA RICHIEDENTI: Co.Svi.G.
<b>7</b>	<b>GAVORRANO</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 62,97 Km <sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA RICHIEDENTI: Geoenergy
	<b>LA QUERCE</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 14,92 Km <sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA RICHIEDENTI: Energia Toscana
	<b>LA SALUTE</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: XLV-1 ARRIVO: 31/12/2000 AREA: 2,41 Km <sup>2</sup> FOGLI IGM: 40 VENETO RICHIEDENTI: Stecca Autoveicoli
	<b>LE CASCINELLE</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 52,97 Km <sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA RICHIEDENTI: Soraenia Geothermal
	<b>LUCIGNANO</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-7 ARRIVO: 15/06/2010 AREA: 14,76 Km <sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA RICHIEDENTI: Co.Svi.G.
<b>2</b>	<b>MAZZOLLA</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-2 ARRIVO: 21/01/2010 AREA: 72,6 Km <sup>2</sup> FOGLI IGM: 112-113-119-1 TOSCANA RICHIEDENTI: Gesto Italia
	<b>MENSANO</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 215,26 Km <sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA RICHIEDENTI: Maama Energy
<b>2</b>	<b>MICCIANO</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-7 ARRIVO: 15/06/2010 AREA: 55 Km <sup>2</sup> FOGLI IGM: 119 TOSCANA RICHIEDENTI: Co.Svi.G.
<b>7</b>	<b>MONTALCINO</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 191,3 Km <sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA RICHIEDENTI: Geoenergy
<b>6</b>	<b>MONTE LABBRO</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 125,7 Km <sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA RICHIEDENTI: Geoenergy
<b>7</b>	<b>MONTE MASSI</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 203,9 Km <sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA RICHIEDENTI:

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**MONTE SANTA CROCE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 22,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Soracenia Geothermal

**1 MONTEBAMBOLI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 225,96 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 119 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Enel Green Power

**2 MONTEGEMOLI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 267,82 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 112-113-119-1 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Enel Green Power

**4 MURCI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 31/01/2010 AREA: 262,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 128-129 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Enel Green Power

**5 ORCIATICO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 79,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Geoenergy

**PITIGLIANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 121,55 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Geoenergy

**POGGIO MONTONE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 58,05 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Soracenia Geothermal

**5 RIPARBELLA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 192,4 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Gesto Italia

**7 ROCCASTRADA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 271,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Maama Energy

**1 SERRAIOLA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 21/01/2010 AREA: 78,21 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 119 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Fattoria Perseto del Pozzo

**1 STERZA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 15/06/2010 AREA: 20 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 119 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Co.Svi.G.

**4 TRIANA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-7 ARRIVO: 15/06/2010 AREA: 53,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 129 TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Energy Packet

**ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA**

**ABBADIA SAN SALVATORE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 2,52 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Enel Green Power

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 30/novembre/2010**

---

**MILIA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale

BUIG: XLVII-12 ARRIVO: 26/11/2003 AREA: 25,11 Km<sup>q</sup> FOGLI IGM: TOSCANA

RICHIEDENTI: Enel Green Power PERMESSO: MACCHIA AL TORO

**ELENCO DEI TITOLI VIGENTI**

L'elenco dei titoli vigenti è consultabile anche on-line sul sito web dell'UNMIG all'indirizzo:

**<http://unmig.sviluppoeconomico.gov.it>**

**INDICE DEI TITOLI MINERARI**

Aggiornamento: 30/novembre/2010

**PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>A</b>	
ABBADIA CERRETO	717
ALIANO	492
ALTEDO	689
<b>B</b>	
BADILE	714
BARDONE	546
BASTIGLIA	503
BELGIOIOSO	2107
BIBBIANO	715
BORSANO	530
BUCCHIANICO	422
BUGIA	2100
<b>C</b>	
CARISIO	543
CARITA'	723
CASALE COCCHI	690
CASCINA S. PIETRO	514
CASE SPARSE	694
CENTO	505
CIVITA	496
CIVITAQUANA	547
CODOGNO	517
CORANA	548
CORTE DEI SIGNORI	683
CROCETTA	507
<b>F</b>	
FANTOZZA	2106
FINALE EMILIA	518
FIUME ANIENE	481
FIUME ARNONE	523
FIUME BRUNA	687
FIUME TARO	533
FOSSO VALDIENNA	437
FROSINONE	445
<b>J</b>	
JOLANDA DI SAVOIA	688
<b>L</b>	
LA PROSPERA	691
LA SACCA	702
LAGO DEL SALTO	482
LONGASTRINO	540
<b>M</b>	
MANDURIA	684
MASSA LOMBARDA	534
MASSAFRA	685
MOLINO	720
MONTALBANO	539
MONTE GALLO	710
MONTE LA ROSSA	365
MONTE NEGRO	2103
MONTE PALLANO	531
MONTELURO	700
MONTEMARCIANO	541
MUTIGNANO	501
<b>N</b>	
NIBBIANO	695
NOVARA	459
NUSCO	2105
<b>O</b>	
OPERA	719

ORTONA	524
<b>P</b>	
PANNOCCHIA	721
PESCOPENNATARO	508
PIZZO SCIABOLONE	701
PODERE GALLINA	697
PONTE DEI GRILLI	699
PONTE DEL DIAVOLO	698
POSTA NUOVA	545
PUNTA MARINA	705
<b>R</b>	
RECANATI	708
RONSECCO	2108
<b>S</b>	
SAMBUCHETO	686
SAN MARCO	525
SAN VINCENZO	510
SANTA MARGHERITA	692
SASSUOLO	716
SAVIO	532
SERRA S. BERNARDO	410
SETTECERRI	454
SORA	484
SULMONA	682
<b>T</b>	
TEANA	485
TEMPA MOLIANO	438
TERRA DEL SOLE	693
TORRENTE ACQUA FREDDA	2102
TORRENTE ALVO	2104
TORRENTE LA VELLA	544
TORRENTE NURE	512
TORRENTE PARMA	696
TRIGOLO	724
<b>V</b>	
VERCELLI	526
VIGEVANO	460
VILLA GIGLI	722
<b>Z</b>	
ZAPPOLINO	2101
ZURLENGO	473

**PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN SICILIA**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>F</b>	
FIUME TELLARO	302
FRIDDANI	305
<b>P</b>	
PASSO DI PIAZZA	304
PATERNÒ	303
<b>T</b>	
TRESAURO	300

**PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN MARE**

DENOMINAZIONE	CODICE

<b>A</b>	
A.R. 78.RC	549
A.R. 80.AG	566
A.R. 81.FR	570
A.R. 87.AG	625
A.R. 91.EA	638
A.R. 92.EA	639
A.R. 93.EA	640
<b>B</b>	
B.R266.AG	663
B.R268.RG	671
B.R269.GC	673
<b>C</b>	
C.R146.NP	668
C.R147.NP	669
C.R148.VG	676
<b>E</b>	
E.R. 54.PU	2000
<b>F</b>	
F.R. 39.NP	680
F.R. 40.NP	681
<b>G</b>	
G.R. 13.AG	657
G.R. 14.AG	656
G.R. 15.PU	667
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
<b>A</b>	
ALFONSINE	922
<b>B</b>	
BAGNOLO MELLA	905
BARIGAZZO	704
BOMBIANA	884
<b>C</b>	
CA' BELLAVISTA	712
CALCIANO	816
CANDELA	789
CANONICA	910
CAPO COLONNE	809
CAPPARUCCIA	933
CASA BALLEANI	731
CASA MAGGI	871
CASCINA CASTELLO	934
CASTEGGIO	889
CASTEL DI LAMA	820
CAVIAGA	890
CIGNONE	891
COLABELLA	830
COLLE DI LAURO	790
CORTEMAGGIORE	892
CUGNO LE MACINE	801
<b>D</b>	
DOSSO DEGLI ANGELI	902

<b>F</b>	
FILETTO	788
FIUME TENNA	800
FIUME TRESTE	810
FONTE S. DAMIANO	848
FORNOVO DI TARO	881
<b>G</b>	
GAGGIANO	904
GAGGIOLA	713
GARAGUSO	783
GORGOGNONE	928
GRECCHIA	703
<b>I</b>	
IL SALICE	846
<b>L</b>	
LUCERA	885
<b>M</b>	
MACCHIA DI PIERNO	852
MACERATA	829
MAFALDA	828
MANARA	886
MANCHE DI CIMALIA	779
MASSERIA ACQUASALSA	798
MASSERIA GROTTAVECCHIA	849
MASSERIA MONACO	836
MASSERIA PETRILLI	868
MASSERIA SPAVENTO	818
MASSERIA VERTICCHIO	819
MASSERIA VIORANO	874
MASSIGNANO	877
MELANICO	821
MIGLIANICO	930
MIRANDOLA	915
MISANO ADRIATICO	858
MOLINAZZO	718
MONTE CANTIERE	845
MONTE CASTELLANO	795
MONTE MORRONE	808
MONTE URANO	867
MONTE VERDESE	870
MONTE VRECCIARO	838
MONTEARDONE	878
MONTEGRANARO	875
MONTIGNANO	839
<b>N</b>	
NOVA SIRI SCALO	751
<b>O</b>	
ORSINO	834
OVANENGO	908
<b>P</b>	
PECORARO	843
PESSANO	911
PIETRAMALA	926
PIGAZZANO	837
POGGIO CASTIONE	749
POLICORO	859
POMPOSA	888
PONTETIDONE	894
PORTO CIVITANOVA	853
PORTO CORSINI TERRA	916
POZZA	711
<b>Q</b>	
QUARTO	931
<b>R</b>	
RAPAGNANO	730
RAVENNA TERRA	917
RECOLETA	927
RECOVATO	918
RIVALTA	919

<b>S</b>	
S. ANDREA	869
S. BENEDETTO DEL TRONTO	826
S. MARIA IMBARO	817
S. MARIA NUOVA	842
S. MAURO	864
S. TEODORO	857
SALGASTRI	707
SALSOMAGGIORE I	726
SALSOMAGGIORE II	725
SAN BASILE	854
SAN GERVASIO	906
SAN MARCO	862
SAN POTITO	920
SANTERNO	924
SCANZANO	865
SEDIA D'ORLANDO	762
SERRA PIZZUTA	802
SETTALA	913
SETTEFINESTRE	841
SILLARO	935
SORESINA	897
SPILAMBERTO	914
STRANGOLAGALLI	785
<b>T</b>	
TEMPA ROSSA	823
TERTIVERI	804
TOMBOLO	850
TORRENTE CELONE	861
TORRENTE CIGNO	856
TORRENTE MENOCCHIA	796
TORRENTE VULGANO	805
TRESIGALLO	921
TRIGNANO	709
<b>V</b>	
VAL D'AGRI	932
VALLE DEL ROVELLO	876
VECOVATO	899
VETTA	706
VILLAFORTUNA-TRECAE	900

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN SICILIA**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>B</b>	
BRONTE - S.NICOLA	320
<b>C</b>	
CASE SCHILLACI	331
COMISO II	321
<b>F</b>	
FIUMETTO	322
<b>G</b>	
GAGLIANO	323
GELA	324
GIAURONE	325
<b>I</b>	
IRMINIO	326
<b>L</b>	
LIPPONE - MAZARA DEL VALLO	327
<b>N</b>	
NOTO	330
<b>R</b>	
RAGUSA	328
ROCCA CAVALLO	329

<b>S</b>	
S. ANNA	333
SAMPERI	332

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>A</b>	
A.C. 1.AG	956
A.C. 2.AS	958
A.C. 3.AS	959
A.C. 4.AS	960
A.C. 5.AV	964
A.C. 6.AS	967
A.C. 7.AS	965
A.C. 8.ME	970
A.C. 9.AG	978
A.C. 10.AG	980
A.C. 11.AG	981
A.C. 12.AG	984
A.C. 13.AS	985
A.C. 14.AS	989
A.C. 15.AX	990
A.C. 16.AG	995
A.C. 17.AG	1000
A.C. 18.AG	1001
A.C. 19.PI	1004
A.C. 20.AG	1005
A.C. 21.AG	1006
A.C. 22.EA	1009
A.C. 23.EA	1010
A.C. 24.EA	1011
A.C. 25.EA	1012
A.C. 26.EA	1013
A.C. 27.EA	1014
A.C. 28.EA	1015
A.C. 29.EA	1016
A.C. 30.EA	1017
A.C. 31.EA	1018
A.C. 32.AG	1019
A.C. 33.AG	1021
A.C. 34.AG	1022
A.C. 35.AG	1023
<b>B</b>	
B.C. 1.LF	954
B.C. 2.LF	957
B.C. 3.AS	961
B.C. 4.AS	962
B.C. 5.AS	966
B.C. 7.LF	968
B.C. 8.LF	971
B.C. 9.AS	973
B.C. 10.AS	977
B.C. 11.AS	979
B.C. 12.AS	988
B.C. 13.AS	986
B.C. 14.AS	987
B.C. 15.AV	993
B.C. 17.TO	996
B.C. 18.RI	997
B.C. 20.AS	1002
B.C. 21.AG	1007
B.C. 22.AG	1020
<b>C</b>	
C.C. 1.AG	955
C.C. 3.AG	975
C.C. 6.EO	991
CERVIA MARE	952
<b>D</b>	
D.C. 1.AG	963

D.C. 2.AG	972
D.C. 3.AG	976
D.C. 4.AG	983
<b>F</b>	
F.C. 1.AG	998
F.C. 2.AG	1003
FASCIA CERVIA MARE	953
<b>P</b>	
PORTO CORSINI MARE	1008

**CONCESSIONI DI STOCCAGGIO DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA**

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

**PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>L</b>	
LA FABBRICA	30
<b>P</b>	
PANTELLERIA	350

**PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN MARE**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>T</b>	
TIRRENO MERIDIONALE 1	1

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>B</b>	
BAGNORE	5
BORGO PANTANO	24
<b>C</b>	
CANNETO	21
CESANO	27
CHIUSDINO	28
<b>F</b>	
FERRARA	15
<b>L</b>	
LARDERELLO	22
LUSTIGNANO	23
<b>M</b>	
MARTA	25
<b>P</b>	
PIANCASTAGNAIO	11
<b>R</b>	
RIO SECCO	12
<b>T</b>	
TORRE ALFINA	20
TRAVALE	26
<b>V</b>	
VALENTANO	19
VICENZA	17

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**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. 87 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 26157,12 Km<sup>2</sup>

Regione	Numero permessi	Superficie (Km <sup>2</sup> )
ABRUZZO	8	2.958,49
BASILICATA	9	1.151,55
CAMPANIA	0	73,97
EMILIA ROMAGNA	24	7.395,92
LAZIO	5	2.835,35
LOMBARDIA	7	2.536,11
MARCHE	3	726,61
MOLISE	0	4,84
PIEMONTE	3	1.343,86
PUGLIA	3	2.070,15
TOSCANA	1	246,89
VENETO	0	0,30

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni limitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

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

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>SERRA S. BERNARDO</b> Nota: Sospeso.	MEDOILGAS ITALIA (22,89) (r.u.) ENI (63,34) TOTAL E&P ITALIA (13,77)	11/7/1994	Natura del provvedimento	Decorrenza	1 <sup>a</sup> proroga	268,56	BASILICATA (268,56)
		6/3/1995	Conferimento	11/7/1994	XXXVIII - 8		
		14/6/1996	Trasferimento quota	9/1/1995	XXXIX - 4		
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7		
		5/12/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7		
		28/8/1997	Trasferimento quota	14/10/1996	XLI - 1		
		13/2/1998	Trasferimento quota	1/7/1997	XLI - 9		
		20/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3		
		21/9/1998	Trasferimento quota	29/1/1998	XLII - 3		
		5/2/1999	Assunzione quota	24/7/1998	XLII - 10		
		20/3/2000	Trasferimento quota	30/10/1998	XLIII - 3		
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4		
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	3/3/2000	XLIV - 12		
		25/3/2002	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5		
		5/4/2002	Assunzione quota	7/11/2000	XLVI - 4		
		14/6/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12		
		16/7/2003	Sospensione decorrenza vigenza	11/7/2000	XLVI - 7		
		10/11/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8		
		12/2/2004	Trasferimento quota	30/9/2003	XLVII - 12		
		30/6/2005	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		30/8/2005	Determinazione scadenza vigenza	22/2/2005	XLIX - 7		
		30/3/2007	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7		
		17/12/2007	1 <sup>a</sup> proroga e riduzione	23/2/2005	XLIX - 9		
		16/4/2008	Assunzione quota	15/1/2007	LI - 4		
		9/7/2008	Sospensione decorso temporale	30/4/2007	LII - 1		
		9/7/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5		
		9/2/2010	Sospensione decorso temporale	30/4/2007	LII - 8		
			Trasferimento quota	4/2/2008	LII - 8		
			Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3		

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>BUCCHIANICO</b> Nota: L'area del permesso di ricerca è così ridotta in seguito al rilascio della concessione di coltivazione Miglianico - Sospeso	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	25/7/1996	Natura del provvedimento	Decorrenza	2 <sup>a</sup> proroga	178,96	ABRUZZO (178,96)
		13/2/1998	Conferimento	25/7/1996	XL - 8		
		27/2/2003	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3		
		27/2/2003	Riduzione	19/4/2002	XLVII - 3		
		20/11/2007	1 <sup>a</sup> proroga	25/7/2002	XLVII - 3		
		9/7/2008	2 <sup>a</sup> proroga	25/7/2005	LI - 12		
		9/2/2010	Sospensione decorso temporale	27/9/2007	LII - 8		
	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DEL PERMESSO	
		Data	Natura del provvedimento					
<b>437</b> <b>FOSSO VALDIENNA</b> Nota: Sospeso.	ESSO ITALIANA (51,7) (r.u.) TOTAL E&P ITALIA (31,7) SHELL ITALIA E&P (9,3) ENI (7,3)	5/12/1996	Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	34	BASILICATA (34) Potenza Matera	
		5/12/1996	Conferimento	5/12/1996				BUIG
		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
		<b>438</b> <b>TEMPA MOLIANO</b> Nota: Sospeso.	ESSO ITALIANA (51,7) (r.u.) TOTAL E&P ITALIA (31,7) SHELL ITALIA E&P (9,3) ENI (7,3)	5/12/1996				Natura del provvedimento
5/12/1996	Conferimento			5/12/1996	BUIG			
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			
<b>445</b> <b>FROSINONE</b> Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 11.	PENTEX ITALIA (20) (r.u.) ASCENT RESOURCES ITALIA (80)			1/8/1997	Natura del provvedimento	Decorrenza	1 <sup>a</sup> proroga	454,4
		1/8/1997	Conferimento	1/8/1997	BUIG			
		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 lavoro 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	1 <sup>a</sup> 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			

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

454 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento			
<b>SETTECERRI</b> Nota: Sospeso	ADRIATICA IDROCARBURI (66,6666667) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (33,3333333)	25/9/1997	Natura del provvedimento	1° periodo	882,17	ABRUZZO (638,72) Teramo MARCHE (242,85) Ascoli Piceno LAZIO (0,6) Rieti
		15/9/1999	Conferimento	XLII - 10		
		17/10/2000	Trasferimento quota e nomina r.u.	XLIII - 10		
		5/4/2002	Sospensione decorrenza vigenza	XLIV - 11		
		20/5/2003	Trasferimento quota	XLV - 12		
		30/6/2005	Assunzione quota e nomina r.u.	XLVI - 6		
		16/4/2008	Trasferimento quota	XLVII - 7		
		9/2/2010	Cambio intestazione quota	XLIX - 5		
			Trasferimento quota	LII - 5		
				LIV - 3		
<b>459</b> CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>NOVARA</b> Nota: Sospeso. Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. - Anno LIV - N. 9.	ENI (100) (r.u.)	30/1/1998	Natura del provvedimento	1° periodo	333,55	PIEMONTE (172,01) Novara LOMBARDIA (161,54) Pavia Milano
		2/4/1999	Attribuzione	XLII - 2		
		20/9/2000	Sospensione decorrenza vigenza	XLIII - 5		
		18/10/2001	Determinazione scadenza vigenza	XLIV - 10		
		27/10/2004	Riduzione	XLV - 11		
		21/4/2005	Sospensione decorso temporale	XLVIII - 11		
		21/4/2005	Determinazione scadenza vigenza	XLIX - 5		
		21/4/2005	Sospensione decorso temporale	XLIX - 5		
				XLIX - 5		
				XLIX - 5		
<b>460</b> CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>VIGEVANO</b> Nota: Sospeso.	ENI (45) (r.u.) BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA (40) EDISON (15)	30/1/1998	Natura del provvedimento	1° periodo	392,45	LOMBARDIA (371,45) Pavia Milano PIEMONTE (21) Novara
		17/3/2000	Attribuzione	XLII - 2		
		17/10/2000	Riduzione	XLIV - 4		
		29/11/2000	Sospensione decorrenza vigenza	XLV - 11		
		18/5/2001	Trasferimento quota	XLVI - 12		
		25/3/2002	Trasferimento quota	XLV - 6		
		25/3/2002	Trasferimento quota	XLVI - 4		
		30/7/2002	Trasferimento quota	XLVI - 4		
		30/7/2002	Determinazione data scadenza	XLVI - 8		
		30/7/2002	sospensione vigenza	XLVI - 8		
20/3/2003	Determinazione scadenza vigenza	XLVI - 8				
25/6/2003	Sospensione decorso temporale	XLVII - 4				
12/2/2004	Determinazione scadenza vigenza	XLVII - 7				
12/10/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3				
30/6/2005	Sospensione decorso temporale	XLVIII - 11				
	Cambio intestazione quota	XLIX - 7				

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

473 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO				
		Data	Natura del provvedimento								
<b>ZURLENGO</b>	ENI (66,66667) (r.u.) EDISON (33,33333)	16/6/1998	Attribuzione	1/1/1997		239,27	LOMBARDIA (239,27) Cremona Brescia Bergamo				
		15/9/1999	Sospensione decorrenza vigenza	17/5/1999	XLII - 6 XLIII - 10						
		28/2/2000	Trasferimento quota e nomina r.u.	8/9/1999	XLIV - 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						
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3						
		31/3/2004	Determinazione scadenza vigenza	28/11/2003	XLVIII - 4						
		21/12/2004	Riduzione	21/12/2004	XLIX - 1						
		22/5/2008	Sospensione decorso temporale	15/6/2007	LII - 6						
17/9/2008	Prolungamento vigenza	17/9/2008	LII - 10								
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								
<b>FIUME ANIENE</b> Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Sospeso.	LUMAX OIL (100) (r.u.)	21/9/1998	Conferimento	21/9/1998		911,02	LAZIO (735,27) Roma Frosinone ABRUZZO (175,75) L'Aquila				
		11/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.	21/9/1998	XLII - 10 XLIII - 3						
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4						
		29/5/2000	Approvazione programma lavoro 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						
		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						
		<b>LAGO DEL SALTO</b> Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Sospeso.	LUMAX OIL (100) (r.u.)	21/9/1998	Conferimento			21/9/1998		918,06	LAZIO (614,26) Roma Rieti ABRUZZO (303,8) L'Aquila
10/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.			21/9/1998	XLII - 10 XLIII - 3						
20/3/2000	Cambio intestazione quota			1/1/2000	XLIV - 4						
29/5/2000	Approvazione programma lavoro 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 30/novembre/2010**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>484</b> <b>SORA</b> Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Sospeso.	LUMAX OIL (100) (r.u.)	21/9/1998	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 21/9/1998	1° periodo	895,5	LAZIO (584,95) Frosinone ABRUZZO (310,55) L'Aquila
		10/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.	21/2/1998			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		29/5/2000	Approvazione programma lavoro unitario	29/5/2000			
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
		27/1/2003	Trasferimento quota	26/6/2002			
		8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003			
		4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006	L - 11		
		28/1/2010	Sospensione decorso temporale	11/8/2008	LIV - 2		

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>485</b> <b>TEANA</b> Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (80) (r.u.) ENI (20)	23/9/1998	Conferimento	Decorrenza 23/9/1998	1° periodo	231,04	BASILICATA (231,04) Potenza
		4/12/1998	Rettifica	23/9/1998			
		10/3/1999	Cambio intestazione quota	23/9/1998			
		18/11/1999	Trasferimento quota	30/6/1999			
		19/10/2000	Assunzione quota	6/10/2000			
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001			
		16/4/2003	Trasferimento quota e nomina r.u.	3/12/2002			
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003			
		8/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/7/2004			
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010			

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>492</b> <b>ALIANO</b> Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (60) (r.u.) ENI (40)	6/11/1998	Conferimento	Decorrenza 6/11/1998	1° periodo	154,56	BASILICATA (154,56) Potenza Matera
		3/8/1999	Trasferimento quota	7/4/1999			
		20/3/2000	Rettifica	6/11/1998			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		11/10/2000	Nomina r.u.	15/9/2000			
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000			
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
		20/5/2001	Assunzione quota	6/2/2001			
		26/3/2003	Assunzione quota	27/2/2003			
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003			
		8/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/7/2004			
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010			



**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
<b>507</b> <b>CROCETTA</b> Nota: Sospeso.	NORTHSUN ITALIA (65) (r.u.) PO VALLEY OPERATIONS PTY (35)	19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	XLV - 3	1 <sup>a</sup> proroga	19/02/2010	51,58	EMILIA ROMAGNA (51,58) Bologna
		9/5/2005	Cambio intestazione quota	25/8/2004	XLIX - 6				
		31/7/2007	1 <sup>a</sup> proroga	19/2/2007	LI - 8				
		25/1/2010	Sospensione decorso temporale	1/8/2009	LIV - 2				
<b>508</b>									
<b>PESCOENNATARO</b>									
CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	XLV - 3	1° periodo	04/10/2011	81,9	
		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 lavoro 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	Rideterminazione	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				
<b>510</b>									
CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>SAN VINCENZO</b> Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione S. ALBERTO, pubblicata nel BUIG L-8,   Presentata istanza di proroga, pubblicata nel BUIG LIV-3,   Presentata istanza di sospensione del decorso temporale, pubblicata nel BUIG LIV-12,  	PO VALLEY OPERATIONS PTY (67,5) (r.u.) NORTHSUN ITALIA (32,5)	19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	XLV - 3	1 <sup>a</sup> proroga	19/02/2010	58,7	EMILIA ROMAGNA (58,7) Bologna
		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	1 <sup>a</sup> proroga	19/2/2007	LIV - 2				



**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

<b>523</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>FIUME ARRONE</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO</b> e relative quote di partecipazione (%) ASCENT RESOURCES ITALIA (70) (r.u.) ITALMIN EXPLORATION (30)	<b>PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 10/7/2002 28/10/2004 30/3/2007 19/6/2008 13/10/2009 17/3/2010 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota 1 <sup>a</sup> proroga e riduzione Assunzione quota	<b>PERMESSO</b> Decorrenza 10/7/2002 21/9/2004 22/2/2007 27/2/2008 10/7/2008 26/2/2010 BUIG XLVI - 8 XLVIII - 11 LI - 4 LII - 7 LIII - 11 LIV - 4	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1 <sup>a</sup> proroga 10/07/2011	<b>SCADENZA</b> 10/07/2011	<b>AREA (Kmq)</b> 268,97	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> LAZIO (268,97) Roma
<b>524</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>ORTONA</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 6 - Sospeso.	<b>TITOLARI DEL PERMESSO</b> e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	<b>PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 10/7/2002 9/7/2008 9/2/2010 27/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale Trasferimento Proroga sospensione decorso temporale	<b>PERMESSO</b> Decorrenza 10/7/2002 11/4/2008 1/1/2010 27/7/2010 BUIG XLVI - 8 LII - 8 LIV - 3 LIV - 8	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 10/07/2008	<b>SCADENZA</b> 10/07/2008	<b>AREA (Kmq)</b> 140,2	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> ABRUZZO (140,2) Chieti
<b>525</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>SAN MARCO</b> Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione BAGNACAVALLO pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 3.	<b>TITOLARI DEL PERMESSO</b> e relative quote di partecipazione (%) ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (100) (r.u.)	<b>PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 10/7/2002 19/2/2003 27/10/2004 19/5/2009 22/2/2010 9/4/2010 12/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Trasferimento 1 <sup>a</sup> proroga Trasferimento Trasferimento Cambio intestazione	<b>PERMESSO</b> Decorrenza 10/7/2002 12/12/2002 30/3/2004 10/7/2008 9/2/2010 22/3/2010 20/4/2010 BUIG XLVI - 8 XLVII - 3 XLVIII - 11 LIII - 6 LIV - 3 LIV - 5 LIV - 8	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1 <sup>a</sup> proroga 10/07/2011	<b>SCADENZA</b> 10/07/2011	<b>AREA (Kmq)</b> 292,54	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> EMILIA ROMAGNA (292,54) Ravenna Ferrara
<b>526</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>VERCELLI</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO</b> e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	<b>PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 10/7/2002 16/4/2003 30/6/2005 28/2/2008 1/9/2009 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. 1 <sup>a</sup> proroga e riduzione	<b>PERMESSO</b> Decorrenza 10/7/2002 4/3/2003 1/12/2004 28/12/2007 10/7/2008 BUIG XLVI - 8 XLVII - 5 XLIX - 7 LII - 3 LIII - 10	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1 <sup>a</sup> proroga 10/07/2011	<b>SCADENZA</b> 10/07/2011	<b>AREA (Kmq)</b> 536,7	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> LOMBARDIA (189,1) Pavia PIEMONTE (347,6) Vercelli Novara Alessandria
<b>530</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>BORSANO</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1.	<b>TITOLARI DEL PERMESSO</b> e relative quote di partecipazione (%) PUMA PETROLEUM (100) (r.u.)	<b>PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 26/11/2003 7/6/2007 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento	<b>PERMESSO</b> Decorrenza 26/11/2003 8/1/2007 BUIG XLVII - 12 LI - 7	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 26/11/2009	<b>SCADENZA</b> 26/11/2009	<b>AREA (Kmq)</b> 317,86	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> LOMBARDIA (317,86) Varese Milano Como

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

<b>531</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTE PALLANO</b> Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione COLLE SANTO pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 3.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) FOREST - CMI (90) (r.u.) INTERGIE (10)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 13/2/2004 8/6/2006 8/6/2006 10/1/2007 Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale Trasferimento quota Determinazione scadenza vigenza	PERMESSO Decorrenza 24/3/2006 13/4/2006 9/6/2006	BUIG XLVIII - 3 L - 7 L - 7 LI - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 02/05/2010	SCADENZA 02/05/2010	AREA (Kmq) 35,72	UBICAZIONE DEL PERMESSO ABRUZZO (35,72) Chieti
<b>532</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>SAVIO</b> Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 2.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (80) (r.u.) AVOBONE ITALY (20)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 13/2/2004 7/7/2006 28/4/2009 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota e nomina r.u.	PERMESSO Decorrenza 13/2/2004 13/2/2004 6/4/2009	BUIG XLVIII - 3 L - 8 LIII - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 13/02/2010	SCADENZA 13/02/2010	AREA (Kmq) 458,92	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (458,92) Rimini Ravenna Forlì
<b>533</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>FIUME TARO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/5/2004 9/5/2005 30/6/2005 11/4/2006 10/1/2007 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quote e nomina r.u. Cambio intestazione quota Assunzione quota	PERMESSO Decorrenza 24/5/2004 25/1/2005 1/12/2004 17/2/2006 25/7/2006	BUIG XLVIII - 6 XLIX - 6 XLIX - 7 L - 5 LI - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/05/2010	SCADENZA 24/05/2010	AREA (Kmq) 443,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (443,8) Piacenza Parma
<b>534</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MASSA LOMBARDA</b> Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 11.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) FOREST OIL MEDITERRANEAN (80) (r.u.) AVOBONE ITALY (20)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/5/2004 28/4/2009 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota	PERMESSO Decorrenza 24/5/2004 6/4/2009 11/11/2009	BUIG XLVIII - 6 LIII - 5 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/05/2010	SCADENZA 24/05/2010	AREA (Kmq) 397,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (397,87) Ravenna Ferrara Bologna
<b>539</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTALBANO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS CIVITA (57,15) (r.u.) VEGA OIL (42,85)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 8/9/2005 11/4/2006 24/1/2007 19/6/2008 12/9/2008 31/10/2008 25/9/2009 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Trasferimento quota Trasferimento quota Trasferimento quota Nomina r.u. Assunzione quota	PERMESSO Decorrenza 8/9/2005 30/9/2005 1/7/2006 27/2/2008 4/7/2008 1/10/2008 16/9/2009	BUIG XLIX - 10 L - 5 LI - 2 LII - 7 LII - 10 LII - 11 LIII - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 08/09/2011	SCADENZA 08/09/2011	AREA (Kmq) 165,04	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (165,04) Matera

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

<b>540</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>LONGASTRINO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/10/2005 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 24/12/2011	AREA (Km <sup>q</sup> ) 139,72	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (139,72) Ravenna Ferrara
<b>541</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTEMARCIANO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SARP (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/2/2006 Natura del provvedimento Conferimento 7/6/2007 Trasferimento quota e nomina r.u. 16/4/2008 Cambio intestazione quota 12/2/2008 16/3/2010 Assunzione quota 11/1/2010	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 24/02/2012	AREA (Km <sup>q</sup> ) 49,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (49,4) Ancona
<b>543</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CARISIO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ITALIA (47,5) (r.u.) ENI (47,5) COSTRUZIONI CONDOTTE (5)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/5/2006 Natura del provvedimento Conferimento 28/2/2008 Trasferimento quota e nomina r.u. 27/3/2009 Trasferimento quota 24/2/2009	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 18/05/2012	AREA (Km <sup>q</sup> ) 728	UBICAZIONE DEL PERMESSO PIEMONTE (728) Vercelli Novara Biella
<b>544</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>TORRENTE LA VELLA</b> Nota: Sospeso.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (60) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (40)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 31/5/2006 Natura del provvedimento Conferimento 3/8/2006 Rettifica 16/4/2008 Cambio intestazione quota 30/10/2009 Sospensione decorso temporale 4/4/2009	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 31/05/2012	AREA (Km <sup>q</sup> ) 9,65	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (9,65) Matera
<b>545</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>POSTA NUOVA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) VEGA OIL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 3/10/2006 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 03/10/2012	AREA (Km <sup>q</sup> ) 154,55	UBICAZIONE DEL PERMESSO PUGLIA (154,55) Foggia
<b>546</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>BARDONE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) PETROREP ITALIANA (40)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/5/2007 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/05/2013	AREA (Km <sup>q</sup> ) 51,46	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (51,46) Parma

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

<b>547</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CIVITAQUANA</b> Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 12.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) VEGA OIL (65) (r.u.) PETROCELTIC ITALIA (35)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/7/2007 12/9/2008 26/1/2010 26/1/2010 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Sospensione decorso temporale Determinazione scadenza vigenza	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 17/12/2013	AREA (Kmq) 615,37	UBICAZIONE DEL PERMESSO ABRUZZO (615,37) Teramo Pescara Chieti
<b>548</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CORANA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ITALMIN EXPLORATION (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/7/2007 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 24/07/2013	AREA (Kmq) 476,23	UBICAZIONE DEL PERMESSO PIEMONTE (63,65) Alessandria LOMBARDIA (412,58) Pavia
<b>682</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>SULMONA</b> Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 11.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 14/8/2007 16/4/2008 Natura del provvedimento Conferimento Intestazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 14/08/2013	AREA (Kmq) 188,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO ABRUZZO (188,7) L'Aquila
<b>683</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CORTE DEI SIGNORI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 28/3/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 28/03/2014	AREA (Kmq) 248,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (248,7) Ferrara
<b>684</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MANDURIA</b> Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 12.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 16/6/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 16/06/2014	AREA (Kmq) 959,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO PUGLIA (959,4) Taranto Lecce
<b>685</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MASSAFRA</b> Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 12.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 16/6/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 16/06/2014	AREA (Kmq) 956,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO PUGLIA (956,2) Taranto Bari

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

<b>686</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>SAMBUCHETO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (95) (r.u.) PETREN (5)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/7/2008 30/4/2009 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 10/07/2014	SCADENZA 10/07/2014	AREA (Kmq) 147,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (147,35) Macerata Ancona
<b>687</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>FIUME BRUNA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) INDEPENDENT ENERGY SOLUTIONS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 8/8/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 08/08/2014	SCADENZA 08/08/2014	AREA (Kmq) 246,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (246,87) Grosseto
<b>688</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>JOLANDA DI SAVOIA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOGAS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 10/09/2014	SCADENZA 10/09/2014	AREA (Kmq) 119,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (119,5) Ferrara
<b>689</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>ALTEDO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 22/09/2014	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 190,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (190,87) Ferrara Bologna
<b>690</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CASALE COCCHI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 22/2/2010 9/4/2010 12/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 22/09/2014	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 2,45	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (2,45) Ravenna
<b>691</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>LA PROSPERA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 22/09/2014	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 104,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (104,87) Ferrara
<b>692</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>SANTA MARGHERITA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SVILUPPO RISORSE NATURALI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 22/09/2014	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 308,83	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (308,83) Parma

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

<b>693</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>TERRA DEL SOLE</b> Nota: Presentata Istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 9.   Presentata Istanza di rinuncia alla istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 11.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 10	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 214,85	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (214,85) Ravenna Forlì-Cesena
<b>694</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CASE SPARSE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/10/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 11	SCADENZA 07/10/2014	AREA (Kmq) 24,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO PIEMONTE (11,6) Novara LOMBARDIA (12,6) Pavia
<b>695</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>NIBBIANO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 29/10/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 11	SCADENZA 29/10/2014	AREA (Kmq) 746,49	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (402,91) Piacenza LOMBARDIA (343,58) Pavia
<b>696</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>TORRENTE PARMA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 29/10/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 11	SCADENZA 29/10/2014	AREA (Kmq) 666,22	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (666,2) Reggio Emilia Parma TOSCANA (0,02) Massa Carrara
<b>697</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PODERE GALLINA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 2/12/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LIII - 1	SCADENZA 02/12/2014	AREA (Kmq) 506,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (506,2) Ferrara Bologna
<b>698</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PONTE DEL DIAVOLO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 2/2/2009 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LIII - 3	SCADENZA 02/02/2015	AREA (Kmq) 199,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (199,8) Ferrara

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

<b>699</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PONTE DEI GRILLI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	Data 30/3/2009	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 30/3/2009	BUIG LIII - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 02/02/2015	AREA (Kmq) 258,45	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (258,45) Ravenna Forlì-Cesena Bologna
<b>700</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTELURO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (95) (r.u.) PETREN (5)	Data 15/7/2009	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 15/7/2009	BUIG LIII - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 15/07/2015	AREA (Kmq) 364,86	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (287,01) Pesaro EMILIA ROMAGNA (77,85) Rimini
<b>701</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PIZZO SCIABOLONE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Data 5/10/2009 26/10/2009	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Rettifica	Decorrenza 5/10/2009 5/10/2009	BUIG LIII - 11 LIII - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 26/10/2015	AREA (Kmq) 96,22	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (96,22) Matera
<b>702</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>LA SACCA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	Data 22/12/2009 10/3/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Rettifica	Decorrenza 22/12/2009 10/3/2010	BUIG LIV - 1 LIV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/12/2015	AREA (Kmq) 52,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>705</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PUNTA MARINA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	Data 22/12/2009 10/3/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Rettifica	Decorrenza 22/12/2009 10/3/2010	BUIG LIV - 1 LIV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/12/2015	AREA (Kmq) 29,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>708</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>RECANATI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COSTRUZIONI CONDOTTE (100) (r.u.)	Data 25/1/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 25/1/2010	BUIG LIV - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 25/01/2016	AREA (Kmq) 72,54	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>710</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTE GALLO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Data 8/2/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 8/2/2010	BUIG LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 08/02/2016	AREA (Kmq) 122,1	UBICAZIONE DEL PERMESSO

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

<b>714</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>BADILE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (100) (r.u.)	Data 23/3/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 23/3/2010	BUIG LIV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 23/03/2016	AREA (Kmq) 154,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>715</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>BIBBIANO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TERRACON (100) (r.u.)	Data 27/4/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 27/4/2010	BUIG LIV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 27/04/2016	AREA (Kmq) 411,1	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>716</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>SASSUOLO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TERRACON (100) (r.u.)	Data 27/4/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 27/4/2010	BUIG LIV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 27/04/2016	AREA (Kmq) 252,26	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>717</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>ABBADIA CERRETO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 21/6/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 21/6/2010	BUIG LIV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/06/2016	AREA (Kmq) 91,82	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>719</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>OPERA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	Data 21/6/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 21/6/2010	BUIG LIV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/06/2016	AREA (Kmq) 329,28	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>720</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>MOLINO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	Data 7/7/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 7/7/2010	BUIG LIV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/07/2016	AREA (Kmq) 24,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>721</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>PANNOCCCHIA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	Data 7/7/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 7/7/2010	BUIG LIV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/07/2016	AREA (Kmq) 250,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>722</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>VILLA GIGLI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (50) (r.u.) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50)	Data 7/7/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 7/7/2010	BUIG LIV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/07/2016	AREA (Kmq) 100,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

<b>723</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>CARITA'</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (50) (r.u.) CELTIQUE ENERGIE (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 9/7/2010 29/11/2010 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 09/07/2016	AREA (Kmq) 529,75	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>724</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>TRIGOLO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 8/9/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 08/09/2016	AREA (Kmq) 161,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>2100</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>BUGIA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 28/9/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 28/09/2016	AREA (Kmq) 197,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>2101</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>ZAPPOLINO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 28/9/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 28/09/2016	AREA (Kmq) 448,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>2102</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>TORRENTE ACQUA FREDDA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 6/10/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 06/10/2016	AREA (Kmq) 66,24	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>2103</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>MONTE NEGRO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CELTIQUE ENERGIE (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 6/10/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 06/10/2016	AREA (Kmq) 287,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>2104</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>TORRENTE ALVO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CELTIQUE ENERGIE (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/10/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/10/2016	AREA (Kmq) 84,34	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>2105</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>MUSCO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ITALMIN EXPLORATION (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/10/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/10/2016	AREA (Kmq) 69,85	UBICAZIONE DEL PERMESSO

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

<b>2106</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>FANTOZZA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	Data 12/11/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 12/11/2010	BUIG LIV - 12	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 12/11/2016	AREA (Kmq) 102,3	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>2107</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>BELGIOTOSO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	Data 22/11/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 22/11/2010	BUIG LIV - 12	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/11/2016	AREA (Kmq) 322	UBICAZIONE DEL PERMESSO
<b>2108</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>RONSECCO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	Data 29/11/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 29/11/2010	BUIG LIV - 12	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/11/2016	AREA (Kmq) 745,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 30/ novembre/2010**

**PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA**

Legge Regionale 20 marzo 1950 n.30 e successive modificazioni

In Sicilia sono vigenti n. 5 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 3168,9 Km<sup>q</sup>

Regione	Numero permessi	Superficie (Km <sup>q</sup> )
SICILIA	5	2.993,16

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 30/ novembre/2010**

<b>300</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>TRESAURO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 3 <sup>a</sup> proroga	SCADENZA 20/02/2012	AREA (Kmq) 102,23	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (102,23) Ragusa
<b>302</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>FIUME TELLARO</b> Nota: Sospeso	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PANTHER EUREKA (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/07/2010	AREA (Kmq) 740	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (740) Catania Siracusa Ragusa
<b>303</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PATERNO'</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 30/03/2012	AREA (Kmq) 734,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (734,8) Enna Catania
<b>304</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PASSO DI PIAZZA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/04/2015	AREA (Kmq) 900,31	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (734,13) Catania Enna Ragusa Caltanissetta
<b>305</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>FRIDDANI</b> Nota: ex Morgantina	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/04/2015	AREA (Kmq) 691,56	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (682) Caltanissetta Enna Catania

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**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<sup>2</sup>

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Km <sup>2</sup> )
ZONA A	7	1.257,64
ZONA B	3	827,23
ZONA C	3	1.805,73
ZONA D	0	357,81
ZONA F	2	1.111,33
ZONA G	9	5.646,32

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più zone finitime, a ciascuna di tali zone viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla zona cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ novembre/2010**

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				
	<b>A.R 78.RC</b>	ENI (90) (r.u.) EDISON (10)	16/4/1987	Conferimento	16/4/1987	16/04/1999	100,02	ZONA A (100,02)
			14/9/1988	Trasferimento quota	14/9/1988			
			11/4/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	5/12/1990			
			12/3/1992	Trasferimento quota	29/7/1991			
			4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
			13/12/1993	1ª proroga	16/4/1993			
			6/6/1996	2ª proroga	16/4/1996			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
			22/1/1999	Sospensione decorrenza vigenza	16/4/1996			
			8/3/1999	Rettifica	16/4/1996			
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
			14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999			
			14/3/2002	Determinazione data scadenza	14/3/2002			
			12/2/2004	sospensione vigenza	1/12/2003			
				Intestazione quota	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
	<b>A.R 80.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	17/4/1990	Conferimento	17/4/1990	17/04/1999	268,88	ZONA A (268,88)
			30/5/1996	1ª proroga	17/4/1996			
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
			25/2/1999	Sospensione decorrenza vigenza	17/4/1996			
			14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999			
			14/3/2002	Determinazione data scadenza	14/3/2002			
				sospensione vigenza	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
	<b>A.R 81.FR</b>	ENI (85) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (15)	11/9/1990	Conferimento	11/9/1990	11/09/1999	101,76	ZONA A (101,76)
			21/9/1992	Trasferimento quota e nomina r.u.	23/6/1992			
			14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996			
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996			
			21/10/1996	1ª proroga	11/9/1996			
			13/9/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
			25/2/1999	Sospensione decorrenza vigenza	11/9/1996			
			5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001			
			30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005			
			16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008			
					LII - 5			

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ novembre/2010**

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				
	<b>A.R 87.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	1/12/1995	Natura del provvedimento Conferimento	1/12/1995	XL - 1	01/12/2001	279,45	ZONA A (279,45)	
	Nota: Sospeso		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				
	<b>638</b>									
	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>A.R 91.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	1° periodo	01/01/2003	136,17	ZONA A (136,17)
	Nota: Sospeso		1/8/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 10				
			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				
	<b>639</b>									
	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>A.R 92.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	1° periodo	01/01/2003	214,2	ZONA A (214,2)
	Nota: Sospeso		10/9/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 10				
			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				
	<b>640</b>									
	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>A.R 93.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	1° periodo	01/01/2003	157,16	ZONA A (157,16)
	Nota: Sospeso		10/9/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 10				
			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 30/ novembre/2010**

<b>668</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>C.R146.NP</b> Nota: Presentata istanza di sospensione della vigenza pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6. Sospeso	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 28/9/2004 4/7/2006 27/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Sospensione decorso temporale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 28/09/2010	AREA (Kmq) 620,31	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA C (620,31)
<b>669</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>C.R147.NP</b> Nota: Presentata istanza di sospensione della vigenza pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6. Sospeso	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 30/9/2004 27/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 30/09/2010	AREA (Kmq) 637,18	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA C (452,18) ZONA G (185)
<b>671</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>B.R268.RG</b> Nota: Presentata istanza di sospensione della vigenza pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 8.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ITALIA (40) (r.u.) VEGA OIL (60)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/3/2005 11/4/2006 6/11/2006 28/1/2010 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 24/03/2011	AREA (Kmq) 126,68	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA B (126,68)
<b>672</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>G.R 17.NP</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (55)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/3/2005 4/7/2006 25/3/2009 7/4/2009 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota e nomina r.u. Approvazione programma lavoro unitario	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 24/03/2011	AREA (Kmq) 708,62	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA G (708,62)
<b>673</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>B.R269.GC</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 5/5/2005 28/7/2005 16/4/2008 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Intestazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 05/05/2011	AREA (Kmq) 271,25	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA B (271,25)
<b>674</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>G.R 18.NP</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (55)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/5/2005 4/7/2006 25/3/2009 7/4/2009 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota e nomina r.u. Approvazione programma lavoro unitario	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 10/05/2011	AREA (Kmq) 736,88	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA G (736,88)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ novembre/2010**

<b>675</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>G.R 19.NP</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (55)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 11/5/2005 4/7/2006 25/3/2009 7/4/2009 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota e nomina r.u. Approvazione programma lavoro unitario	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 11/05/2011	<b>AREA (Kmq)</b> 709,61	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> ZONA G (709,61)
<b>676</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>C.R148.VG</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> VEGA OIL (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 27/11/2006 Natura del provvedimento Conferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 27/11/2012	<b>AREA (Kmq)</b> 336,98	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> ZONA C (336,98)
	Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata sul B.U.I.G. Anno 54 - N. 12.					
<b>677</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>G.R 20.NP</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (70)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 14/2/2007 25/3/2009 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 14/02/2013	<b>AREA (Kmq)</b> 743,81	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> ZONA C (230,2) ZONA G (513,61)
<b>678</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>G.R 21.NP</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (70)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 14/2/2007 25/3/2009 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 14/02/2013	<b>AREA (Kmq)</b> 742,7	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> ZONA G (742,7)
<b>679</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>G.R 22.NP</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (70)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 14/2/2007 25/3/2009 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 14/02/2013	<b>AREA (Kmq)</b> 726,9	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> ZONA C (132,3) ZONA G (594,6)
<b>680</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>F.R 39.NP</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 21/6/2007 Natura del provvedimento Conferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 21/06/2013	<b>AREA (Kmq)</b> 734,5	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> ZONA D (135) ZONA F (599,5)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**681**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento Conferimento			
<b>F.R 40.NP</b>	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	22/6/2007	Conferimento	1° periodo	734,64	ZONA D (222,81) ZONA F (511,83)

**2000**

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

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

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA**

Leggi 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 9 gennaio 1991, n. 9 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nella terraferma sono vigenti n. 118 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 8622,14 Kmq

Regione	Numero concessioni	Superficie (Kmq)
ABRUZZO	6	491,20
BASILICATA	21	2.120,89
CALABRIA	2	103,43
EMILIA ROMAGNA	35	1.597,15
LAZIO	1	41,14
LOMBARDIA	13	988,15
MARCHE	18	1.134,86
MOLISE	4	336,19
PIEMONTE	1	77,71
PUGLIA	14	1.253,31
TOSCANA	2	307,84
VENETO	1	164,32
ZONA A	0	5,95

Nota:  
Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni limitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>703</b> <b>GRECCHIA</b>	CH4 LIZZANO (100) (r.u.)	12/10/1936 24/1/1953 1/8/1959 24/5/1963 30/10/1967 18/3/1976 21/9/1987 26/6/1989 20/8/1998 3/12/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Assoggettamento R.D. 1443/27 Rinnovo Trasferimento Rinnovo Rettifica Riassoggettamento L. 6/57 Proroga	Decorrenza 12/10/1936 24/1/1953 13/2/1957 23/8/1962 12/10/1966 18/3/1976 12/10/1986 XXXI - 11 XXXIII - 7 XLII - 9 LIII - 1	-	0,1627	EMILIA ROMAGNA (0,1627) Bologna
<b>704</b>							
<b>704</b> <b>BARIGAZZO</b>	IDROELETTRICA ALTMODENESE SIAM (100) (r.u.)	23/11/1936 30/12/1959 30/12/1959 24/5/1963 7/1/1977 1/4/1994 20/8/1998	Natura del provvedimento Conferimento Rinnovo Assoggettamento L. 6/57 Riassoggettamento R.D. 1443/27 Rinnovo Rinnovo Riassoggettamento L. 6/57	Decorrenza 23/11/1936 23/11/1956 13/2/1957 23/8/1962 23/11/1976 22/11/1991 1/1/1997	-	1,4321	EMILIA ROMAGNA (1,4321) Modena
<b>706</b>							
<b>706</b> <b>VETTA</b>	IDROELETTRICA ALTMODENESE SIAM (100) (r.u.)	28/4/1937 5/3/1960 24/5/1963 24/5/1963 11/8/1967 3/3/1978 1/4/1994 20/8/1998	Natura del provvedimento Conferimento Assoggettamento L. 6/57 Proroga Riassoggettamento R.D. 1443/27 Rinnovo Rinnovo Rinnovo Riassoggettamento L. 6/57	Decorrenza 28/4/1937 13/2/1957 28/4/1957 20/3/1962 27/4/1967 28/4/1978 28/4/1992 1/1/1997	-	1,6179	EMILIA ROMAGNA (1,6179) Modena

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

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				
	<b>SALGASTRI</b>	LAZZI GAS (100) (r.u.)	24/10/1938	Natura del provvedimento Conferimento	24/10/1938	24/10/2008	11,45	EMILIA ROMAGNA (11,45) Bologna
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 4.		8/10/1943	Ampliamento	8/10/1943			
			6/6/1960	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957			
			6/6/1960	Trasferimento	6/6/1960			
			23/10/1961	Riduzione	23/10/1961			
			31/7/1962	Riduzione	31/7/1962			
			24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962			
			5/12/1968	Rinnovo	24/10/1968			
			1/4/1994	Rinnovo	24/10/1983			
			1/4/1994	Cambio intestazione	28/11/1990			
			20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997			
			11/9/2006	Proroga	24/10/2003			

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				
	<b>TRIGNANO</b>	SOMIFA-SOCIETÀ MINERARIA FANANESE (100) (r.u.)	18/3/1955	Natura del provvedimento Conferimento	18/3/1955	19/03/2010	0,67	EMILIA ROMAGNA (0,67) Modena
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 12.		30/12/1959	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957			
			24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962			
			22/4/1971	Rinnovo	18/3/1970			
			23/3/1981	Rinnovo	18/3/1980			
			11/11/1986	Trasferimento titolarità	11/11/1986			
			1/4/1994	Rinnovo	19/3/1990			
			31/1/1996	Rinnovo	19/3/1995			
			20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997			
			25/6/2007	Proroga	19/3/2005			
			5/2/2009	Trasferimento	13/8/2008			

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				
	<b>POZZA</b>	CH4 LIZZANO (100) (r.u.)	30/12/1959	Natura del provvedimento Assoggettamento R.D. 1443/27	30/12/1959	30/12/1999	3,09	EMILIA ROMAGNA (3,09) Bologna
	Nota: Presentata istanza di rinnovo pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIV - N. 1.		30/12/1959	Conferimento	30/12/1959			
	Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 2.		1/8/1980	Trasferimento titolarità	18/3/1976			
	Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 3.		20/8/1998	Rinnovo	30/12/1979			
				Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997			





**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

762	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>SEDIA D'ORLANDO</b>	ENI (100) (r.u.)	13/2/1965	Natura del provvedimento	IX - 7	13/02/2005	4,22	PUGLIA (4,22)
			13/2/1998	Conferimento	XLII - 3			Foggia
			16/3/1999	Cambio intestazione	XLIII - 4			
			16/3/1999	Proroga	XLIII - 4			
			16/3/1999	Modifica programma sviluppo	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 (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>MANCHE DI CIMALIA</b>	EDISON (100) (r.u.)	15/4/1967	Natura del provvedimento	XI - 7	17/09/2006	30	CALABRIA (30)
			2/7/1985	Conferimento	XXIX - 8			Cosenza
			11/2/1987	Cambio intestazione	XXXI - 3			Catanzaro
			22/4/1991	Proroga	XXXV - 12			
			12/5/1992	Trasferimento titolarità	XXXVI - 11			
			2/9/1993	Cambio intestazione	XXXVII - 10			
			2/9/1993	Trasferimento titolarità	XXXVII - 10			
			12/2/2004	Cambio intestazione	XXXVII - 10			
			12/2/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 3			
783	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>GARAGUSO</b>	EDISON (50,33333333) (r.u.)	7/6/1969	Natura del provvedimento	XII - 8	07/06/2009	69,62	BASILICATA (69,62)
			20/1/1978	Conferimento	XXII - 8			Matera
			16/5/1978	Estensione titolarità	XXIII - 8			
			22/1/1981	Cambio intestazione quota	XXV - 4			
			16/7/1985	Estensione titolarità	XXIX - 10			
			15/5/1987	Cambio intestazione quota	XXXI - 9			
			20/6/1990	Cambio intestazione quota	XXXV - 5			
			20/6/1990	Trasferimento quota	XXXV - 5			
			12/5/1992	Proroga	XXXVI - 11			
			4/8/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXVII - 10			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			23/1/1/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 12			
			1/5/1999	Cambio intestazione quota	XLIII - 10			
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	XLIV - 4			
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	XLV - 5			
			18/9/2001	Cambio intestazione quota	XLV - 10			
			12/2/2004	Trasferimento quota	XLV - 10			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 8			



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
		Data	Natura del provvedimento					
<b>790</b> <b>COLLE DI LAURO</b>	EDISON (62,42) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (25,08) ENI (12,5)	9/10/1972	Unificazione	Decorrenza 9/10/1972	-	33,6248	MOLISE (33,6248) Campobasso	
		8/3/1978	Estensione titolarità	8/3/1978				XVII - 3
		18/5/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978				XXII - 4
		25/5/1981	Estensione titolarità	25/5/1981				XXIII - 8
		8/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985				XXVI - 1
		7/8/1985	Proroga	13/9/1994				XXIX - 7
		8/7/1987	Cambio intestazione quota	1/12/1986				XXIX - 9
		8/8/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/7/1989				XXXI - 8
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991				XXXVI - 6
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992				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
		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					
<b>795</b> <b>MONTE CASTELLANO</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (50) (r.u.) EDISON (50)	31/10/1974	Conferimento	Decorrenza 30/6/1974	-	25	MARCHE (25) Ascoli Piceno	
		8/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985				XIX - 2
		2/7/1986	Modifica quota produzione	2/7/1986				XXIX - 10
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989				XXX - 11
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991				XXXVI - 6
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992				XXXVI - 11
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992				XXXVII - 10
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998				XXXVII - 10
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003				XLII - 3
		6/6/2006	Proroga	30/6/2004				XLVIII - 3
		13/2/2007	Rettifica	6/6/2006				L - 7
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010				LI - 3
								LIV - 3

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>2</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
<b>796</b> <b>TORRENTE MENOCCHIA</b>	EDISON (88) (r.u.)		31/10/1974	Natura del provvedimento Conferimento	20/1/1974		23,3	ASCOLI PICENO
	PETROREP ITALIANA (1,2)		21/4/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XIX - 2		
			13/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIII - 5		
			2/7/1986	Modifica quota produzione	2/7/1986	XXIX - 7		
			22/4/1991	Trasferimento quota	1/7/1989	XXX - 11		
			12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXV - 12		
			4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVI - 11		
			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		
<b>798</b> <b>MASSERIA ACQUASALSA</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 4.	GAS PLUS ITALIANA (46,03) (r.u.)		24/1/1975	Natura del provvedimento Conferimento	24/1/1975		41,22	PUGLIA (41,22) Foggia
	EDISON (45,17)		12/12/1978	Trasferimento quota	12/12/1978	XIX - 3		
	MEDOILGAS ITALIA (8,8)		26/9/1979	Trasferimento quota	26/9/1979	XXIII - 2		
			24/3/1980	Trasferimento quota	24/3/1980	XXIII - 11		
			15/9/1981	Trasferimento quota	15/9/1981	XXIV - 7		
			15/10/1983	Cambio intestazione quota	15/9/1981	XXV - 12		
			19/2/1987	Trasferimento quota	1/1/1983	XXVIII - 2		
			10/3/1988	Trasferimento quota	19/2/1987	XXXI - 5		
			21/3/1989	Trasferimento quota	1/12/1986	XXXII - 8		
			20/2/1991	Trasferimento quota	21/3/1989	XXXIII - 8		
			17/7/1993	Trasferimento quota	20/2/1991	XXXV - 9		
			20/7/1993	Trasferimento quota	31/12/1992	XXXVII - 9		
			28/10/1993	Trasferimento quota	29/12/1992	XXXVII - 9		
			29/3/1994	Rettifica	28/10/1993	XXXVII - 12		
			9/5/1996	Trasferimento quota	1/10/1993	XXXVIII - 4		
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
			23/11/1998	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7		
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7		
			5/4/2002	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12		
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
			12/2/2004	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12		
			20/7/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
			30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3		
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8			
			Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7			
			Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

800	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>FIUME TENNA</b> 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.)	17/7/1975 27/11/1978 10/10/1988 8/8/1989 4/8/1993 4/3/1994 18/3/1996 18/3/1996 23/11/1998 15/9/1999 5/9/2000 12/2/2004 2/7/2009	Decorrenza Conferimento Cambio intestazione quota Trasferimento quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Sospensione attività di coltivazione Sospensione attività di sviluppo Proroga Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Intestazione quota Proroga	XX - 3 XXIII - 5 XXXII - 11 XXXIII - 9 XXXVII - 10 XXXVIII - 4 XL - 4 31/3/1995 31/3/1995 XL - 4 31/3/1995 29/6/1998 1/7/1999 XLIII - 10 XLIV - 10 XLVIII - 3 LIII - 8	17/07/2015	22,06	MARCHE (22,06) Ascoli Piceno
	<b>801</b>							
	<b>CUGNO LE MACINE</b> Nota: Presentata: - Istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 4; - Istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 4.	ENI (100) (r.u.)	4/5/1976 6/4/1989 6/7/1995 13/2/1998 17/11/2000	Decorrenza Unificazione Proroga Modifica programma lavoro Cambio intestazione Proroga	XX - 6 XXXIII - 8 XXXIX - 8 XLII - 3 XLIV - 12	09/03/2005	77,12	BASILICATA (77,12) Matera
	<b>802</b>							
	<b>SERRA PIZZUTA</b> Nota: Presentata: - Istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. - Anno XLIV - N. 11; - Istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 10; - Istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 10.	ENI (100) (r.u.)	4/5/1976 28/2/1989 13/2/1998	Decorrenza Unificazione Proroga Cambio intestazione	XX - 6 XXXIII - 7 XLII - 3	10/09/2001	62,55	BASILICATA (62,55) Matera

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

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				
	<b>TERTIVERI</b>	ENI (70) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (30)	22/10/1976	Unificazione	22/10/1976	XXI - 5	157,5915	PUGLIA (157,5915)
		Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 3.	17/6/1994	Proroga	12/2/1994	XXXVIII - 7		Foggia
			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
	<b>TORRENTE VULGANO</b>	ENI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento				
		Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 4.	4/3/1977	Conferimento	4/3/1977	XXI - 6		
			16/6/1981	Trasferimento	16/6/1981	XXV - 10		Foggia
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3		
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
	<b>MONTE MORRONE</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento				
		Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 10.	1/9/1977	Conferimento	1/9/1977	XXI - 11		
			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		Matera
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
	<b>CAPO COLONNE</b>	IONICA GAS (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento				
			3/9/1977	Conferimento	3/9/1977	XXI - 12		
			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		Catanzaro



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

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				
	<b>MASSERIA VERTICCHIO</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	1/7/1982	Unificazione	XXVI - 11	10/02/2014	36,5	MOLISE (36,5)
			7/8/1985	Approvazione ampliamento programma di lavoro	XXIX - 9			Campobasso
			3/6/1994	Proroga	XXXVIII - 7			
			3/6/1994	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	XXXVIII - 7			
			28/11/1996	Modifica programma sviluppo	XL - 12			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			1/10/2008	Proroga	LII - 11			
			9/2/2010	Trasferimento	LIV - 3			
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
	<b>CASTEL DI LAMA</b>	MEDOILGAS ITALIA (26) (r.u.) ENI (34) EDISON (30) SVILUPPO RISORSE NATURALI (10)	Data	Natura del provvedimento				
			27/1/1983	Conferimento	XXVII - 4	21/01/2013	184,07	MARCHE (104,17)
			7/3/1984	Cambio intestazione quota	XXVIII - 7			Ascoli Piceno
			16/7/1985	Cambio intestazione quota	XXIX - 10			Ascoli Piceno
			24/5/1990	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXV - 2			Ascoli Piceno
			24/5/1990	Trasferimento quota	XXXV - 2			Teramo
			12/5/1992	Cambio intestazione quota	XXXVI - 11			
			2/9/1993	Trasferimento quota	XXXVII - 10			
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	XL - 7			
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	XL - 7			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			5/4/2002	Trasferimento quota	XLVI - 12			
			17/3/2003	Assunzione quota	XLVII - 4			
			10/11/2003	Trasferimento quota	XLVII - 4			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			
			30/6/2005	Trasferimento quota	XLIX - 7			
			16/4/2008	Cambio intestazione quota	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
	<b>MELANICO</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento				
			2/8/1983	Conferimento	XXVII - 12	17/12/2012	59,14	PUGLIA (45,39)
			25/7/1984	Cambio intestazione quota	XXVIII - 11			Foggia
			25/7/1984	Trasferimento quota	XXVIII - 11			MOLISE (13,75)
			24/10/1986	Assunzione quota	XXXI - 3			Campobasso
			20/1/1993	Trasferimento	XXXVII - 11			
			9/5/1996	Cambio intestazione	XL - 6			
			12/2/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 3			
			20/7/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 8			

Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 7.

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>823</b> <b>TEMPA ROSSA</b>	ENI (70) (r.u.) EDISON (30)	22/3/1984	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 4/4/1983	-	69,05	BASILICATA (69,05) Matera
		8/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985			
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989			
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		7/12/1999	Modifica programma sviluppo	7/12/1999			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
				XXVIII - 9			
				XXIX - 10			
				XXXVI - 6			
				XXXVII - 11			
		XXXVII - 10					
		XLII - 3					
		XLIV - 1					
		XLVIII - 3					
<b>826</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (85,5) (r.u.) EDISON (12,5) GAS PLUS ITALIANA (2)	6/11/1984	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 10/9/1984	-	87,22	MARCHE (87,22) Ascoli Piceno
		21/3/1989	Trasferimento quota	21/3/1989			
		10/7/1992	Trasferimento quota	3/11/1989			
		29/3/1994	Trasferimento quota	29/12/1993			
		29/3/1994	Trasferimento quota	21/2/1994			
		16/10/1995	Modifica programma lavoro	16/10/1995			
		2/4/1996	Riesame art. 3 D.M. 16/10/95	2/4/1996			
		8/5/1996	Modifica programma lavoro	8/5/1996			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		6/3/1997	Trasferimento quota	29/1/1997			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010			
				XXIX - 3			
				XXXIII - 8			
		XXXVI - 12					
		XXXVIII - 4					
		XXXIX - 11					
		XL - 5					
		XL - 6					
		XL - 6					
		XLI - 4					
		XLII - 3					
		XLII - 12					
		XLIII - 10					
		XLVIII - 3					
		XLVIII - 3					
		XLVIII - 8					
		LIV - 3					
<b>828</b> <b>MAFALDA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) EDISON (40)	7/3/1985	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 3/12/1984	-	79,4	MOLISE (79,4) Campobasso
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		17/6/1994	Ampliamento	17/6/1994			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
				XXIX - 7			
				XXXVII - 10			
				XXXVIII - 7			
				XL - 6			
		XLII - 12					
		XLIII - 10					
		XLVIII - 3					
		XLVIII - 3					
		XLVIII - 8					
		XLVIII - 8					

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

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				
	<b>MACERATA</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Decorrenza	BUIG	-	12/08/2014	217,91	MARCHE (217,91) Macerata Ascoli Piceno
			22/4/1985	Natura del provvedimento	XXIX - 10			
			29/6/1990	Conferimento	XXXIV - 12			
			15/6/1995	Trasferimento	XXXIX - 7			
				Approvazione nuovo programma di esplorazione				
			8/5/1996	Modifica programma lavoro	XL - 6			
			9/5/1996	Cambio intestazione	XL - 6			
			9/5/1996	Cambio intestazione	XL - 6			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			20/7/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 8			

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				
	<b>COLABELLA</b>	EDISON (50) (r.u.) GAS DELLA CONCORDIA (50)	Decorrenza	BUIG	-	16/05/2015	54,45	BASILICATA (54,45) Potenza
			19/5/1985	Natura del provvedimento	XXIX - 12			
			22/1/1990	Conferimento	XXXIV - 11			
			22/1/1990	Trasferimento quota	XXXIV - 11			
			12/5/1992	Trasferimento quota	XXXVI - 11			
			20/5/1992	Cambio intestazione quota	XXXVI - 11			
			2/9/1993	Modifica programma sviluppo	XXXVI - 6			
			2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXVII - 10			
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			14/6/1996	Trasferimento quota	XL - 7			
			5/4/2002	Cambio intestazione quota	XL - 7			
			12/2/2004	Trasferimento quota	XLVI - 12			
				Intestazione quota	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				
	<b>ORSINO</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Decorrenza	BUIG	-	02/12/2014	144,89	BASILICATA (144,89) Potenza Matera
			7/8/1985	Natura del provvedimento	XXX - 2			
			29/6/1990	Conferimento	XXXV - 2			
			20/1/1993	Modifica programma lavoro	XXXVII - 11			
			17/6/1994	Trasferimento	XXXVIII - 8			
			9/5/1996	Modifica programma lavoro	XL - 6			
			12/2/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 3			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 8			
				Cambio intestazione				

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

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				
	<b>MASSERIA MONACO</b>	EDISON (50) (r.u.) ENI (50)	8/7/1986	Natura del provvedimento Conferimento	-	08/07/2016	35,93	BASILICATA (35,93) Matera
			8/8/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXX - 8			
			12/5/1992	Cambio intestazione quota	XXXVI - 6			
			2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXVI - 11			
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			1/12/1994	Integrazione nuovo programma di esplorazione	XXXVII - 10			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XXXIX - 1			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLII - 3			
					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
	<b>PIGAZZANO</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento				
			2/7/1986	Natura del provvedimento Conferimento	-	24/05/2014	81,87	EMILIA ROMAGNA (81,87) Piacenza
			20/12/1992	Trasferimento	XXX - 11			
			9/5/1996	Cambio intestazione	XXXVII - 12			
			9/5/1996	Cambio intestazione	XL - 6			
			12/2/2004	Cambio intestazione	XL - 6			
			20/7/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 3			
					XLVIII - 8			
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
	<b>MONTE VRECCIARO</b>	ENI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento				
			14/1/1987	Natura del provvedimento Conferimento	-	31/08/2014	31,84	PUGLIA (31,84) Foggia
			13/2/1998	Cambio intestazione	XXXI - 2			
					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
	<b>MONTIGNANO</b>	EDISON (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	Data	Natura del provvedimento				
			15/4/1987	Natura del provvedimento Conferimento	-	17/07/2016	93,48	MARCHE (93,48) Ancona
			21/3/1989	Sostituzione art. 2 D.M. 15/4/87	XXXI - 11			
			21/3/1989	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXIII - 8			
			10/10/1990	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXIII - 8			
			4/8/1993	Cambio intestazione quota	XXXV - 5			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			13/5/1997	Modifica programma lavoro	XL - 6			
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 6			
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	XLII - 12			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLIII - 10			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLIII - 3			
					XLVIII - 3			
					XLVIII - 8			

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



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	Data	Natura del provvedimento	Data	Decorrenza				
<b>846</b> <b>IL SALICE</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)							
	28/7/1988	Conferimento	27/3/1988	XXXIII - 1	-	27/03/2018	47,15	BASILICATA (47,15) Matera
	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					
<b>848</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	Data	Natura del provvedimento	Data	Decorrenza				
	1/2/1989	Conferimento	18/7/1988	XXXIII - 3				
	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					
<b>FONTE S. DAMIANO</b>	APENNINE ENERGY (99) (r.u.) ITALMIN EXPLORATION (1)							

Nota: Presentata istanza di estensione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 10.

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

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		
<b>MASSERIA GROTTAVECCHIA</b>	MEDOILGAS ITALIA (20) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (58,25) EDISON (13,75) SVILUPPO RISORSE NATURALI (8)	6/9/1988	Conferimento	6/9/1988	XXXIII - 8	53,26	PUGLIA (40,78) Foggia MOLISE (12,48) Campobasso				
		24/5/1990	Trasferimento quota	1/1/1989	XXXV - 2						
		24/5/1990	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 2						
		11/4/1991	Trasferimento quota	19/12/1989	XXXVI - 5						
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11						
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10						
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10						
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6						
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7						
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7						
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4						
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5						
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10						
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12						
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3						
12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3								
20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8								
8/10/2004	Trasferimento quota	17/12/2003	XLVIII - 11								
30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7								
16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5								
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				
<b>TOMBOLO</b>	SIM (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG						
		6/2/1989	Conferimento	5/4/1988	XXXIII - 8	285,98	TOSCANA (285,98) Pisa Livorno				
		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
		<b>MACCHIA DI PIERNO</b>	ENI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento			Decorrenza	BUIG		
				4/7/1989	Conferimento			4/2/1988	XXXIII - 9	83,19	PUGLIA (83,19) Foggia
27/12/1993	Proroga termine perforazione			30/9/1992	XXXVIII - 2						
13/2/1998	Cambio intestazione			1/1/1998	XLII - 3						

Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 7.



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

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					
	<b>S. TEODORO</b>	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	30/9/1990	Conferimento	5/9/1989			BASILICATA (59,25) Matera							
			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											
	<b>MISANO ADRIATICO</b>	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	20/6/1990	Conferimento	20/6/1990			EMILIA ROMAGNA (74,43) Forlì Pesaro							
			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									
			10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003	XLVII - 12									
			26/11/2003	Trasferimento quota	27/3/2003	XLVII - 10									
			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									
			<b>858</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA		SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE				
					Data	Natura del provvedimento						Decorrenza	BUIG		
					30/9/1990	Conferimento						30/9/1990	XXXV - 2		
					9/5/1996	Cambio intestazione						1/1/1996	XL - 6		
	9/5/1996	Cambio intestazione			1/3/1996	XL - 6									
	12/2/2004	Cambio intestazione			1/1/2004	XLVIII - 3									
	20/7/2004	Cambio intestazione			18/5/2004	XLVIII - 8									
	<b>859</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE							
			Data	Natura del provvedimento					Decorrenza	BUIG					
			30/9/1990	Conferimento					30/9/1990	XXXV - 2					
			9/5/1996	Cambio intestazione					1/1/1996	XL - 6					
			9/5/1996	Cambio intestazione					1/3/1996	XL - 6					
			12/2/2004	Cambio intestazione					1/1/2004	XLVIII - 3					
			20/7/2004	Cambio intestazione					18/5/2004	XLVIII - 8					







**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

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				
	<b>CASA MAGGI</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	15/3/1993	Conferimento	XXXVII - 4	26/10/2022	4,98	MARCHE (4,98) Ancona
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			27/9/1999	Assunzione quota	XLIII - 11			
			12/2/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 3			
			20/7/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 8			
<b>874</b>	<b>MASSERIA VIORANO</b>	GAS NATURAL VENDITA ITALIA (100) (r.u.)	16/7/1993	Conferimento	XXXVII - 9	10/10/2019	41,61	BASILICATA (41,61) Potenza Matera
			12/11/1993	Trasferimento	XXXVII - 12			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			22/1/1997	Cambio intestazione quota	XXI - 3			
			23/1/1998	Trasferimento quota	XLII - 2			
			23/1/1998	Assunzione quota	XLII - 2			
			10/1/2000	Trasferimento quote	XLIV - 2			
			30/4/2002	Trasferimento	XLVI - 6			
			20/3/2003	Trasferimento	XLVII - 4			
			25/10/2006	Intestazione	L - 11			
<b>875</b>	<b>MONTEGRANARO</b>	GAS PLUS ITALIANA (25) (r.u.) ADRIATICA IDROCARBURI (25)	20/7/1993	Conferimento	XXXVII - 9	09/11/2022	60,11	MARCHE (60,11) Macerata Ascoli Piceno
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 12			
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	XLIII - 10			
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	XLIV - 4			
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	XLV - 5			
			18/9/2001	Trasferimento quota	XLV - 10			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			20/7/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 8			
			9/2/2010	Trasferimento quota	LIV - 3			
<b>876</b>	<b>VALLE DEL ROVELLO</b>	METANO PUGLIA (100) (r.u.)	2/8/1993	Conferimento	XXXVII - 9	20/11/2022	37,49	PUGLIA (37,49) Foggia
			17/6/1994	Trasferimento quote	XXXVIII - 7			



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

<b>884</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>BOMBIANA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) LAZZI GAS (100) (r.u.)	Data 9/8/1994	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 9/8/1994	BUIG XXXVIII - 9	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 09/08/2024	AREA (Kmq) 16,17	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (16,17) Bologna
<b>885</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>LUCERA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (81,6) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (13,6) EDISON (4,8)	Data 30/12/1994 24/1/1996 9/5/1996 14/6/1996 14/6/1996 12/3/1997 5/4/2002 12/2/2004 12/2/2004 20/7/2004 30/6/2005 16/4/2008 15/5/2008	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Unificazione Modifica programma lavoro Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Trasferimento quota Intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Proroga	Decorrenza 1/1/1995 24/1/1996 1/3/1996 1/1/1996 23/1/1996 12/3/1997 29/11/2001 1/12/2003 1/1/2004 18/5/2004 26/4/2005 12/2/2008 31/7/2007	BUIG XXXIX - 1 XL - 2 XL - 6 XL - 7 XL - 7 XLI - 4 XLVI - 12 XLVIII - 3 XLVIII - 3 XLVIII - 8 XLIX - 7 LII - 5 LII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 31/07/2017	AREA (Kmq) 155,86	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE PUGLIA (155,86) Foggia
<b>886</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>MANARA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 18/9/1997	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLI - 10	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 54,13	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (48,18) Ferrara ZONA A (5,95)
<b>888</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>POMPOSA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	Data 18/9/1997 9/2/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2010	BUIG XLI - 10 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 55,21	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (55,21) Ferrara
<b>889</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CASTEGGIO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Data 20/10/1997 26/4/2001 12/2/2004 20/7/2004	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 26/2/2001 1/1/2004 18/5/2004	BUIG XLI - 10 XLV - 5 XLVIII - 3 XLVIII - 8	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 65,7	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (65,7) Pavia

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

<b>890</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CAVIAGA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 21/10/2003 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2002 XLVII - 11	BUIG XLI - 10 XLVII - 11	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2012	AREA (Kmq) 113,87	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (113,87) Lodi Cremona	
<b>891</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CIGNONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 6/11/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	Decorrenza 1/1/1997 6/11/2001 XLV - 12	BUIG XLI - 10 XLV - 12	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 135,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (135,59) Cremona Brescia	
			Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 2.							
<b>892</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CORTEMAGGIORE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 15/10/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	Decorrenza 1/1/1997 15/10/2001 XLV - 11	BUIG XLI - 10 XLV - 11	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 146,03	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (144,83) Piacenza Parma LOMBARDIA (1,2) Cremona	
<b>894</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>PONTETIDONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 1/6/1998 12/2/2004 20/7/2004 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 1/4/1998 1/1/2004 18/5/2004 XLII - 10 XLII - 7 XLVIII - 3 XLVIII - 8	BUIG XLI - 10 XLII - 7 XLVIII - 3 XLVIII - 8	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 58,35	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (56,05) Piacenza LOMBARDIA (2,3) Pavia	
<b>897</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SORESINA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLI - 10	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 84,82	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (84,82) Lodi Cremona	
<b>899</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>VESCOVATO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 8/5/2002 8/5/2002 21/5/2008 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga Approvazione programma lavoro Proroga Trasferimento	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2002 8/5/2002 1/1/2007 1/1/2010 XLII - 10 XLVI - 6 XLVI - 6 LII - 6 LIV - 3	BUIG XLI - 10 XLVI - 6 XLVI - 6 LII - 6 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2012	AREA (Kmq) 29,13	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (29,13) Cremona	

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

<b>900</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>VILLAFORTUNA-TRECCATE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 17/2/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Km <sup>q</sup> ) 142,41	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE PIEMONTE (77,71) Novara LOMBARDIA (64,7) Milano
<b>902</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>DOSSO DEGLI ANGELI</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 23/2/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Km <sup>q</sup> ) 118,46	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (118,46) Ravenna Ferrara
<b>904</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>GAGGIANO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 17/3/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 4	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Km <sup>q</sup> ) 101,64	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (101,64) Pavia Milano
										Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 1.
<b>905</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>BAGNOLO MELLA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 21/4/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 5	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Km <sup>q</sup> ) 60,43	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (60,43) Brescia
<b>906</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SAN GERVASIO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 21/4/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 5	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Km <sup>q</sup> ) 77,45	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (77,45) Brescia
<b>908</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>OVANENGO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	Data 22/5/1998 9/2/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2010	BUIG XLII - 6 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Km <sup>q</sup> ) 41,11	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (41,11) Brescia
<b>910</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CANONICA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2002	AREA (Km <sup>q</sup> ) 53,02	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (53,02) Milano Bergamo
										Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. - Anno XLV - N. 8

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

<b>911</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>PESSANO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA - -	SCADENZA 01/01/2012	AREA (Kmq) 57,85	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (57,85) Milano
<b>913</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SETTALA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 15/10/2001 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA - -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 84,55	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (84,55) Milano Lodi
<b>914</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SPILAMBERTO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 8/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA - -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 139,82	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (139,82) Modena Bologna
<b>915</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>MIRANDOLA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA - -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 121,96	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (121,66) Reggio Emilia Modena LOMBARDIA (0,3) Mantova
<b>916</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>PORTO CORSINI TERRA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA - -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 56,65	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (56,65) Ravenna
<b>917</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>RAVENNA TERRA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA - -	SCADENZA 01/01/2012	AREA (Kmq) 98,28	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (98,28) Ravenna

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

<b>918</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>RECOVATO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 26/4/2001 12/2/2004 20/7/2004 12/11/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento Cambio intestazione Approvazione nuovo programma lavoro	Decorrenza 1/1/1997 26/2/2001 1/1/2004 18/5/2004 12/11/2010	BUIG XLII - 6 XLV - 5 XLVIII - 3 XLVIII - 8 LIV - 12	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 36,75	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (36,75) Modena Bologna
<b>919</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>RIVALTA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2002	AREA (Kmq) 19,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (19,59) Reggio Emilia
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. - Anno XLV - N. 1								
<b>920</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SAN POTTIO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 10/3/2004 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga Trasferimento	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2002 1/1/2010	BUIG XLII - 6 XLVIII - 4 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2007	AREA (Kmq) 73,78	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (73,78) Ravenna
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 1; - istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 4.								
<b>921</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>TRESIGALLO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 15/10/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	Decorrenza 1/1/1997 15/10/2001	BUIG XLII - 6 XLV - 11	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 100,15	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (100,15) Ferrara
	Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 9.								
<b>922</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>ALFONSINE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 27/9/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	Decorrenza 1/1/1997 27/9/2001	BUIG XLII - 6 XLV - 10	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 85,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (85,88) Ravenna
<b>924</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SANTERNO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2010	BUIG XLII - 6 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 39,39	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (39,39) Ravenna Bologna
	Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLV - N. 1								

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

<b>926</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>PIETRAMALA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) SIM (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 4/8/1999 Natura del provvedimento Unificazione	PERIODO DI VIGENZA - BUIG XLIII - 9	SCADENZA 15/01/2006	AREA (Kmq) 27,16	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE TOSCANA (21,86) Firenze EMILIA ROMAGNA (5,3) Bologna
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 7.						
<b>927</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>RECOLETA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 8/9/1999 12/2/2004 20/7/2004 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA - BUIG XLIII - 10 XLVIII - 3 XLVIII - 8	SCADENZA 08/09/2019	AREA (Kmq) 44,62	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (44,62) Matera
<b>928</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>GORGOGNONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) TOTAL E&P ITALIA (50) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (25) ESSO ITALIANA (25)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 19/11/1999 16/3/2000 20/3/2000 29/11/2000 20/4/2001 15/11/2002 5/6/2003 16/7/2003 12/2/2004 31/7/2007 9/2/2010 Natura del provvedimento Unificazione Approvazione nuovo programma di ricerca Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Adeguamento programma lavori Trasferimento quota	PERIODO DI VIGENZA - BUIG XLIII - 12 XLIV - 5 XLIV - 4 XLIV - 12 XLV - 5 XLVI - 12 XLVII - 7 XLVII - 8 XLVIII - 3 LI - 8 LIV - 3	SCADENZA 14/07/2013	AREA (Kmq) 290,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (290,59) Potenza Matera
<b>930</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>MIGLIANICO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 19/4/2002 6/7/2005 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo BUIG XLVI - 5 XLIX - 8 LIV - 3	SCADENZA 19/04/2022	AREA (Kmq) 29,3	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (29,3) Chieti
<b>931</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>QUARTO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (66,6666666666667) (r.u.) EDISON (33,3333333333333)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 12/1/2004 12/2/2004 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Intestazione quota Trasferimento quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo BUIG XLVIII - 2 XLVIII - 3 LIV - 3	SCADENZA 12/01/2024	AREA (Kmq) 58,42	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (58,42) Piacenza

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

<b>932</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>VAL D'AGRI</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		ENI (60,77) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (39,23)	Data 28/12/2005	Natura del provvedimento Unificazione				
<b>933</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>CAPPARUCCIA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		ADRIATICA IDROCARBURI (77,8) (r.u.) EDISON (22,2)	Data 7/10/2008 9/2/2010	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota				
<b>934</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>CASCINA CASTELLO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	Data 22/10/2008	Natura del provvedimento Conferimento				
<b>935</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>SILLARO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		NORTHSUN ITALIA (65) (r.u.) PO VALLEY OPERATIONS PTY (35)	Data 29/10/2008	Natura del provvedimento Conferimento				

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA**

Legge Regionale 20 marzo 1950 n.30 e successive modificazioni

In Sicilia sono vigenti n. 14 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 596,85 Km<sup>q</sup>

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km <sup>q</sup> )
SICILIA	14	588,87

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 30/ novembre/2010**

<b>320</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>BRONTE - S.NICOLA</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data Natura del provvedimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1 <sup>a</sup> proroga	<b>SCADENZA</b> 02/03/2013	<b>AREA (kmq)</b> 14,23	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> SICILIA (14,23) Messina Catania
<b>321</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>COMISO II</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> EDISON (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data Natura del provvedimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> -	<b>SCADENZA</b> 20/05/2011	<b>AREA (kmq)</b> 3,7	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> SICILIA (3,7) Ragusa
<b>322</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>FIUMETTO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data Natura del provvedimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo	<b>SCADENZA</b> 24/08/2011	<b>AREA (kmq)</b> 20,94	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> SICILIA (20,94) Catania Enna
<b>323</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>GAGLIANO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data Natura del provvedimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1 <sup>a</sup> proroga	<b>SCADENZA</b> 01/09/2012	<b>AREA (kmq)</b> 116,23	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> SICILIA (116,23) Enna
<b>324</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>GELA</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data Natura del provvedimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1 <sup>a</sup> proroga	<b>SCADENZA</b> 09/08/2018	<b>AREA (kmq)</b> 92,22	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> SICILIA (92,22) Caltanissetta
<b>325</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>GIAURONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data Natura del provvedimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1 <sup>a</sup> proroga	<b>SCADENZA</b> 29/09/2014	<b>AREA (kmq)</b> 13	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> SICILIA (13) Caltanissetta
<b>326</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>IRMINIO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> IRMINIO (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data Natura del provvedimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo	<b>SCADENZA</b> 25/01/2012	<b>AREA (kmq)</b> 39,76	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> SICILIA (39,76) Ragusa

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 30/ novembre/2010**

<b>327</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>LIPPONE - MAZARA DEL VALLO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1 <sup>a</sup> proroga 13/10/2007	SCADENZA 16,57	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (16,57) Trapani
Nota: Proroga in istruttoria							
<b>328</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>RAGUSA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1 <sup>a</sup> proroga 30/11/2014	SCADENZA 77,56	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (77,56) Ragusa
<b>329</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>ROCCA CAVALLO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 08/06/2011	SCADENZA 37,31	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (29,33) Messina Enna Catania
<b>330</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>NOTO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 08/01/2019	SCADENZA 21,4	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (21,4) Ragusa Siracusa
<b>331</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>CASE SCHILLACI</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/07/2024	SCADENZA 52,5	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (52,5) Catania Enna
<b>332</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>SAMPERI</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 30/09/2024	SCADENZA 69,2	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (69,2) Messina Enna
<b>333</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>S. ANNA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 29/04/2029	SCADENZA 22,23	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (22,23) Ragusa

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**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 Km<sup>2</sup>

Zona marina	Numero concessioni	Superficie (Km <sup>2</sup> )
EMILIA ROMAGNA	0	15,00
ZONA A	37	4.066,79
ZONA B	19	3.365,13
ZONA C	3	659,51
ZONA D	3	153,41
ZONA F	3	618,67

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più zone finitime, a ciascuna di tali zone viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla zona cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/novembre/2010**

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				
	<b>CERVIA MARE</b>	ENI (100) (r.u.)	24/2/1967	Natura del provvedimento Conferimento	-	12/09/2011	30	ZONA A
			12/3/1968	Conferma	XI - 5			(30)
			31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	XII - 7			
			24/3/1992	Approvazione nuovo piano sviluppo	XXXI - 3			
			26/8/1996	Proroga	XXXVI - 5			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XL - 9			
			20/2/2001	Modifica programma sviluppo	XLII - 3			
			23/8/2006	Proroga	XLV - 3			
					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				
	<b>FASCIA CERVIA MARE</b>	ENI (100) (r.u.)	1/8/1967	Natura del provvedimento Conferimento	-	01/08/2012	27,0196	ZONA A
			12/3/1968	Conferma	XI - 9			(27,0196)
			31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	XII - 9			
			24/3/1992	Approvazione nuovo piano sviluppo	XXXI - 3			
			21/11/1997	Proroga	XXXVI - 5			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 12			
			20/2/2001	Modifica programma sviluppo	XLII - 3			
			10/6/2008	Proroga	XLV - 3			
					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				
	<b>B.C 1.LF</b>	EDISON (95) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (5)	27/8/1970	Natura del provvedimento Conferimento	-	27/08/2015	93,19	ZONA B
			2/9/1974	Ampliamento	XV - 2			(93,19)
			19/4/1979	Cambio intestazione quota	XIX - 1			
			4/8/1993	Cambio intestazione quota	XXIII - 8			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	XLII - 12			
			31/5/2001	Proroga	XLIII - 10			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLV - 6			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 8			
			16/4/2010	Proroga	XLVIII - 8			
					LIV - 5			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ novembre/2010**

955	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>C.C 1.AG</b>	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	18/8/1977 2/9/1996 28/4/1997 22/7/1997 13/2/1998 3/10/2005 10/6/2008	Rinnovo Modifica programma lavoro Proroga Approvazione nuovo piano sviluppo Cambio intestazione Trasferimento Proroga	XV - 1 XL - 10 XLI - 5 XLI - 8 XLII - 3 XLIX - 11 LII - 7	18/08/2012	79,91	ZONA C (79,91)
	<b>956</b>							
	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 1.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	2/12/1970 6/8/1993 20/9/1996 13/2/1998 23/5/2001 7/6/2001	Conferimento Approvazione nuovo piano sviluppo Modifica programma sviluppo Cambio intestazione Proroga Modifica programma sviluppo	XV - 1 XXXVII - 9 XL - 10 XLII - 3 XLV - 6 XLV - 7	13/09/1970 6/8/1993 20/9/1996 1/1/1998 13/9/2000 7/6/2001	152,94	ZONA A (152,94)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 10.							
	<b>957</b>							
	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>B.C 2.LF</b>	EDISON (95) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (5)	2/12/1970 24/4/1979 4/8/1993 9/5/1996 9/5/1996 23/11/1998 15/9/1999 31/5/2001 12/2/2004 20/7/2004 16/4/2010	Conferimento Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Proroga Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Proroga	XV - 1 XXIII - 7 XXXVII - 10 XL - 6 XL - 6 XLII - 12 XLIII - 10 XLV - 6 XLVIII - 3 XLVIII - 3 XLVIII - 8 LIV - 5	2/12/1970 27/11/1978 23/4/1992 1/1/1996 1/3/1996 29/6/1998 1/7/1999 2/12/2000 1/12/2003 1/1/2004 18/5/2004 2/12/2010	38,07	ZONA B (38,07)
	<b>958</b>							
	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 2.AS</b>	ENI (100) (r.u.)	3/12/1970 10/3/1971 13/2/1998 13/6/2001	Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione Proroga	XV - 1 XV - 4 XLII - 3 XLV - 7	3/12/1970 10/3/1971 1/1/1998 3/12/2000	54,56	ZONA A (54,56)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/novembre/2010**

959	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE				
			Data	Natura del provvedimento								
<b>A.C 3.AS</b>			3/12/1970	Conferimento	Decorrenza 3/12/1970	03/12/2010	23,476	ZONA A (23,476)				
			10/3/1971	Trasferimento quota	10/3/1971							
			6/8/1993	Approvazione nuovo piano sviluppo	6/8/1993							
			20/9/1996	Modifica programma sviluppo	20/9/1996							
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998							
			13/6/2001	Proroga	3/12/2000							
<b>960</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE				
			Data	Natura del provvedimento								
			15/3/1973	Conferimento					Decorrenza 15/3/1973	15/03/2013	23,87	ZONA A (23,87)
			7/7/1973	Trasferimento quota					7/7/1973			
			31/7/1986	Approvazione piano sviluppo					31/7/1986			
			24/3/1992	Approvazione nuovo piano sviluppo					24/3/1992			
			13/2/1998	Cambio intestazione					1/1/1998			
20/2/2001	Modifica programma sviluppo	20/2/2001										
27/11/2003	Proroga	15/3/2003										
<b>961</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE				
			Data	Natura del provvedimento								
			7/7/1973	Conferimento					Decorrenza 7/7/1973	07/07/2013	221,69	ZONA B (221,69)
			30/10/1974	Trasferimento quota					30/10/1974			
			7/2/1976	Trasferimento quota					7/2/1976			
			14/12/1981	Ampliamento					27/5/1980			
			31/7/1986	Modifica programma lavoro					31/7/1986			
			13/2/1998	Cambio intestazione					1/1/1998			
			4/12/1998	Approvazione programma sviluppo ed esplorazione					4/12/1998			
			23/10/2000	Approvazione programma sviluppo e perforazione					23/10/2000			
			12/5/2003	Proroga					7/7/2003			
			9/2/2010	Trasferimento					1/1/2010			
<b>962</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE				
			Data	Natura del provvedimento								
			7/7/1973	Conferimento					Decorrenza 7/7/1973	07/07/2013	147,17	ZONA B (147,17)
			30/10/1974	Trasferimento quota					30/10/1974			
			7/2/1976	Trasferimento quota					7/2/1976			
			13/2/1998	Cambio intestazione					1/1/1998			
			7/4/2003	Proroga					7/7/2003			
9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010										

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVI - N. 8.

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ novembre/2010**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>963</b> <b>D.C 1.AG</b>	IONICA GAS (100) (r.u.)	7/7/1973 5/7/1994 13/2/1998 11/2/2003 9/2/2010	Decorrenza Conferimento Aggiornamento programma lavoro Cambio intestazione Proroga Trasferimento	XVIII - 2 XXVIII - 8 XLII - 3 XLVII - 3 LIV - 3	07/07/2013	68,42	ZONA D (68,42)
<b>964</b>							
<b>964</b> <b>A.C 5.AV</b>	ENI (100) (r.u.)	3/3/1974 23/7/1975 9/4/1976 30/6/1980 4/3/1996 13/2/1998 3/12/2004	Decorrenza Conferimento Trasferimento quota Trasferimento quota Trasferimento quota Modifica programma lavoro Cambio intestazione Proroga	XVIII - 6 XX - 1 XX - 6 XXIV - 7 XL - 4 XLII - 3 XLIX - 1	03/03/2014	19,16	ZONA A (19,16)
<b>965</b>							
<b>965</b> <b>A.C 7.AS</b>	ENI (100) (r.u.)	12/11/1974 7/2/1976 26/6/1981 20/11/1985 13/2/1998 25/1/1999 10/5/2004	Decorrenza Conferimento Trasferimento quota Ampliamento Modifica programma lavoro Cambio intestazione Modifica programma sviluppo Proroga	XIX - 4 XX - 5 XXVI - 4 XXX - 4 XLII - 3 XLIII - 2 XLVIII - 6	12/11/2014	210,16	ZONA A (210,16)
<b>966</b>							
<b>966</b> <b>B.C 5.AS</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	12/11/1974 7/2/1976 5/10/1996 13/2/1998 3/12/2004 9/2/2010	Decorrenza Conferimento Trasferimento quota Modifica programma lavoro Cambio intestazione Proroga Trasferimento	XIX - 4 XX - 5 XL - 11 XLII - 3 XLIX - 1 LIV - 3	12/11/2014	98,35	ZONA B (98,35)
<b>967</b>							
<b>967</b> <b>A.C 6.AS</b>	ENI (100) (r.u.)	12/11/1974 7/2/1976 13/2/1998 3/12/2004	Decorrenza Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione Proroga	XIX - 5 XX - 5 XLII - 3 XLIX - 1	12/11/2014	33,37	ZONA A (33,37)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ novembre/2010**

**968**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>B.C 7.LF</b> 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	Natura del provvedimento	29/5/1974	XIX - 9	201	ZONA B (201)
		19/4/1979	Conferimento	27/11/1978	XXIII - 8		
		7/4/1989	Cambio intestazione quota	7/4/1989	XXXIII - 11		
		4/8/1993	Trasferimento quota	23/4/1992	XXXVII - 10		
		4/3/1994	Cambio intestazione quota	2/10/1989	XXXVIII - 4		
		4/3/1994	Trasferimento quota	23/3/1993	XXXVIII - 4		
		18/3/1996	Sospensione attività di sviluppo	23/3/1995	XL - 4		
			Proroga sospensione attività di sviluppo				
		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	Cambio intestazione quota	30/4/1997	XLI - 5		
		23/11/1998	Modifica programma sviluppo	29/6/1998	XLI - 12		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLII - 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 (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>A.C 8.ME</b>	ENI (81) (r.u.) EDISON (19)	5/11/1975	Natura del provvedimento	5/11/1975	XX - 1	51,27	ZONA A (51,27)
		10/6/1976	Conferimento	10/6/1976	XX - 8		
		24/11/1978	Rettifica	24/11/1978	XXXIII - 7		
		16/12/1980	Trasferimento quota	16/12/1980	XXV - 4		
		26/4/1983	Estensione titolarità	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	Ridominazione	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 lavoro	28/11/2005	XLIX - 12		

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ novembre/2010**

971	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE														
			Data	Natura del provvedimento																		
<b>B.C 8.LF</b>		EDISON (61,7175) (r.u.) ENI (38,2825)	9/3/1978	Conferimento	9/3/1978	XXII - 7	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 lavoro	29/6/1990	XXXVI - 6																
			9/9/1991	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	9/9/1991	XXXV - 10																
			4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10																
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3																
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12																
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10																
12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3																			
29/2/2008	Approvazione programma lavoro	29/2/2008	LII - 3																			
29/2/2008	Proroga	9/3/2008	LII - 3																			
<b>972</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI 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												
			24/7/1978	Conferimento					24/7/1978	XXII - 10												
			15/7/1997	Integrazione programma lavoro					15/7/1997	XLI - 8												
			13/2/1998	Cambio intestazione					1/1/1998	XLII - 3												
			10/6/2008	Proroga					24/7/2008	LII - 7												
			9/2/2010	Trasferimento					1/1/2010	LIV - 3												
			<b>D.C 2.AG</b>						IONICA GAS (100) (r.u.)	24/7/1978	Conferimento	24/7/1978	XXII - 10	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									
										<b>973</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI 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
													20/11/1978							Conferimento	20/11/1978	XXIII - 2
6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992			XXXVII - 10																	
2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			XXXVII - 10																	
13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			XLII - 3																	
12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			XLVIII - 3																	
10/6/2008	Proroga	20/11/2008			LII - 7																	
9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010			LIV - 3																	
<b>B.C 9.AS</b>		ADRIATICA IDROCARBURI (66,666667) (r.u.) EDISON (33,333333)			20/11/1978	Conferimento	20/11/1978	XXIII - 2					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 30/novembre/2010

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>975</b> <b>C.C 3.AG</b>	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	13/6/1980	Natura del provvedimento Conferimento	XXIV - 11 13/6/1980	13/06/2020	394,8	ZONA C (394,8)
		14/3/1989	Modifica programma lavoro	XXXIII - 11 14/3/1989			
		8/5/1996	Modifica programma lavoro	XL - 6 8/5/1996			
		22/7/1997	Approvazione nuovo programma di esplorazione	XLI - 8 22/7/1997			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3 1/1/1998			
		12/7/2005	Trasferimento	XLIX - 8 13/1/2005			
		20/10/2005	Modifica programma lavoro	XLIX - 10 20/10/2005			
		1/3/2010	Proroga	LIV - 4 13/6/2010			
<b>976</b>							
<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
<b>D.C 3.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	16/12/1980	Natura del provvedimento Conferimento	XXV - 4 16/12/1980	16/12/2010	47,84	ZONA D (23,74)
		5/6/1995	Sospensione attività di sviluppo e produzione	XXXIX - 7 5/6/1995			ZONA F (24,1)
		23/6/1997	Proroga sosp. attività di sviluppo e produzione	XLI - 7 31/12/1996			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3 1/1/1998			
<b>977</b>							
<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
<b>B.C 10.AS</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	16/12/1980	Natura del provvedimento Conferimento	XXV - 5 16/12/1980	27/05/2020	216,85	ZONA B (216,85)
		7/7/1989	Approvazione integrazione programma	XXXIV - 2 7/7/1989			
		6/10/1992	Trasferimento quota	XXXVII - 10 18/3/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10 4/11/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3 1/1/1998			
		12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3 1/12/2003			
		7/1/2010	Proroga	LIV - 2 27/5/2010			
		9/2/2010	Trasferimento quota	LIV - 3 1/1/2010			
<b>978</b>							
<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
<b>A.C 9.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	26/6/1981	Natura del provvedimento Conferimento	XXVI - 1 23/10/1979	23/10/2009	138,59	ZONA A (138,59)
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3 1/1/1998			

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

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ novembre/2010**

979	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>B.C 11.AS</b>	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	26/6/1981 6/10/1992 2/9/1993 13/2/1998 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Intestazione quota	-	26/06/2011	177,59	ZONA B (177,59)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 8.								
	<b>980</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>A.C 10.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	26/6/1981 25/10/1985 13/2/1998 29/7/2009	Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Cambio intestazione Proroga	-	23/10/2019	76,95	ZONA A (76,95)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 5.								
	<b>981</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>A.C 11.AG</b>	ENI (90) (r.u.) LIGESTRA (10)	26/6/1981 27/12/1983 25/10/1985 4/7/1989 13/2/1998 4/7/2001 7/11/2008 6/7/2009	Natura del provvedimento Conferimento Estensione titolarità Modifica programma lavoro Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Proroga	-	23/10/2019	154,69	ZONA A (154,69)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 5.								
	<b>983</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>D.C 4.AG</b>	IONICA GAS (100) (r.u.)	13/9/1982 5/7/1994 13/2/1998 9/2/2010	Natura del provvedimento Conferimento Aggiornamento programma lavoro Cambio intestazione Trasferimento	-	31/03/2011	16,9	ZONA D (16,9)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 5.								
	<b>984</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>A.C 12.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	13/9/1982 20/1/1987 17/6/1994 13/2/1998 29/7/2009	Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Approvazione nuovo programma di ricerca Cambio intestazione Proroga	-	23/10/2019	143,75	ZONA A (143,75)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ novembre/2010**

985	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>A.C 13.AS</b>	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	23/10/1982 6/12/1992 2/9/1993 17/6/1994 13/2/1998 12/2/2004 29/7/2009	Decorrenza 23/10/1979 18/3/1992 4/11/1992 17/6/1994 1/1/1998 1/12/2003 23/10/2009 Proroga	-	23/10/2019	135,97	ZONA A (135,97)
	<b>B.C 13.AS</b>	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982 6/10/1992 2/9/1993 23/7/1996 23/7/1996 13/7/1998 3/3/2000 12/2/2004	Decorrenza 27/5/1980 18/3/1992 4/11/1992 23/7/1996 23/7/1996 1/1/1998 3/3/2000 1/12/2003 Intestazione quota	-	27/05/2010	395,52	ZONA B (395,52)
	<b>986</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				
	<b>B.C 13.AS</b>	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982 6/10/1992 2/9/1993 23/7/1996 23/7/1996 13/7/1998 3/3/2000 12/2/2004	Decorrenza 27/5/1980 18/3/1992 4/11/1992 23/7/1996 23/7/1996 1/1/1998 3/3/2000 1/12/2003 Intestazione quota	-	27/05/2010	395,52	ZONA B (395,52)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 7.							
	<b>987</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				
	<b>B.C 14.AS</b>	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982 6/10/1992 2/9/1993 13/2/1998 14/1/2003 12/2/2004 29/1/2010	Decorrenza 27/5/1980 18/3/1992 4/11/1992 1/1/1998 14/1/2003 1/12/2003 27/1/2010 Proroga	-	27/05/2020	228,24	ZONA B (228,24)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6.							
	<b>988</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				
	<b>B.C 12.AS</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982 20/11/1985 10/7/1989 6/10/1992 2/9/1993 13/2/1998 12/2/2004 9/2/2010	Decorrenza 27/5/1980 31/3/1985 10/7/1989 18/3/1992 4/11/1992 1/1/1998 1/12/2003 1/1/2010 Trasferimento quota	-	27/05/2010	223,1	ZONA B (223,1)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6.							



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/novembre/2010**
**993**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>B.C 15.AV</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	7/9/1984	Natura del provvedimento Conferimento	12/1/1982	12/01/2012	168,79	ZONA B (168,79)
		31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	31/7/1986			
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989			
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		15/10/1995	Cambio intestazione quota	1/1/1985			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		5/2/1998	Assunzione quota	29/12/1997			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		10/3/2000	Assunzione quota	5/3/1998			
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010			

**995**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>A.C 16.AG</b>	ENI (70) (r.u.)	31/7/1986	Natura del provvedimento Conferimento	19/5/1985	19/05/2015	539,84	ZONA A (539,84)
	EDISON (30)	8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989			
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ novembre/2010**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>1001</b> <b>A.C 18.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	18/12/1989 13/2/1998	Decorrenza 4/9/1987 1/1/1998	BUIG XXXIV - 10 XLII - 3	-	155,18	ZONA A (155,18)
<b>1002</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
<b>B.C 20.AS</b>	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	16/1/1992 6/10/1992 2/9/1993 2/4/1996	Decorrenza 27/5/1980 18/3/1992 4/11/1992 2/4/1996	BUIG XXXVI - 5 XXXVII - 10 XXXVII - 10 XL - 5	-	82,21	ZONA B (82,21)
Nota: Presentata: - Istanza di ampliamento pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1; - Istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 7.							
<b>1003</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
<b>F.C 2.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	19/3/1992 8/8/1994 13/2/1998	Decorrenza 25/5/1990 8/8/1994 1/1/1998	BUIG XXXVI - 6 XXXVIII - 9 XLII - 3	-	556,31	ZONA F (556,31)
Approvazione progr. svil. definit. e ulter. ric. Cambio intestazione							
<b>1004</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
<b>A.C 19.PI</b>	ENI (85) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (15)	7/3/1994 14/6/1996 13/2/1998 5/4/2002 30/6/2005 16/4/2008	Decorrenza 30/11/1993 1/1/1996 23/1/1996 1/1/1998 29/11/2001 26/4/2005 12/2/2008	BUIG XXXVIII - 4 XL - 7 XL - 7 XLII - 3 XLVI - 12 XLIX - 7 LII - 5	-	219,46	ZONA A (219,46)
Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota							
<b>1005</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
<b>A.C 20.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	7/3/1994 13/2/1998	Decorrenza 7/3/1994 1/1/1998	BUIG XXXVIII - 4 XLII - 3	-	99,42	ZONA A (99,42)
Conferimento Cambio intestazione							
<b>1006</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
<b>A.C 21.AG</b>	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	9/11/1994 13/2/1998 27/11/2003 12/2/2004	Decorrenza 9/11/1994 1/1/1998 27/11/2003 1/12/2003	BUIG XXXVIII - 12 XLII - 3 XLVIII - 1 XLVIII - 3	-	99,84	ZONA A (99,84)
Conferimento Cambio intestazione quota Approvazione nuovo programma lavoro Intestazione quota							

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ novembre/ 2010**

<b>1007</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>B.C 21.AG</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 9/11/1994 13/2/1998 7/12/1999 12/2/2004 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Intestazione quota Trasferimento quota	Decorrenza 9/11/1994 1/1/1998 7/12/1999 1/12/2003 1/1/2010	BUIG XXXVIII - 12 XLII - 3 XLIV - 1 XLVIII - 3 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 09/11/2024	AREA (Kmq) 82,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA B (82,88)
<b>1008</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>PORTO CORSINI MARE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/10/1996 13/2/1998 4/7/2001 7/7/2006 Natura del provvedimento Unificazione Cambio intestazione Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca Proroga	Decorrenza 1/10/1996 1/1/1998 4/7/2001 26/5/2006	BUIG XL - 11 XLII - 3 XLV - 8 L - 8	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 26/05/2011	AREA (Kmq) 56,41	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (56,41)
<b>1009</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 22.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/9/1997 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLI - 10	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 142,75	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (142,75)
<b>1010</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 23.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/9/1997 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLI - 10	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 71,28	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (71,28)
<b>1011</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 24.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 4,86	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (4,86)
<b>1012</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 25.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 25,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (25,88)
<b>1013</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 26.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 131,25	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (131,25)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/ novembre/2010**

<b>1014</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 27.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	110	ZONA A (95) EMILIA ROMAGNA (15)
<b>1015</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 28.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	76,42	ZONA A (76,42)
<b>1016</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 29.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	81,85	ZONA A (81,85)
<b>1017</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 30.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	114,37	ZONA A (114,37)
<b>1018</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 31.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	82,19	ZONA A (82,19)
<b>1019</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 32.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 16/2/1999 4/7/2001 Natura del provvedimento Conferimento Approvazione nuovo programma di ricerca Decorrenza 30/11/1994 XLII - 3 XLV - 8	-	30/11/2024	190,04	ZONA A (190,04)
<b>1020</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>B.C 22.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 2/2/2000 Natura del provvedimento Conferimento Decorrenza 1/10/1994	-	01/10/2014	76,63	ZONA B (76,63)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30 / novembre / 2010**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza				
<b>1021</b> <b>A.C 33.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	16/11/2000 31/7/2001 12/1/2004	Conferimento Riduzione Riduzione	26/1/1996 31/7/2001 12/1/2004	-	26/01/2016	78,4	ZONA A (78,4)
<b>1022</b>								
<b>1023</b>								
<b>A.C 34.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	7/7/2006	Conferimento	19/6/2004	-	19/06/2024	147,3	ZONA A (147,3)
<b>1023</b>								
<b>A.C 35.AG</b>	ENI (80) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (20)	14/12/2009	Conferimento	25/11/2002	-	25/11/2022	76,56	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**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. 13 CONCESSIONI DI STOCCAGGIO per complessivi 860,95 Km<sup>2</sup>

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km <sup>2</sup> )
ABRUZZO	2	101,17
EMILIA ROMAGNA	5	388,01
LOMBARDIA	5	276,82
MOLISE	0	6,00
VENETO	1	88,95

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni limitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

<b>2794</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>																																								
	<b>CELLINO STOCCAGGIO</b>	EDISON STOCCAGGIO (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>10/12/1984</td> <td>Conferimento</td> <td>10/12/1984</td> <td>XXIX - 2</td> </tr> <tr> <td>16/7/1985</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>1/1/1985</td> <td>XXIX - 8</td> </tr> <tr> <td>20/11/1987</td> <td>Modifica programma lavoro</td> <td>20/11/1987</td> <td>XXXII - 2</td> </tr> <tr> <td>22/4/1991</td> <td>Trasferimento titolarità</td> <td>1/7/1989</td> <td>XXXV - 12</td> </tr> <tr> <td>12/5/1992</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>19/6/1991</td> <td>XXXVI - 11</td> </tr> <tr> <td>2/9/1993</td> <td>Trasferimento titolarità</td> <td>1/8/1992</td> <td>XXXVII - 10</td> </tr> <tr> <td>2/9/1993</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>4/11/1992</td> <td>XXXVII - 10</td> </tr> <tr> <td>27/9/2001</td> <td>Conferma</td> <td>27/9/2001</td> <td>XLV - 10</td> </tr> <tr> <td>23/11/2004</td> <td>Trasferimento</td> <td>2/8/2004</td> <td>XLVIII - 12</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	10/12/1984	Conferimento	10/12/1984	XXIX - 2	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	-	10/12/2014	30,3786	ABRUZZO (30,3786) Teramo
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																												
10/12/1984	Conferimento	10/12/1984	XXIX - 2																																												
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																																												
<b>2810</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>																																								
	<b>FIUME TRESTE STOCCAGGIO</b>	STOGIT (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>14/6/1982</td> <td>Conferimento</td> <td>14/6/1982</td> <td>XXVI - 7</td> </tr> <tr> <td>27/2/1991</td> <td>Modifica programma lavoro</td> <td>27/2/1991</td> <td>XXXV - 3</td> </tr> <tr> <td>13/2/1998</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>1/1/1998</td> <td>XLII - 3</td> </tr> <tr> <td>11/2/2002</td> <td>Delimitazione area</td> <td>21/6/2000</td> <td>XLVI - 3</td> </tr> <tr> <td>11/2/2002</td> <td>Conferma</td> <td>21/6/2000</td> <td>XLVI - 3</td> </tr> <tr> <td>22/2/2002</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>31/10/2001</td> <td>XLVI - 3</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	14/6/1982	Conferimento	14/6/1982	XXVI - 7	27/2/1991	Modifica programma lavoro	27/2/1991	XXXV - 3	13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3	11/2/2002	Delimitazione area	21/6/2000	XLVI - 3	11/2/2002	Conferma	21/6/2000	XLVI - 3	22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3	-	14/06/2012	76,79	ABRUZZO (70,79) Chieti MOLISE (6) Campobasso												
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																												
14/6/1982	Conferimento	14/6/1982	XXVI - 7																																												
27/2/1991	Modifica programma lavoro	27/2/1991	XXXV - 3																																												
13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3																																												
11/2/2002	Delimitazione area	21/6/2000	XLVI - 3																																												
11/2/2002	Conferma	21/6/2000	XLVI - 3																																												
22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3																																												
		Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 10.																																													
<b>2813</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>																																								
	<b>SETTALA STOCCAGGIO</b>	STOGIT (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>5/5/1999</td> <td>Attribuzione</td> <td>1/1/1997</td> <td>XLIII - 6</td> </tr> <tr> <td>15/10/2001</td> <td>Conferma</td> <td>15/10/2001</td> <td>XLV - 11</td> </tr> <tr> <td>22/2/2002</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>31/10/2001</td> <td>XLVI - 3</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6	15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11	22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3	-	01/01/2017	50,73	LOMBARDIA (50,73) Lodi Milano																								
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																												
5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6																																												
15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11																																												
22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3																																												
<b>2814</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>																																								
	<b>COLLALTO STOCCAGGIO</b>	EDISON STOCCAGGIO (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>16/6/1994</td> <td>Conferimento</td> <td>16/6/1994</td> <td>XXXVIII - 7</td> </tr> <tr> <td>27/9/2001</td> <td>Conferma</td> <td>27/9/2001</td> <td>XLV - 10</td> </tr> <tr> <td>23/11/2004</td> <td>Trasferimento</td> <td>2/8/2004</td> <td>XLVIII - 12</td> </tr> <tr> <td>16/10/2009</td> <td>Autorizzazione ampliamento centrale</td> <td>16/10/2009</td> <td>LIII - 11</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	16/6/1994	Conferimento	16/6/1994	XXXVIII - 7	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	-	16/06/2024	88,95	VENETO (88,95) Treviso																				
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																												
16/6/1994	Conferimento	16/6/1994	XXXVIII - 7																																												
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																																												
<b>2892</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>																																								
	<b>CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO</b>	STOGIT (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>5/5/1999</td> <td>Attribuzione</td> <td>1/1/1997</td> <td>XLIII - 6</td> </tr> <tr> <td>15/10/2001</td> <td>Conferma</td> <td>15/10/2001</td> <td>XLV - 11</td> </tr> <tr> <td>22/2/2002</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>31/10/2001</td> <td>XLVI - 3</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6	15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11	22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3	-	01/01/2017	81,61	EMILIA ROMAGNA (81,61) Parma Piacenza																								
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																												
5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6																																												
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 30/novembre/2010**

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

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

2924 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Decorrenza				
<b>SAN POTTITO E COTTIGNOLA STOCCAGGIO</b>	EDISON STOCCAGGIO (90) (r.u.) BLUGAS INFRASTRUTTURE (10)	24/4/2009	Natura del provvedimento Conferimento	-	24/04/2029	51,76	EMILIA ROMAGNA (51,76) Ravenna

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA**

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nella terraferma sono vigenti n. 2 PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 8,9 Km<sup>2</sup>

Regione	Numero permessi	Superficie (Km <sup>2</sup> )
SICILIA	1	6,50
VENETO	1	2,40

Nota:  
Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni limitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ novembre/2010**

**30**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento			
<b>LA FABBRICA</b>	BRIGHENTI GABRIELE AZIENDA AGRICOLA (100) (r.u.)	7/5/1998	Conferimento	1° periodo 7/5/1998	2,4	VENETO (2,4) Venezia

**350**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento			
<b>PANTELLERIA</b>	GEOTERMICA (100) (r.u.)			1° periodo	6,5	SICILIA (6,5) Trapani

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO**

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 1 PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 678,3 Km<sup>2</sup>

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Km <sup>2</sup> )
ZONA E	1	678,30

Nota:  
 Nel caso di titoli afferenti a due o più zone finitime, a ciascuna di tali zone viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla zona cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 30/novembre/2010**

1

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Decorrenza				
<b>TIRRENO MERIDIONALE 1</b>	EUROBUILDING (100) (r.u.)	29/9/2009	29/9/2009	1° periodo	29/09/2013	678,3	ZONA E (678,3)
			Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LIII - 10			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ novembre/2010**

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA**

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nella terraferma sono vigenti n. 15 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 760,76 Km<sup>2</sup>

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km <sup>2</sup> )
EMILIA ROMAGNA	1	31,72
LAZIO	4	194,17
TOSCANA	8	492,95
UMBRIA	1	39,40
VENETO	1	2,52

Nota:  
Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni limitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo





**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 30/ novembre/2010**

<b>23</b>	<b>LUSTIGNANO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/3/1994 Natura del provvedimento Classificazione unificazione e ripermetrizzazione 10/3/2000 Trasferimento 28/12/2001 Modifica denominazione sociale 16/8/2005 Trasferimento 5/2/2009 Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA - XXXVIII - 4 XLIV - 5 LIV - 1 LIV - 1 LIV - 1	SCADENZA 07/03/2024	AREA (Kmq) 77,85	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE TOSCANA (77,85) Siena Grosseto Pisa
<b>24</b>	<b>BORGOPANTANO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ERSAL (60) (r.u.) ALBANI VINCENZO E RUGGERI ITALIANA (40)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/3/1994 Natura del provvedimento Classificazione e conferimento	PERIODO DI VIGENZA - XXXVIII - 4	SCADENZA 07/03/2024	AREA (Kmq) 2,55	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LAZIO (2,55) Roma
<b>25</b>	<b>MARTA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ERGA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 30/12/1994 Natura del provvedimento Classificazione e conferimento 19/2/1998 Proroga termine esecuzione programma lavori 10/3/2000 Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA - XXXIX - 1 XLII - 3 XLIV - 5	SCADENZA 30/12/2014	AREA (Kmq) 40,82	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LAZIO (40,82) Viterbo
<b>26</b>	<b>TRAVALE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 30/12/1994 Natura del provvedimento Classificazione unificazione e ripermetrizzazione 10/3/2000 Trasferimento 28/12/2001 Modifica denominazione sociale 16/8/2005 Trasferimento 5/2/2009 Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA - XXXIX - 1 XLIV - 5 LIV - 1 LIV - 1 LIV - 1	SCADENZA 30/12/2024	AREA (Kmq) 85,39	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE TOSCANA (85,39) Pisa Grosseto Siena
<b>27</b>	<b>CESANO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ERGA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 4/12/1995 Natura del provvedimento Classificazione e conferimento 10/3/2000 Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA - XL - 1 XLIV - 5	SCADENZA 27/06/2024	AREA (Kmq) 20,42	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LAZIO (20,42) Roma
<b>28</b>	<b>CHIUSDINO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 29/1/1999 Natura del provvedimento Classificazione e conferimento 10/3/2000 Trasferimento 1/10/2001 Modifica programma lavoro 28/12/2001 Modifica denominazione sociale 16/8/2005 Trasferimento 5/2/2009 Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA - XLI - 3 XLIV - 5 XLV - 11 LIV - 1 LIV - 1 LIV - 1	SCADENZA 03/01/2029	AREA (Kmq) 45,2	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE TOSCANA (45,2) Siena Grosseto

**ELENCO DELLE DITTE TITOLARI, RAPPRESENTANTI UNICHE E CONTITOLARI DI TITOLI MINERARI PER LA RICERCA E LA COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI E DI RISORSE GEOTERMICHE**

**Aggiornamento 30/novembre/2010**

**ADRIATICA IDROCARBURI**

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

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	401,06
	PESCOENNATARO BUCCHIANICO ORTONA	
Rappresentante unico	2	637,61
	MUTIGNANO SETTECERRI	
Total	5	1.038,67

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

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	636,00
	B.C 15.AV B.C 5.AS B.C 4.AS B.C 3.AS	
Rappresentante unico	4	441,88
	B.C 9.AS B.C 21.AG B.C 12.AS B.C 10.AS	
Total	8	1.077,88

Compressivamente ADRIATICA IDROCARBURI è presente in 20 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.353,19 Kmq

**AIM SERVIZI A RETE**

S.r.l., c.f. n. 03196810240, con sede in Vicenza, Contrà Pedemuro San Biagio, 72

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	2,52
	VICENZA	
Total	1	2,52

Compressivamente AIM SERVIZI A RETE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 2,52 Kmq

**ALBANI VINCENZO E RUGGERI ITALIANA**

S.a.S., (c.f. n. 0078840080) con sede in Civitavecchia (RM) località Borgo Pantano, S. Agostino, Via Fontanetta (C.A.P. 00053).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	1,02
	BORGO PANTANO	
Total	1	1,02

Compressivamente ALBANI VINCENZO E RUGGERI ITALIANA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 1,02 Kmq

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	B.C 9.AS B.C 10.AS B.C 12.AS B.C 21.AG CAPPARUCCIA MONTE CASTELLANO MONTE URANO MONTEGRANARO S. BENEDETTO DEL TRONTO

GAS PLUS ITALIANA	
	MONTEGRANARO MUTIGNANO S. BENEDETTO DEL TRONTO

MEDOILGAS ITALIA	
	SETTECERRI

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**ALEANNA RESOURCES**

LLC, c.f. n. 01126490778, con sede legale in Delaware (U.S.A.), sede secondaria in Matera, Via XX Settembre, 45 (C.a.p. 75100) e domicilio eletto in Roma, c/o lo Studio Legale Emanuele Turco, Viale G. Rossini, 9 (C.a.p. 00198).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	8	1.419,64
	BELGIOIOSO FANTOZZA TORRENTE ACQUA FREDDA BUGIA MOLINO PONTE DEI GRILLI PONTE DEL DIAVOLO CORTE DEI SIGNORI	
Total	8	1.419,64

Complessivamente ALEANNA RESOURCES è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.419,64 Kmq

**APENNINE ENERGY**

S.r.l. (c.f. n. 01348720358), con sede legale ed uffici in Roma, Via Alberico II, 31 (C.a.p. 00193).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	154,50
	BADILE	
Rappresentante unico	4	801,92
	CARITA' VILLA GIGLI MONTELURO SAMBUCHETO	
Total	5	956,42

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 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 979,9 Kmq

**ASCENT RESOURCES ITALIA**

S.r.l. (c.f. n. 13140670152) con sede legale in Roma, Via Cassia 1020 (C.a.p. 00189) e sede amministrativa in San Donato Milanese, Via Emilia, 20 (C.a.p. 20097).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	827,90
	CENTO BASTIGLIA	
Rappresentante unico	1	188,28
	FIUME ARRONE	
Contitolare	1	363,52
	FROSINONE	
Total	4	1.379,70

Complessivamente ASCENT RESOURCES ITALIA è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.379,7 Kmq

**AUDAX ENERGY**

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

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	657,19
	G.R. 15.PU	
Total	1	657,19

Complessivamente AUDAX ENERGY è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 657,19 Kmq

**JOINT-VENTURES**

CELTIQUE ENERGIE	
	CARITA'
COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	VILLA GIGLI
ITALMIN EXPLORATION	
	FONTE S. DAMIANO
PETREN	
	MONTELURO SAMBUCHETO

**JOINT-VENTURES**

ITALMIN EXPLORATION	
	FIUME ARRONE
PENTEX ITALIA	
	FROSINONE

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**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	3	320,27
	MASSA LOMBARDA SAVIO FINALE EMILIA	
Total	3	320,27

Compressivamente AVOBONE ITALY è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 320,27 Kmq

**JOINT-VENTURES**

FOREST OIL MEDITERRANEAN	
	FINALE EMILIA MASSA LOMBARDA
NORTHERN PETROLEUM LIMITED	
	SAVIO

**AZIENDA DEMANIALE DI SALSOMAGGIORE**

(c.f. n. 00153990346) con sede in Salsomaggiore Terme (PR), Via Roma, 9 (C.A.P. 43039)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	13,91
	SALSOMAGGIORE I SALSOMAGGIORE II	
Total	2	13,91

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

**BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA**

(c.f. n. 03362070967) con sede in Milano, Piazza Cavour, 2 (C.A.P. 20121).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	156,98
	VIGEVANO	
Total	1	156,98

Compressivamente BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 156,98 Kmq

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	VIGEVANO
ENI	
	VIGEVANO

**BLUGAS INFRASTRUTTURE**

S.r.l.

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	5,18
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO	
Total	1	5,18

Compressivamente BLUGAS INFRASTRUTTURE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 5,18 Kmq

**JOINT-VENTURES**

EDISON STOCCAGGIO	
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO

**BRIGHENTI GABRIELE AZIENDA AGRICOLA**

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

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

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

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

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**CELTIQUE ENERGIE**

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

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	372,04
		TORRENTE ALVO MONTE NEGRO
Contitolare	1	264,88
		CARITA'
Total	3	636,92

Complessivamente CELTIQUE ENERGIE è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 636,92 Kmq

**JOINT-VENTURES**

APENNINE ENERGY	
	CARITA'

**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

Complessivamente CH4 LIZZANO è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 3,25 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
Contitolare	2	140,53
		VILLA GIGLI CODOGNO
Total	3	331,40

Complessivamente COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 331,4 Kmq

**JOINT-VENTURES**

APENNINE ENERGY	
	VILLA GIGLI
EDISON	
	CODOGNO
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

Complessivamente COSTRUZIONI CONDOTTE è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 108,94 Kmq

**JOINT-VENTURES**

ENI	
	CARISIO
PETROCELTIC ITALIA	
	CARISIO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**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	2	138,62
	ZURLENGO VIGEVANO	
Total	9	2.608,83

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	734,80
	PATERNO'	
Total	1	734,80

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	342,75
	A.R 78.RC G.R 13.AG G.R 14.AG	
Total	3	342,75

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	143,76
	SAN MARCO FIUME TENNA MANCHE DI CIMALIA	
Rappresentante unico	9	273,77
	MASSERIA SPAVENTO GARAGUSO COLLE DI LAURO TORRENTE MENOCCHIA COLABELLA MASSERIA MONACO MONTIGNANO MASSIGNANO MONTE URANO	
Contitolare	15	505,55
	MAFALDA CANDELA MONTE CASTELLANO MASSERIA ACQUASALSA CASTEL DI LAMA S. ANDREA TEMPA ROSSA S. BENEDETTO DEL TRONTO PORTO CIVITANOVA TORRENTE CELONE MONTEGRANARO LUCERA QUARTO CAPPARUCCIA MASSERIA GROTTAVECCHIA	
Total	27	923,09

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	3,70
	COMISO II	
Total	1	3,70

**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 ZURLENGO

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

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

SHELL ITALIA E&P	
	MONTE LA ROSSA

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2010**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	5	654,65
	B.C 8.LF B.C 1.LF B.C 7.LF C.C 6.EO B.C 2.LF	
Contitolare	15	1.184,01
	B.C 14.AS B.C 21.AG B.C 10.AS B.C 9.AS B.C 11.AS A.C 13.AS B.C 13.AS B.C 12.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG A.C 21.AG A.C 8.ME B.C 20.AS	
Total	20	1.838,66

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CASTEL DI LAMA CODOGNO MASSERIA GROTTAVECCHIA

Compressivamente EDISON è presente in 61 titoli per una superficie pro-quota totale di 6.451,83 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

**JOINT-VENTURES**

BLUGAS INFRASTRUTTURE	
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO

**ENEL GREEN POWER**

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

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	8	492,95
	CHIUSDINO TRAVALE LUSTIGNANO LARDERELLO CANNETO RIO SECCO PIANCASTAGNAIO BAGNORE	
Total	8	492,95

Compressivamente ENEL GREEN POWER è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 492,95 Kmq

**ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS**

S.r.l (c.f. n. 10708691000) con sede legale in Roma, Via Tagliamento, 76 (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	
Total	2	294,99

Compressivamente ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 294,99 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2010

**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	6	2.946,57
	ABBADIA CERRETO MASSAFRA MANDURIA FIUME TARO NOVARA TRIGOLO	
Rappresentante unico	2	336,12
	VIGEVANO ZURLENGO	
Contitolare	7	714,20
	MONTE LA ROSSA SERRA S. BERNARDO FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO TEANA CARISIO ALIANO	
Total	15	3.996,89

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

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	26	1.981,72
	MACCHIA DI PIERNO PECORARO MONTE VRECCIARO S. MARIA IMBARO CALCIANO FIUME TRESTE TORRENTE VULGANO SERRA PIZZUTA SEDIA D'ORLANDO RAPAGNANO MANARA ALFONSINE CUGNO LE MACINE CAVIAGA CIGNONE CORTEMAGGIORE SORESINA VILLAFORTUNA-TRECATI DOSSO DEGLI ANGELI GAGGIANO BAGNOLO MELLA SAN GERVASIO CANONICA PESSANO TRESIGALLO RIVALTA	
Rappresentante unico	4	760,62
	TERTIVERI CANDELA VAL D'AGRI TEMPA ROSSA	
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 ZURLENGO
ERGA	
	FERRARA
ESSO ITALIANA	
	FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO
GAS PLUS ITALIANA	
	COLLE DI LAURO TERTIVERI
LIGESTRA	
	A.C 11.AG
MEDOILGAS ITALIA	
	A.C 19.PI A.C 35.AG A.R 81.FR CASTEL DI LAMA SERRA S. BERNARDO
PETROCELTIC ITALIA	
	CARISIO
SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA MONTE LA ROSSA TEMPA MOLIANO VAL D'AGRI
SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CASTEL DI LAMA
TOTAL E&P ITALIA	
	ALIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO TEANA TEMPA MOLIANO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2010**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	33	3.463,60
	A.C 4.AS A.C 18.AG B.C 18.RI B.C 17.TO A.C 12.AG A.C 9.AG A.C 6.AS F.C 2.AG A.C 5.AV A.C 10.AG A.C 3.AS A.C 2.AS A.C 1.AG FASCIA CERVIA MARE CERVIA MARE A.C 7.AS A.C 31.EA D.C 3.AG A.C 20.AG A.C 34.AG A.C 33.AG A.C 32.AG A.C 30.EA A.C 29.EA A.C 23.EA PORTO CORSINI MARE B.C 22.AG A.C 22.EA A.C 28.EA A.C 24.EA A.C 25.EA A.C 26.EA A.C 27.EA	
Rappresentante unico	14	1.636,55
	B.C 14.AS A.C 35.AG B.C 11.AS A.C 11.AG A.C 13.AS B.C 13.AS A.C 8.ME A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG B.C 20.AS A.C 19.PI A.C 21.AG	
Contitolare	2	215,42
	C.C 6.EO B.C 8.LF	
<b>Total</b>	<b>49</b>	<b>5.315,57</b>
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	15,86
	FERRARA	
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>15,86</b>

Complessivamente ENI è presente in 109 titoli per una superficie pro-quota totale di 14.363,6 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI**

S.p.A., (c.f. n. 12300000150) con sede legale in Gela (CL), Strada Statale 117 bis - Contrada Ponte Olivo

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	1.694,10
	PASSO DI PIAZZA TRESAURO FRIDDANI	
Total	3	1.694,10

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	12	553,39
	ROCCA CAVALLO BRONTE - S.NICOLA FIUMETTO GAGLIANO GELA GIAURONE RAGUSA NOTO CASE SCHILLACI SAMPERI S. ANNA LIPPONE - MAZARA DEL VALLO	
Total	12	553,39

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 17 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.722,2 Kmq

**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	4	231,02
	CESANO MARTA TORRE ALFINA VALENTANO	
Contitolare	1	15,86
	FERRARA	
Total	5	246,88

Complessivamente ERGA è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 246,88 Kmq

**ERSAL**

Ente di Sviluppo Agricolo del Lazio, (c.f. n. 80199190580) con sede in Roma, Via Rodolfo Lanciani, 38 (C.A.P. 00162)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	1,53
	BORGO PANTANO	
Total	1	1,53

Complessivamente ERSAL è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 1,53 Kmq

**JOINT-VENTURES**

ENI	
	FERRARA

**JOINT-VENTURES**

ALBANI VINCENZO E RUGGERI ITALIANA	
	BORGO PANTANO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2010

**ESSO ITALIANA**

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

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	2	47,30
	TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA	
Total	2	47,30
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	72,65
	GORGOGNONE	
Total	1	72,65

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

**JOINT-VENTURES**

ENI	
	FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO
SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA GORGOGNONE TEMPA MOLIANO
TOTAL E&P ITALIA	
	FOSSO VALDIENNA GORGOGNONE TEMPA MOLIANO

**EUROBUILDING**

S.p.A., (c.f. n. 0151770442), con sede in Servigliano (AP), Via dell'Artigianato, 6 (C.a.p. 63029).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE NEL SOTTOFONDO MARIN		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	678,30
	TIRRENO MERIDIONALE 1	
Total	1	678,30

Compressivamente EUROBUILDING è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 678,3 Kmq

**FOREST - CMI**

S.p.A. (c.f. n. 05023201006) con sede in Roma, Via Sardegna, 29 (C.A.P. 00187)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	32,15
	MONTE PALLANO	
Total	1	32,15

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

**JOINT-VENTURES**

INTERGIE	
	MONTE PALLANO

**FOREST OIL MEDITERRANEAN**

S.r.l. (c.f. n. 08364381007), con sede legale 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	2	913,94
	MASSA LOMBARDA FINALE EMILIA	
Total	2	913,94

Compressivamente FOREST OIL MEDITERRANEAN è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 913,94 Kmq

**JOINT-VENTURES**

AVOBONE ITALY	
	FINALE EMILIA MASSA LOMBARDA

**GAS DELLA CONCORDIA**

S.p.A. (c.f. n. 11650030155) con sede legale in Roma, Via P. Togliatti, 1473 (C.a.p. 00155) e sede amministrativa a Concordia sulla Secchia (MO), Via Grandi, 39 (C.a.p. 41033).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	27,23
	COLABELLA	
Total	1	27,23

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

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	COLABELLA

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**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

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

**GAS PLUS ITALIANA**

(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	2	218,32
	PIZZO SCIABOLONE MONTE GALLO	
Rappresentante unico	1	30,88
	BARDONE	
Contitolare	1	49,49
	MUTIGNANO	
Total	4	298,69

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	17	1.162,49
	S. MARIA NUOVA NOVA SIRI SCALO FILETTO MONTE MORRONE MELANICO MACERATA ORSINO SETTEFINESTRE CASA BALLEANI IL SALICE POLICORO CASA MAGGI CASTEGGIO PONTETIDONE RECOVATO RECOLETA PIGAZZANO	
Rappresentante unico	8	317,63
	S. MAURO MASSERIA ACQUASALSA MAFALDA PORTO CIVITANOVA MONTEARDONE LUCERA MONTEGRANARO FORNOVO DI TARO	
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 42 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.170,29 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 30/novembre/2010**

**GEOGAS**

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

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

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

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

**GEOTERMICA**

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	6,50
	PANTELLERIA	
Total	1	6,50

Compressivamente GEOTERMICA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 6,5 Kmq

**IDROELETTRICA ALTOMODENESE SIAM**

(c.f. n. 00266280361) con sede in Lama Mocogno (MO), località Barigazzo, Via Nazionale, 65 (C.A.P. 41023)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	39,41
	MONTE CANTIERE VETTA BARIGAZZO	
Total	3	39,41

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

**INDIPENDENT ENERGY SOLUTIONS**

S.r.l. (c.f. n. 01425410493), con sede legale in Roma, Via della Mercedes, 11 (C.A.P. 00187) ed uffici tecnici in Roma, Viale Liegi, 10 (C.A.P. 00198).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	246,87
	FIUME BRUNA	
Total	1	246,87

Compressivamente INDIPENDENT ENERGY SOLUTIONS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 246,87 Kmq

**INTERGIE**

S.r.l. (c.f. n. 08708351005), con sede in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.A.P. 00153)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	3,57
	MONTE PALLANO	
Total	1	3,57

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

**JOINT-VENTURES**

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

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**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

Compressivamente 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**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	39,76
IRMINIO		
Total	1	39,76

Compressivamente IRMINIO è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 39,76 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	546,08
NUSCO CORANA		
Contitolare	1	80,69
FIUME ARRONE		
Total	3	626,77

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

Compressivamente ITALMIN EXPLORATION è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 627,01 Kmq

**JOINT-VENTURES**

APENNINE ENERGY	
	FONTE S. DAMIANO
ASCENT RESOURCES ITALIA	
	FIUME ARRONE

**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

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**LIGESTRA**

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

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

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

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

**JOINT-VENTURES**

ENI	
	A.C 11.AG

**LUMAX OIL**

S.p.A. (c.f. n. 00141800607) con sede in San Giovanni di Ripi (FR), Via Varroccia, 43 (C.A.P. 03027)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	2.724,58
	SORA LAGO DEL SALTO FIUME ANIENE	
Total	3	2.724,58

Compressivamente LUMAX OIL è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.724,58 Kmq

**MEDOILGAS CIVITA**

Ltd., c.f. n. 08344911006, con uffici e sede secondaria in Roma, Via Cornelia, 498 (C.a.p. 00166).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	276,57
	CIVITA	
Rappresentante unico	1	94,32
	MONTALBANO	
Total	2	370,89

Compressivamente MEDOILGAS CIVITA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 370,89 Kmq

**JOINT-VENTURES**

VEGA OIL	
	MONTALBANO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**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)
Unico titolare	1	188,70
	SULMONA	
Rappresentante unico	1	61,47
	SERRA S. BERNARDO	
Contitolare	2	297,92
	TORRENTE LA VELLA SETTECERRI	
Total	4	548,09

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 24 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.553,61 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 30/novembre/2010**

**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	367,14
	SAVIO	
<b>Total</b>	<b>4</b>	<b>588,91</b>

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	
Rappresentante unico	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	
<b>Total</b>	<b>10</b>	<b>4.360,45</b>

Complessivamente NORTHERN PETROLEUM LIMITED è presente in 14 titoli per una superficie pro-quota totale di 4.949,36 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	
<b>Total</b>	<b>6</b>	<b>839,33</b>

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

Complessivamente NORTHSUN ITALIA è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 858,62 Kmq

**JOINT-VENTURES**

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 30/novembre/2010**

**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	461,74
	TORRENTE NURE	
Total	1	461,74

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	10	739,88
	SANTERNO SAN POTITO RAVENNA TERRA PORTO CORSINI TERRA MIRANDOLA SPILAMBERTO SETTALA OVANENGO VESCOVATO POMPOSA	
Rappresentante unico	1	38,95
	QUARTO	
Total	11	778,83

Complessivamente PADANA ENERGIA è presente in 12 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.240,56 Km<sup>2</sup>

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	QUARTO
PETROREP ITALIANA	
	TORRENTE NURE

**PANTHER EUREKA**

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	740,00
	FIUME TELLARO	
Total	1	740,00

Complessivamente PANTHER EUREKA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 740, Km<sup>2</sup>

**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	1	90,88
	FROSINONE	
Total	1	90,88

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 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 132,02 Km<sup>2</sup>

**JOINT-VENTURES**

ASCENT RESOURCES ITALIA	
	FROSINONE

**PETREN**

S.r.l. (c.f. n. 11964380155) con sede legale ed uffici in Milano, Via Monte Rosa, 60 (C.A.P. 20100) c/o Reporting S.r.l.

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	25,61
	MONTELURO SAMBUCHETO	
Total	2	25,61

Complessivamente PETREN è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 25,61 Km<sup>2</sup>

**JOINT-VENTURES**

APENNINE ENERGY	
	MONTELURO SAMBUCHETO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**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	
Rappresentante unico	1	345,80
	CARISIO	
Contitolare	1	215,38
	CIVITAQUANA	
Total	5	1.867,98

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	50,67
	B.R268.RG	
Total	1	50,67

Complessivamente PETROCELTIC ITALIA è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.918,65 Kmq

**PETROREP ITALIANA**

S.p.A. (c.f. n. 00430680108) con sede in Genova, Viale Sauli, 4/8b (C.A.P. 16121) ed uffici in Milano, Via Giacomo Leopardi, 26 (C.A.P. 20123)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	86,55
	BARDONE TORRENTE NURE	
Total	2	86,55

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 MENOCCIA	
Total	6	31,85

Complessivamente PETROREP ITALIANA è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 118,4 Kmq

**PO VALLEY OPERATIONS PTY**

Ltd. (c.f. n. 05584311004) con sede legale in Roma, Via della Luce, 58 (C.A.P. 00153) e sede amministrativa in Roma, Via del Gesù, 89 (C.A.P. 00186)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	506,20
	PODERE GALLINA	
Rappresentante unico	1	39,62
	SAN VINCENZO	
Contitolare	1	18,05
	CROCETTA	
Total	3	563,88

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 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 566,46 Kmq

**JOINT-VENTURES**

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

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	S. ANDREA TORRENTE MENOCCIA
GAS PLUS ITALIANA	
	BARDONE FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO
MEDOILGAS ITALIA	
	FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. ANDREA S. MAURO
PADANA ENERGIA	
	TORRENTE NURE
SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	MONTEARDONE

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**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 Km<sup>2</sup>

**SARP**

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

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

Complessivamente SARP è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 49,4 Km<sup>2</sup>

**SHELL ITALIA E&P**

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

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

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

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

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

Complessivamente SHELL ITALIA E&P è presente in 11 titoli per una superficie pro-quota totale di 3.095,73 Km<sup>2</sup>

**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 Km<sup>2</sup>

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	MONTE LA ROSSA

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

ESSO ITALIANA	
	FOSSO VALDIENNA GORGOLIONE TEMPA MOLIANO

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

TOTAL E&P ITALIA	
	FOSSO VALDIENNA GORGOLIONE TEMPA MOLIANO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/novembre/2010**

**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

Completivamente SOCOPLUS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 1,15 Kmq

**SOMIFA-SOCIETÀ MINERARIA FANANESE**

S.r.l. (c.f. n. 03220910362), con sede in Fanano, Via Porrettana, 4580 (C.a.p. 41021).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	0,67
	TRIGNANO	
Total	1	0,67

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

**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

Completivamente 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	1	308,83
	SANTA MARGHERITA	
Contitolare	1	112,60
	CODOGNO	
Total	2	421,43

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

Completivamente SVILUPPO RISORSE NATURALI è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 453,66 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 30/novembre/2010**

**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

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

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	145,29
	GORGOLIONE	
Total	1	145,29

Complessivamente TOTAL E&P ITALIA è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 488,84 Kmq

**VEGA OIL**

S.p.A. (c.f. n. 07721631005) con sede in Roma, Via Romeo Romei, 27 (C.A.P. 00100).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	154,55
	POSTA NUOVA	
Rappresentante unico	1	399,99
	CIVITAQUANA	
Contitolare	1	70,72
	MONTALBANO	
Total	3	625,26

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	336,98
	C.R148.VG	
Contitolare	1	76,01
	B.R268.RG	
Total	2	412,99

Complessivamente 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

ESSO ITALIANA	
	FOSSO VALDIENNA GORGOLIONE TEMPA MOLIANO

MEDOILGAS ITALIA	
	SERRA S. BERNARDO

SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA GORGOLIONE TEMPA MOLIANO

**JOINT-VENTURES**

MEDOILGAS CIVITA	
	MONTALBANO

PETROCELTIC ITALIA	
	B.R268.RG CIVITAQUANA