



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

---

Anno LV - N. 2

28 Febbraio 2011

# BOLLETTINO UFFICIALE DEGLI IDROCARBURI E DELLE GEORISORSE



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

---

Anno LV - N. 2

28 Febbraio 2011

# BOLLETTINO UFFICIALE DEGLI IDROCARBURI E DELLE GEORISORSE

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

---

## SOMMARIO

AVVERTENZE .....	6
AVVISI DI RETTIFICA .....	7
INDIRIZZI .....	8

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

#### PERMESSI

##### DECRETI DI CONFERIMENTO

Conferimento del permesso di ricerca «GRATTASASSO» alla Società Po Valley Operations Pty Ltd. ....	9
--	---

##### DECRETI DI PROROGA

Proroga del permesso di ricerca «SAN VINCENZO» della Società Po Valley Operations Pty Ltd (r.u.)...	12
---	----

##### DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA

Accettazione della rinuncia al permesso di ricerca «FINALE EMILIA» da parte della Società Forest Oil Mediterranean S.r.l. (r.u.) .....	14
Accettazione della rinuncia al permesso di ricerca «NOVARA» da parte della Società Eni S.p.A. ....	16

#### CONCESSIONI

##### ISTANZE DI PROROGA

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «PIETRAMALA» presentata dalla Società SIM S.r.l. ....	18
Istanza di proroga della concessione di coltivazione «RAVENNA TERRA» presentata dalla Società Padana Energia S.p.A. ....	18
Istanza di proroga della concessione di coltivazione «VESCOVATO» presentata dalla Società Padana Energia S.p.A. ....	18

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

#### ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE

##### NUOVE ISTANZE

Istanza di permesso di prospezione «d 1 B.P.-SP» presentata dalla Società Spectrum Geo Ltd. ....	19
Istanza di permesso di prospezione «d 1 F.P.-SP» presentata dalla Società Spectrum Geo Ltd.....	24

#### ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA

##### RIPERIMETRAZIONE DI ISTANZE

Riperimetrazione dell'area dell'istanza di permesso di ricerca «d 29 G.R.-NP» per adeguamento al Decreto Legislativo 29 giugno 2010, n. 128. ....	28
Riperimetrazione dell'area dell'istanza di permesso di ricerca «d 361 C.R.-TU» per adeguamento al Decreto Legislativo 29 giugno 2010, n. 128. ....	29

##### RICHIESTE DI RIPERIMETRAZIONE

Istanza di riperimetrazione dell'area dell'istanza di permesso di ricerca «d 25 G.R.-NP» presentata dalla Società Northern Petroleum UK Ltd.....	29
--	----

#### PERMESSI DI RICERCA

##### ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

Istanza di sospensione del decorso temporale del permessi di ricerca «B.R268.RG» presentata dalla Società Petroceltic Italia S.r.l. ....	30
--	----

### LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

#### LEGGI E DECRETI

Decreto Ministeriale 21 gennaio 2011 - Modalità di conferimento della concessione di stoccaggio di gas naturale in sotterraneo e relativo disciplinare tipo. ....	31
Decreto Direttoriale 4 febbraio 2011 - Procedure operative di attuazione del Decreto ministeriale 21 gennaio 2011 e modalità di svolgimento delle attività di stoccaggio e di controllo, ai sensi dell'articolo 13, comma 4 del Decreto ministeriale 21 gennaio 2011. ....	36
Decreto Interministeriale 24 febbraio 2011 – Accoglimento dell'istanza all'utilizzo dell'unità di perforazione «PERRO NEGRO 8» in deroga agli articoli 33 e 38, punto 1, del D.P.R. 24 maggio 1979, n. 886. ....	55

## RIEPILOGO TITOLI SCADUTI

Situazioni per le quali è in corso di accertamento la disponibilità dell'area a seguito del ripristino ambientale. Aggiornamento al 28 febbraio 2011 .....	60
--	----

## PIANI TOPOGRAFICI

TAV. 1 – Permesso di ricerca GRATTASASSO .....	62
TAV. 2 – Istanza di permesso di ricerca d 29 G.R-.NP .....	63
TAV. 3 – Istanza di permesso di ricerca d 361 C.R-.TU .....	64
TAV. 4 – Istanza di permesso di ricerca d 25 G.R-.NP .....	65

## ELENCHI

ELENCO DELLE ISTANZE .....	67
ELENCO DEI TITOLI VIGENTI .....	86

**AVVERTENZE**

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

BOLLETTINO			NUMERI DI PUBBLICAZIONE		BOLLETTINO			NUMERI DI PUBBLICAZIONE	
Anno	Numero	Data di pubblicazione	dal numero	al numero	Anno	Numero	Data di pubblicazione	dal numero	al numero
XLIX	1	31 gennaio 2005	1	8	LII	7	31 luglio 2008	83	134
XLIX	2	28 febbraio 2005	9	19	LII	8	31 agosto 2008	135	145
XLIX	3	31 marzo 2005	20	32	LII	9	30 settembre 2008	146	156
XLIX	4	30 aprile 2005	33	43	LII	10	31 ottobre 2008	157	173
XLIX	5	31 maggio 2005	44	49	LII	11	30 novembre 2008	174	191
XLIX	6	30 giugno 2005	50	71	LII	12	31 dicembre 2008	192	204
XLIX	7	31 luglio 2005	72	95					
XLIX	8	31 agosto 2005	96	107	LIII	1	31 gennaio 2009	1	7
XLIX	9	30 settembre 2005	108	113	LIII	2	28 febbraio 2009	8	20
XLIX	10	31 ottobre 2005	114	127	LIII	3	31 marzo 2009	21	33
XLIX	11	30 novembre 2005	128	136	LIII	4	30 aprile 2009	34	50
XLIX	12	31 dicembre 2005	137	155	LIII	5	31 maggio 2009	51	66
					LIII	6	30 giugno 2009	67	72
L	1	31 gennaio 2006	1	15	LIII	7	31 luglio 2009	73	92
L	2	28 febbraio 2006	16	34	LIII	8	31 agosto 2009	93	116
L	3	31 marzo 2006	35	43	LIII	9	30 settembre 2009	117	124
L	4	30 aprile 2006	44	61	LIII	10	31 ottobre 2009	125	139
L	5	31 maggio 2006	62	71	LIII	11	30 novembre 2009	140	154
L	6	30 giugno 2006	72	81	LIII	12	31 dicembre 2009	155	167
L	7	31 luglio 2006	82	94					
L	8	31 agosto 2006	95	113	LIV	1	31 gennaio 2010	1	21
L	9	30 settembre 2006	114	124	LIV	2	28 febbraio 2010	22	45
L	10	31 ottobre 2006	125	134	LIV	3	31 marzo 2010	46	72
L	11	30 novembre 2006	135	152	LIV	4	30 aprile 2010	73	101
L	12	31 dicembre 2006	153	168	LIV	5	31 maggio 2010	102	119
					LIV	6	30 giugno 2010	120	130
LI	1	31 gennaio 2007	1	10	LIV	7	31 luglio 2010	131	151
LI	2	28 febbraio 2007	11	22	LIV	8	31 agosto 2010	152	161
LI	3	31 marzo 2007	23	32	LIV	9	30 settembre 2010	162	167
LI	4	30 aprile 2007	33	51	LIV	10	31 ottobre 2010	168	177
LI	5	31 maggio 2007	52	62	LIV	11	30 novembre	178	192
LI	6	30 giugno 2007	63	64	LIV	12	31 dicembre	193	230
LI	7	31 luglio 2007	65	75					
LI	8	31 agosto 2007	76	88	LV	1	31 gennaio 2011	1	22
LI	9	30 settembre 2007	89	98	LV	2	28 febbraio 2011	23	39
LI	10	31 ottobre 2007	99	117					
LI	11	30 novembre 2007	118	140					
LI	12	31 dicembre 2007	141	151					
LII	1	31 gennaio 2008	1	11					
LII	2	29 febbraio 2008	12	20					
LII	3	31 marzo 2008	21	38					
LII	4	30 aprile 2008	39	53					
LII	5	31 maggio 2008	54	66					
LII	6	30 giugno 2008	67	82					

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

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

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

**AVVISI DI RETTIFICA**

- A) Con riferimento al numero di pubblicazione 2 del B.U.I.G. Anno LV – N. 1, si comunica che per un errore materiale l'elenco delle coordinate geografiche dei vertici, relativo all'istanza di permesso di ricerca «SCARPIZZOLO» è stato riportato incompleto. A rettifica, si riporta di seguito, l'esatto elenco delle coordinate geografiche dei vertici.

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Monte Mario	Latitudine N
a	-2°28'	45°26'
b	-2°21'	45°26'
c	-2°21'	45°24'
d	-2°19'	45°24'
e	-2°19'	45°20'
f	-2°23'	45°20'
g	-2°23'	45°21'
h	-2°29'	45°21'
i	-2°29'	45°22'
l	-2°28'	45°22'

- B) Con riferimento al numero di pubblicazione 4 del B.U.I.G. Anno LV – N. 1, relativo al decreto di conferimento del permesso di ricerca «SANTA CROCE», si rettifica la denominazione della Società riportata nel titolo della comunicazione come "Società Sviluppo Risorse Naturale S.r.l. e Apennine Energy S.r.l.": è da intendersi, invece, come "Società Sviluppo Risorse Naturali S.r.l.".

## 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: 23.

DECRETO MINISTERIALE 25 gennaio 2011.

**Conferimento del permesso di ricerca «GRATTASASSO» alla Società Po Valley Operations Pty Ltd.**  
(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 20 febbraio 2008, con la quale la Società Po Valley Operations ha chiesto il rilascio del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi da denominarsi convenzionalmente «GRATTASASSO», ricadente nella Regione Emilia Romagna, nelle province di Modena e Reggio Emilia;

Visto il parere favorevole espresso della Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie (C.I.R.M.) in data 11 dicembre 2008;

Vista la nota, prot. n. 0024932 del 27.02.2009, con la quale è stato chiesto alla Regione Emilia Romagna il provvedimento di valutazione d'impatto ambientale, nonché l'intesa di cui all'art. 3, comma 1, lettera a), del precitato Accordo del 24 aprile 2001;

Vista la nota, prot. n. 0012207 del 20.07.2010, con la quale è stato chiesto, ai sensi dell'art. 14, comma 2, della legge n. 241/1990 alla Direzione Regionale per i Beni culturali e paesaggistici dell'Emilia Romagna, acquisiti i pareri delle Soprintendenze competenti, di esprimere un parere unitario;

Vista la delibera della Giunta della Regione Emilia-Romagna, n. 729/2010 del 08.06.2010, relativa alla procedura di verifica (screening) in merito all'istanza di permesso di ricerca «GRATTASASSO», con cui si dispone "di giudicare ambientalmente compatibile il programma di ricerca idrocarburi denominato "GRATTASASSO", limitatamente agli studi geologici ed al rilievo sismico 3D e subordinatamente al rispetto delle seguenti prescrizioni attinenti all'indagine sismica [...]";

Vista la successiva delibera della Giunta della Regione Emilia-Romagna, n. 1360/2010 del 20 settembre 2010, con la quale si è disposto, tra l'altro «di esprimere per le motivazioni indicate in premessa e subordinatamente al rispetto delle prescrizioni e delle condizioni qui richiamate ma specificate nella propria deliberazione n. 729/2010, l'intesa della Regione per permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi "GRATTASASSO" [...]»;

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

Vista la nota ministeriale, prot. n. 0019130 del 22 ottobre 2010, con la quale è stata indetta e convocata la Conferenza di servizi per il rilascio del titolo minerario in questione;

Visto il verbale della seduta della Conferenza di servizi del 03 dicembre 2010;

Vista la determinazione conclusiva della Conferenza di servizi, trasmessa alle Amministrazioni ivi invitate con nota, prot. n. 0023559 del 06 dicembre 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 quelle Amministrazioni, il cui rappresentante, all'esito dei lavori della Conferenza, considerata l'assenza, non ha espresso definitivamente la volontà dell'Amministrazione rappresentata.

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

Inoltre, premesso che, con nota, prot. n. 15233 del 13 ottobre 2010, la Direzione Regionale per i beni culturali e paesaggistici dell'Emilia-Romagna ha trasmesso in allegato il Decreto direttoriale n. 80/2010, con cui si dispone che, in materia di emissione di pareri di competenza del Ministero per i beni e le attività culturali su interventi e piani in ambito regionale, è delegata ai Soprintendenti per i beni architettonici e paesaggistici e al Soprintendente per i beni archeologici l'espressione del rispettivo parere definitivo, si considera acquisito il positivo assenso al conferimento del titolo minerario in questione da parte della Soprintendenza per i beni archeologici dell'Emilia Romagna, ai sensi dell'art. 14-ter, comma 7, della legge 7 agosto 1990, n. 241 e s.m.i., risultata assente in Conferenza, mentre si da atto del parere favorevole espresso dal rappresentante della Soprintendenza per i beni architettonici e paesaggistici dell'Emilia Romagna, espresso in sede di Conferenza [...]", con le condizioni relative alla fase di acquisizione sismica indicate all'art. 3 del presente decreto;

Vista la nota, prot. n. 0000345 del 10.01.2011, con cui la Direzione regionale per i beni culturali e paesaggistici dell'Emilia Romagna trasmette in allegato il parere favorevole al conferimento con condizioni della Soprintendenza per i beni Archeologici dell'Emilia Romagna, prot. n. 10274 del 12.08.2010;

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 PO VALLEY OPERATIONS PTY LTD, C.F. 05584311004, con sede legale ed amministrativa in via Boncompagni 47, 00187 Roma, 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 «GRATTASSO», 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 gli otto vertici, le cui coordinate geografiche, rilevate graficamente sul piano stesso, sono riportate nella tabella allegata al presente decreto.

2. L'estensione del permesso è di km<sup>2</sup> 34,09 (trentaquattrovirgolazeronove).

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 tenuta, nel corso dello svolgimento dell'attività di ricerca, ad osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni delle delibere indicate in premessa e, in particolare, della delibera della Giunta della Regione Emilia-Romagna, n. 729/2010 del 08.06.2010, relativa alla procedura di verifica (screening), della delibera d'Intesa della Giunta della Regione Emilia-Romagna, n. 1360/2010 del 20 settembre 2010, nonché il parere favorevole al conferimento con condizioni della Soprintendenza per i beni Archeologici dell'Emilia Romagna, prot. n. 10274 del 12.08.2010, che costituiscono parte integrante del presente decreto.

5. La Società permissionaria è altresì tenuta al rispetto delle seguenti condizioni relative alla fase di acquisizione sismica stabilite dalla Soprintendenza per i beni architettonici e paesaggistici dell'Emilia Romagna:

"nel caso di uso di esplosivi dovranno essere garantite tutte le tutele al fine di scongiurarne l'utilizzo nell'ambito di aree vincolate ai sensi del D. Lgs. n. 42/04 e s.m.i (titolo III);

nella fase di acquisizione sismica, attraverso i vibratorii sismici, i trattori, per quanto possibile, dovranno ripercorrere tracciati esistenti o corridoi di servizio esistenti, senza provocarne l'allargamento. Qualora si rendesse necessaria l'apertura di nuovi tracciati, dovrà esserne effettuato il ripristino, escludendo comunque le aree prossime ai corsi d'acqua ed alle zone boscate che comportano l'abbattimento di essenze arboree".

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 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, 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, 25 gennaio 2011

*Il Direttore generale:* TERLIZZESE

Allegato al D.M. 25 gennaio 2011 relativo al permesso di ricerca «GRATTASASSO».

C) Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Monte Mario	Latitudine N
a	-1°43'	44°51'
b	-1°38'	44°51'
c	-1°38'	44°48'
d	-1°40'	44°48'
e	-1°40'	44°49'
f	-1°45'	44°49'
g	-1°45'	44°50'
h	-1°43'	44°50'

Superficie: km<sup>2</sup> 34,09.

#### DECRETI DI PROROGA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 24.

DECRETO MINISTERIALE 11 gennaio 2011.

#### **Proroga del permesso di ricerca «SAN VINCENZO» della Società Po Valley Operations Pty Ltd (r.u.)**

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Visto il D.M. 19 febbraio 2001, con il quale alle Società Northsun Italia S.p.A., e Petroz Italy Pty-Ltd, con quote rispettivamente del 65% e 35%, rappresentate dalla prima, è stato accordato, per la durata di anni sei il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente «SAN VINCENZO» in territorio della provincia di Bologna;

Visti i DD.MM. 27 maggio 2003, 12 febbraio 2004, 9 maggio 2005 e 17 dicembre 2008, con i quali la titolarità del permesso in parola è stata intestata, in ultimo, alle Società Po Valley Operations Pty- Ltd e Northsun Italia- S.p.A., con quote rispettivamente del 67,50%, e 32,5%, rappresentate dalla prima;

Visto il D.M. 7 gennaio 2010, con il quale la vigenza del permesso «SAN VINCENZO» è stata prorogata per anni tre dal 19 febbraio 2007 al 19 febbraio 2010 senza riduzione dell'area;

Vista l'istanza pervenuta in data 9 febbraio 2010, con la quale è stata chiesta la seconda proroga triennale del permesso stesso, senza riduzione dell'area di ricerca;

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

Visto il rapporto prot. n. 3091 del 26 aprile 2010 con il quale l'Ingegnere Capo dell'Ufficio territoriale di Bologna ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

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

Preso atto che le Società hanno adempiuto agli obblighi derivanti dal permesso medesimo;

Vista la nota ministeriale prot. n. 9978 del 16 giugno 2010, con la quale è stata chiesta alla Regione Emilia Romagna, ai sensi dell'art. 1, comma 7 della legge n. 239 del 2004, la prescritta intesa in conformità all'Accordo procedimentale (rep. n. 1247) sancito dalla Conferenza Stato-Regioni in data 24 aprile 2001 e contestualmente la Società Po Valley Operations Pty- Ltd è stata invitata a presentare, se richiesto, alla su indicata Regione il rapporto ambientale di cui al disposto dell'art. 35 del D. Lgs. n. 112 del 1998;

Vista la delibera n. 1424 del 27 settembre 2010, acquisita agli atti di questo Ufficio in data 18 ottobre 2010 con protocollo n. 18689, con la quale la Giunta della Regione Emilia -Romagna ha espresso parere favorevole alla proroga del permesso di ricerca «SAN VINCENZO», con alcune prescrizioni per l'esecuzione del nuovo rilievo sismico e attivare la procedura di VIA per il sondaggio esplorativo in previsione;

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

##### Art. 1.

(Proroga della vigenza del permesso)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 7, comma 1 della legge 11 gennaio 1957, n. 6, art. 6. comma 5, della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e art. 7, comma 1 del decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 625, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente "SAN VINCENZO", dell'estensione di Kmq 58,70, in territorio della provincia di Bologna di cui sono titolari, con il D.M. 17 dicembre 2008, le Società PO VALLEY OPERATIONS PTY.-Ltd. (c.f. n. 05584311004) con sede legale ed amministrativa in Roma, Via Boncompagni, 47 (C.a.p. 00187) e NORTHSUN ITALIA-S.p.A. (c.f. n. 05296511008), con sede in Roma, Via Boncompagni, 47 (C.a.p. 00187), rappresentate dalla prima, è prorogato per la durata di tre anni a decorrere dal 19 febbraio 2010.

Art. 2  
(Programma dei lavori)

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

- rilievo sismico di circa 20 km con metodo "Hydrapulse";
- perforazione di un pozzo esplorativo per una migliore definizione dei temi della ricerca.

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

Art. 3  
(Obblighi e prescrizioni)

1. Le permissionarie sono tenute a:

a) ad osservare, oltre agli obblighi stabiliti con il D.M. 19 febbraio 2001, tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991, nonché tutte le prescrizioni e limitazioni che altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela di pubblici interessi, nonché al rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito dal D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624. Le Società permissionarie nel corso dello svolgimento della attività di ricerca sono comunque tenute a osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni di cui alla delibera n. 1424 del 27 settembre 2010, della Giunta della Regione Emilia –Romagna, che fa parte integrante del presente decreto.

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

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

Art. 4  
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società Po Valley Operations Pty- Ltd. 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 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 11 gennaio 2011

*Il Direttore generale:* TERLIZZESE

## DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 25.

DECRETO MINISTERIALE 28 gennaio 2011.

### **Accettazione della rinuncia al permesso di ricerca «FINALE EMILIA» da parte della Società Forest Oil Mediterranean S.r.l. (r.u.)**

(v. Tavola fuori testo del B.U.I.G. Anno XLV – 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 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. 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 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. 20 febbraio 2001, con il quale alle Società Forest Oil Italia Corporation è stato accordato, per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «FINALE EMILIA» in territorio delle province di Ferrara, Modena Bologna e Rovigo;

Visti i DD.MM. 18 giugno 2002, 28 aprile 2009 e 9 febbraio 2010 con i quali la titolarità del permesso in parola è stata intestata in ultimo alle Società Forest Oil Mediterranean-S.r.l. e Avobone Italy-S.r.l., con quote rispettivamente dell' 80% e 20%, rappresentate dalla prima;

Visto il D.M. 16 marzo 2007, con il quale il decorso temporale del permesso di ricerca «FINALE EMILIA» è stato sospeso, ai soli fini del computo della durata, a decorrere dall'11 dicembre 2006 sino alla pronuncia della pronuncia di valutazione di Compatibilità Ambientale della Regione Emilia-Romagna;

Considerato che la Regione Emilia-Romagna, non ha espresso la prescritta pronuncia di valutazione di compatibilità ambientale;

Vista l'istanza pervenuta il 6 ottobre 2010, acquisita agli atti di questo ufficio in data 7 ottobre 2010 con prot. 0017789, con la quale le Società contitolari hanno presentato istanza di rinuncia al permesso «FINALE EMILIA»;

Vista la nota protocollo n. 8237 in data 19 ottobre 2010, acquisita agli atti di questo ufficio in data 25 ottobre 2010 con prot. 0017789, della Divisione II Sezione U.N.M.I.G. di Bologna con la quale è stato espresso il nulla osta all'accettazione della rinuncia;

Ritenuto di dover procedere al ripristino del decorso temporale e contemporaneamente alla rinuncia del permesso in questione;

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

##### Art. 1.

(Ripresa decorso temporale)

Ai sensi dell'art. 6, comma 10, della legge 9 gennaio 1991, n. 9, la sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «FINALE EMILIA» in territorio delle province di Ferrara, Modena, Bologna e Rovigo di cui sono titolari le Società FOREST OIL MEDITERRANEAN-S.r.l. (c.f. n. 08364381007) con sede legale in Roma, Via Sardegna, 29 (C.a.p. 00187) e AVOBONE ITALY S.r.l. (c.f. n. 06295250960) con sede legale in Milano, Via Vittor Pisani, 27 (C.a.p. 20124) e uffici in Milano, c/o Avv. Chiara Peja -KStudio Associato, Via Vittor Pisani, 27 (C.a.p. 20124), accordata con il D.M. 14 giugno 2000 nelle premesse citato, ha termine alla data del 20 gennaio 2011.

##### Art. 2.

(Rinuncia)

Ai sensi dell'art. 11, comma 1, della legge n. 6 dell'11 gennaio 1957 è accettata, a decorrere dal 20 gennaio 2011, la rinuncia delle Società Forest Oil Mediterranean-S.r.l. e Avobone Italy-S.r.l., rappresentate dalla prima, al permesso di ricerca «FINALE EMILIA» dell'estensione di kmq 744,55 in territorio delle province di Ferrara, Modena, Bologna e Rovigo.

Art. 3.  
(Ricorso)

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.

Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società Forest Oil Mediterranean-S.r.l. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Emilia-Romagna.

Roma, 28 gennaio 2011

*Il Direttore generale:* TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 26.

DECRETO MINISTERIALE 28 gennaio 2011.

**Accettazione della rinuncia al permesso di ricerca «NOVARA» da parte della Società Eni S.p.A.**  
(v. Tavola fuori testo n. 5 del B.U.I.G. Anno XLII – 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 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. 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 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. 30 gennaio 1998, con il quale alla Società ENI-S.p.A. è stato attribuito per la durata di anni sei, a decorrere dal 1° gennaio 1997, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «NOVARA» in territorio delle province di Novara, Pavia e Milano;

Visti i DD.MM. 2 aprile 1999 e 20 settembre 2000, con i quali il decorso temporale del permesso in questione è stato sospeso dal 1° dicembre 1998 sino al 6 agosto 2000 e di conseguenza la scadenza del permesso è stata fissata al 7 settembre 2004;

Visto il D.M. 18 ottobre 2001, con il quale l'area del permesso è stata ridotta da kmq 454,37 a kmq 333,55;

Visti i DD.MM. 28 ottobre 2004 e 21 aprile 2005, con i quali il decorso temporale del permesso in questione è stato sospeso dal 14 luglio 2004 sino al 31 gennaio 2005 e contestualmente dal 1° febbraio 2005 è stata accordata una ulteriore sospensione del decorso temporale sino alla pronuncia del TAR del Piemonte sul ricorso avverso la delibera n. 75-14702 del 31 gennaio 2005 della Giunta Regionale del Piemonte;

Considerato che il TAR del Piemonte non si è ancora pronunciato;



Vista l'istanza pervenuta il 6 settembre 2010, acquisita agli atti di questo ufficio in data 7 settembre 2010 con prot. 0015011, con la quale la Società ENI ha presentato istanza di rinuncia al permesso «NOVARA»;

Vista la nota protocollo n. 8257 in data 15 novembre 2010, acquisita agli atti di questo ufficio in data 22 novembre 2010 con prot. 0022156, della Divisione II Sezione U.N.M.I.G. di Bologna con la quale è stato espresso il nulla osta all'accettazione della rinuncia;

Ritenuto di dover procedere al ripristino del decorso temporale e contemporaneamente alla rinuncia del permesso in questione;

**D E C R E T A:**

**Art. 1.**

(Ripresa decorso temporale)

Ai sensi dell'art. 6, comma 10, della legge 9 gennaio 1991, n. 9, la sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «NOVARA» in territorio delle province di Novara, Pavia e Milano di cui è titolare la Società ENI-S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede legale in Roma, Piazzale E. Mattei, 1 (C.a.p. 00144), Direzione e uffici in San Donato Milanese, Via Emilia, 1 (C.a.p. 20097) accordata con il D.M. 21 aprile 2005 nelle premesse citate, ha termine alla data del 20 gennaio 2011.

**Art. 2.**

(Rinuncia)

Ai sensi dell'art. 11, comma 1, della legge n. 6 dell'11 gennaio 1957 è accettata, a decorrere dal 20 gennaio 2011, la rinuncia della Società ENI-S.p.A. al permesso di ricerca «NOVARA» dell'estensione di kmq 333,55 in territorio delle province di Novara, Pavia e Milano.

**Art. 3.**

(Ricorso)

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.

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

Roma, 28 gennaio 2011

*Il Direttore generale: TERLIZZESE*

## CONCESSIONI

### ISTANZE DI PROROGA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 27.

**Istanza di proroga della concessione di coltivazione «PIETRAMALA» presentata dalla Società SIM S.r.l.**  
(estratto).

Richiedente: Società SIM S.r.l. – Massarosa (LU), Via Montramito, 672 (C.A.P. 55054).

Data di presentazione dell'istanza: 18 novembre 2010.

Denominazione della concessione di coltivazione della quale si chiede la proroga: «PIETRAMALA» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 926 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale della medesima:

- Province: Firenze, Bologna.

- Superficie: km<sup>2</sup> 27,16.

- Superficie dell'area della concessione per la quale si chiede la proroga: km<sup>2</sup> 27,16.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 28.

**Istanza di proroga della concessione di coltivazione «RAVENNA TERRA» presentata dalla Società Padana Energia S.p.A.**  
(estratto).

Richiedente: Società Padana Energia S.p.A. – Marina di Ravenna (RA), Via del Marchesato 13 (C.A.P. 48123).

Data di presentazione dell'istanza: 11 gennaio 2011.

Denominazione della concessione di coltivazione della quale si chiede la proroga: «RAVENNA TERRA» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 917 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale della medesima:

- Provincia: Ravenna.

- Superficie: km<sup>2</sup> 98,28.

- Superficie dell'area della concessione per la quale si chiede la proroga: km<sup>2</sup> 98,28.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 29.

**Istanza di proroga della concessione di coltivazione «VESCOVATO» presentata dalla Società Padana Energia S.p.A.**  
(estratto).

Richiedente: Società Padana Energia S.p.A. – Marina di Ravenna (RA), Via del Marchesato 13 (C.A.P. 48123).

Data di presentazione dell'istanza: 11 gennaio 2011.

Denominazione della concessione di coltivazione della quale si chiede la proroga: «VESCOVATO» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 899 di riferimento).

Ubicazione ed estensione attuale della medesima:

- Provincia: Cremona.

- Superficie: km<sup>2</sup> 29,13.

- Superficie dell'area della concessione per la quale si chiede la proroga: km<sup>2</sup> 29,13.

## ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

### ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE

#### NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 30.

**Istanza di permesso di prospezione «d 1 B.P.-SP» presentata dalla Società Spectrum Geo Ltd.**  
(estratto)

Richiedente: Società Spectrum Geo Ltd, presso Studio Lodi – Roma, Viale Isacco Newton, 6. (cap 00151).

Data di presentazione dell'istanza: 11 gennaio 2011.

Ubicazione ed estensione attuale del medesimo:

- Sottofondo marino: Mare Adriatico
- Superficie stralciata dei titoli vigenti: 11.470 km<sup>2</sup> (Zona B: 10.327 km<sup>2</sup> – Zona A: 1.143 km<sup>2</sup>)
- Superficie comprensiva dei titoli vigenti: 14.510 km<sup>2</sup>
- Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 750.000 (I.I.M.): 1505.

In considerazione della rilevante estensione dell'area oggetto dell'istanza si ritiene opportuno ricordare che un permesso di prospezione è un titolo minerario non esclusivo, valido per un anno, che consente al titolare di effettuare solamente indagini geologiche e geofisiche, che successivamente dovranno essere rese pubbliche. Inoltre si segnala che la procedura per il conferimento del permesso di prospezione prevede che l'istanza sia sottoposta alla valutazione della Commissione per gli idrocarburi e le georisorse (CIRM) del Ministero dello sviluppo economico ed alle procedure di valutazione di impatto ambientale da parte del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare.

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	Intersezione tra il meridiano 13°15' e la linea di delimitazione della zona A	
b	Intersezione tra la linea di delimitazione della zona B ed il meridiano 15°52'	
c	15°52'	42°26'
d	15°39'	42°26'
e	15°39'	42°25'
f	15°36'	42°25'
g	15°36'	42°24'
h	15°34'	42°24'
i	15°34'	42°23'
l	15°32'	42°23'
m	15°32'	42°22'
n	15°31'	42°22'
o	15°31'	42°21'
p	15°26'	42°21'
q	15°26'	42°20'
r	15°22'	42°20'
s	15°22'	42°19'
t	15°20'	42°19'
u	15°20'	42°18'
v	15°18'	42°18'
z	15°18'	42°17'
a1	15°17'	42°17'
b1	15°17'	42°16'
c1	15°15'	42°16'
d1	15°15'	42°15'
e1	15°14'	42°15'

f1	15°14'	42°13'
g1	15°13'	42°13'
h1	15°13'	42°12'
i1	15°12'	42°12'
l1	15°12'	42°09'
m1	15°10'	42°09'
n1	15°10'	42°10'
o1	15°08'	42°10'
p1	15°08'	42°11'
q1	15°04'	42°11'
r1	15°04'	42°12'
s1	15°01'	42°12'
t1	15°01'	42°13'
u1	14°59'	42°13'
v1	14°59'	42°15'
z1	14°58'	42°15'
a2	14°58'	42°16'
b2	14°57'	42°16'
c2	14°57'	42°18'
d2	14°56'	42°18'
e2	14°56'	42°19'
f2	14°54'	42°19'
g2	14°54'	42°20'
h2	14°52'	42°20'
i2	14°52'	42°21'
l2	14°51'	42°21'
m2	14°51'	42°22'
n2	14°47'	42°22'
o2	14°47'	42°23'
p2	14°44'	42°23'
q2	14°44'	42°24'
r2	14°42'	42°24'
s2	14°42'	42°25'
t2	14°41'	42°25'
u2	14°41'	42°26'
v2	14°40'	42°26'
z2	14°40'	42°27'
a3	14°39'	42°27'
b3	14°39'	42°28'
c3	14°38'	42°28'
d3	14°38'	42°29'
e3	14°37'	42°29'
f3	14°37'	42°30'
g3	14°36'	42°30'
h3	14°36'	42°31'
i3	14°35'	42°31'
l3	14°35'	42°32'

m3	14°33'	42°32'
n3	14°33'	42°33'
o3	14°31'	42°33'
p3	14°31'	42°34'
q3	14°28'	42°34'
r3	14°28'	42°35'
s3	14°27'	42°35'
t3	14°27'	42°38'
u3	14°26'	42°38'
v3	14°26'	42°40'
z3	14°25'	42°40'
a4	14°25'	42°42'
b4	14°24'	42°42'
c4	14°24'	42°43'
d4	14°23'	42°43'
e4	14°23'	42°44'
f4	14°22'	42°44'
g4	14°22'	42°45'
h4	14°21'	42°45'
i4	14°21'	42°46'
l4	14°20'	42°46'
m4	14°20'	42°47'
n4	14°18'	42°47'
o4	14°18'	42°48'
p4	14°16'	42°48'
q4	14°16'	42°49'
r4	14°14'	42°49'
s4	14°14'	42°50'
t4	14°13'	42°50'
u4	14°13'	42°51'
v4	14°12'	42°51'
z4	14°12'	42°56'
a5	14°11'	42°56'
b5	14°11'	42°59'
c5	14°10'	42°59'
d5	14°10'	43°00'
e5	14°09'	43°00'
f5	14°09'	43°01'
g5	14°08'	43°01'
h5	14°08'	43°02'
i5	14°07'	43°02'
l5	14°07'	43°03'
m5	14°06'	43°03'
n5	14°06'	43°04'
o5	14°04'	43°04'
p5	14°04'	43°05'
q5	14°02'	43°05'

r5	14°02'	43°06'
s5	13°58'	43°06'
t5	13°58'	43°08'
u5	13°57'	43°08'
v5	13°57'	43°10'
z5	13°56'	43°10'
a6	13°56'	43°12'
b6	13°55'	43°12'
c6	13°55'	43°14'
d6	13°54'	43°14'
e6	13°54'	43°16'
f6	13°53'	43°16'
g6	13°53'	43°18'
h6	13°52'	43°18'
i6	13°52'	43°20'
l6	13°51'	43°20'
m6	13°51'	43°21'
n6	13°52'	43°21'
o6	13°52'	43°22'
p6	13°53'	43°22'
q6	13°53'	43°23'
r6	13°54'	43°23'
s6	13°54'	43°25'
t6	13°55'	43°25'
u6	13°55'	43°33'
v6	13°54'	43°33'
z6	13°54'	43°37'
a7	13°53'	43°37'
b7	13°53'	43°39'
c7	13°52'	43°39'
d7	13°52'	43°40'
e7	13°51'	43°40'
f7	13°51'	43°41'
g7	13°50'	43°41'
h7	13°50'	43°42'
i7	13°49'	43°42'
l7	13°49'	43°43'
m7	13°47'	43°43'
n7	13°47'	43°44'
o7	13°46'	43°44'
p7	13°46'	43°45'
q7	13°45'	43°45'
r7	13°45'	43°46'
s7	13°43'	43°46'
t7	13°43'	43°47'
u7	13°41'	43°47'
v7	13°41'	43°48'

z7	13°39'	43°48'
a8	13°39'	43°49'
b8	13°34'	43°49'
c8	13°34'	43°50'
d8	13°31'	43°50'
e8	13°31'	43°49'
f8	13°25'	43°49'
g8	13°25'	43°48'
h8	13°22'	43°48'
l8	13°22'	43°47'
l8	13°20'	43°47'
m8	13°20'	43°54'
n8	13°19'	43°54'
o8	13°19'	43°55'
p8	13°18'	43°55'
q8	13°18'	43°56'
r8	13°17'	43°56'
s8	13°17'	43°58'
t8	13°16'	43°58'
u8	13°16'	43°59'
v8	13°14'	43°59'
Z8	13°14'	44°00'
a9	13°12'	44°00'
b9	13°12'	44°01'
c9	13°10'	44°01'
d9	13°10'	44°02'
e9	13°09'	44°02'
f9	13°09'	44°03'
g9	13°08'	44°03'
h9	13°08'	44°04'
i9	13°06'	44°04'
l9	13°06'	44°05'
m9	13°04'	44°05'
n9	13°04'	44°06'
o9	13°02'	44°06'
p9	13°02'	44°07'
q9	12°59'	44°07'
r9	12°59'	44°08'
s9	12°57'	44°08'
t9	12°57'	44°10'
u9	13°00'	44°10'
v9	13°00'	44°15'
z9	13°05'	44°15'
a10	13°05'	44°20'
b10	13°15'	44°20'

Dal vertice "a" al vertice "b" il limite del permesso è rappresentato dalla linea di delimitazione delle zone marine A e B.

Numero di pubblicazione: 31.

**Istanza di permesso di prospezione «d 1 F.P.-SP» presentata dalla Società Spectrum Geo Ltd.**  
(estratto)

Richiedente: Società Spectrum Geo Ltd, presso Studio Lodi – Roma, Viale Isacco Newton, 6. (cap 00151).

Data di presentazione dell'istanza: 11 gennaio 2011.

Ubicazione ed estensione attuale del medesimo:

- Sottofondo marino: Mare Adriatico
- Superficie stralciata dei titoli vigenti: 14.470 km<sup>2</sup> (Zona F: 10.470 km<sup>2</sup> - Zona D: 3.051,10 km<sup>2</sup> - Zona B: 948,90 km<sup>2</sup>)
- Superficie comprensiva dei titoli vigenti: 16.300 km<sup>2</sup>
- Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 750.000 (I.I.M.): 1504.

In considerazione della rilevante estensione dell'area oggetto dell'istanza si ritiene opportuno ricordare che un permesso di prospezione è un titolo minerario non esclusivo, valido per un anno, che consente al titolare di effettuare solamente indagini geologiche e geofisiche, che successivamente dovranno essere rese pubbliche. Inoltre si segnala che la procedura per il conferimento del permesso di prospezione prevede che l'istanza sia sottoposta alla valutazione della Commissione per gli idrocarburi e le georisorse (CIRM) del Ministero dello sviluppo economico ed alle procedure di valutazione di impatto ambientale da parte del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare.

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	Intersezione tra il meridiano 16°02' e la linea di delimitazione della zona B	
b	Intersezione tra il parallelo 40°00' e la congiungente i punti 36 e 37 della linea di delimitazione della zona F	
c	18°45'	40°00'
d	18°45'	40°01'
e	18°46'	40°01'
f	18°46'	40°03'
g	18°47'	40°03'
h	18°47'	40°11'
i	18°46'	40°11'
l	18°46'	40°17'
m	18°45'	40°17'
n	18°45'	40°19'
o	18°44'	40°19'
p	18°44'	40°20'
q	18°43'	40°20'
r	18°43'	40°22'
s	18°42'	40°22'
t	18°42'	40°23'
u	18°40'	40°23'
v	18°40'	40°24'
z	18°38'	40°24'
a1	18°38'	40°26'
b1	18°37'	40°26'
c1	18°37'	40°28'
d1	18°36'	40°28'
e1	18°36'	40°29'
f1	18°35'	40°29'
g1	18°35'	40°30'
h1	18°34'	40°30'
i1	18°34'	40°31'
l1	18°33'	40°31'



m1	18°33'	40°34'
n1	18°32'	40°34'
o1	18°32'	40°35'
p1	18°31'	40°35'
q1	18°31'	40°36'
r1	18°30'	40°36'
s1	18°30'	40°37'
t1	18°29'	40°37'
u1	18°29'	40°38'
v1	18°28'	40°38'
z1	18°28'	40°39'
a2	18°27'	40°39'
b2	18°27'	40°40'
c2	18°25'	40°40'
d2	18°25'	40°41'
e2	18°23'	40°41'
f2	18°23'	40°42'
g2	18°21'	40°42'
h2	18°21'	40°43'
i2	18°20'	40°43'
l2	18°20'	40°45'
m2	18°19'	40°45'
n2	18°19'	40°46'
o2	18°18'	40°46'
p2	18°18'	40°47'
q2	18°17'	40°47'
r2	18°17'	40°48'
s2	18°16'	40°48'
t2	18°16'	40°49'
u2	18°14'	40°49'
v2	18°14'	40°50'
z2	18°12'	40°50'
a3	18°12'	40°51'
b3	18°09'	40°51'
c3	18°09'	40°52'
d3	18°03'	40°52'
e3	18°03'	40°53'
f3	18°00'	40°53'
g3	18°00'	40°54'
h3	17°58'	40°54'
i3	17°58'	40°55'
l3	17°56'	40°55'
m3	17°56'	40°56'
n3	17°54'	40°56'
o3	17°54'	40°57'
p3	17°52'	40°57'
q3	17°52'	40°58'

r3	17°50'	40°58'
s3	17°50'	40°59'
t3	17°47'	40°59'
u3	17°47'	41°00'
v3	17°44'	41°00'
z3	17°44'	41°01'
a4	17°42'	41°01'
b4	17°42'	41°02'
c4	17°40'	41°02'
d4	17°40'	41°03'
e4	17°38'	41°03'
f4	17°38'	41°04'
g4	17°35'	41°04'
h4	17°35'	41°05'
i4	17°34'	41°05'
l4	17°34'	41°06'
m4	17°32'	41°06'
n4	17°32'	41°07'
o4	17°30'	41°07'
p4	17°30'	41°08'
q4	17°28'	41°08'
r4	17°28'	41°09'
s4	17°26'	41°09'
t4	17°26'	41°10'
u4	17°23'	41°10'
v4	17°23'	41°11'
z4	17°22'	41°11'
a5	17°22'	41°12'
b5	17°20'	41°12'
c5	17°20'	41°13'
d5	17°19'	41°13'
e5	17°19'	41°14'
f5	17°16'	41°14'
g5	17°16'	41°15'
h5	17°14'	41°15'
i5	17°14'	41°16'
l5	17°12'	41°16'
m5	17°12'	41°17'
n5	17°09'	41°17'
o5	17°09'	41°18'
p5	17°06'	41°18'
q5	17°06'	41°19'
r5	17°02'	41°19'
s5	17°02'	41°20'
t5	16°58'	41°20'
u5	16°58'	41°21'
v5	16°54'	41°21'

z5	16°54'	41°22'
a6	16°50'	41°22'
b6	16°50'	41°23'
c6	16°45'	41°23'
d6	16°45'	41°24'
e6	16°43'	41°24'
f6	16°43'	41°25'
g6	16°40'	41°25'
h6	16°40'	41°26'
i6	16°38'	41°26'
l6	16°38'	41°27'
m6	16°36'	41°27'
n6	16°36'	41°28'
o6	16°34'	41°28'
p6	16°34'	41°29'
q6	16°32'	41°29'
r6	16°32'	41°30'
s6	16°30'	41°30'
t6	16°30'	41°31'
u6	16°26'	41°31'
v6	16°26'	41°32'
z6	16°22'	41°32'
a7	16°22'	41°35'
b7	16°21'	41°35'
c7	16°21'	41°37'
d7	16°23'	41°37'
e7	16°23'	41°38'
f7	16°24'	41°38'
g7	16°24'	41°39'
h7	16°25'	41°39'
i7	16°25'	41°40'
l7	16°26'	41°40'
m7	16°26'	41°42'
n7	16°27'	41°42'
o7	16°27'	41°44'
p7	16°28'	41°44'
q7	16°28'	41°54'
r7	16°27'	41°54'
s7	16°27'	41°58'
t7	16°26'	41°58'
u7	16°26'	41°59'
v7	16°25'	41°59'
z7	16°25'	42°01'
a8	16°24'	42°01'
b8	16°24'	42°02'
c8	16°22'	42°02'
d8	16°22'	42°03'

e8	16°21'	42°03'
f8	16°21'	42°04'
g8	16°19'	42°04'
h8	16°19'	42°05'
i8	16°17'	42°05'
l8	16°17'	42°06'
m8	16°15'	42°06'
n8	16°15'	42°07'
o8	16°13'	42°07'
p8	16°13'	42°08'
q8	16°09'	42°08'
r8	16°09'	42°09'
s8	16°02'	42°09'

Dal vertice "a" al vertice "b" il limite del permesso è rappresentato dalla linea di delimitazione delle zone B e F.

## ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA

### RIPERIMETRAZIONE DI ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 32.

**Riperimetrazione dell'area dell'istanza di permesso di ricerca «d 29 G.R.-NP» per adeguamento al Decreto Legislativo 29 giugno 2010, n. 128.**  
(estratto)

Con Nota pervenuta al Ministero dello Sviluppo economico il giorno 9/12/2010, la Società Northern Petroleum LTD, in risposta alla Nota dell'UNMIG dell'8/11/2010, ha tra l'altro confermato l'interesse per l'istanza di permesso di ricerca «d 29 G.R.-NP» come da riperimetrazione proposta in conformità ai disposti di cui al Decreto Legislativo 29 giugno 2010, n. 128.

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	13°05'	37°14'
b	13°07'	37°14'
c	13°07'	37°13'
d	13°09'	37°13'
e	13°09'	37°12'
f	13°11'	37°12'
g	13°11'	37°11'
h	13°13'	37°11'
i	13°13'	37°10'
l	13°15'	37°10'
m	13°15'	37°09'
n	13°19'	37°09'
o	13°19'	37°08'
p	13°23'	37°08'
q	13°23'	37°06'
r	13°11'	37°06'
s	13°11'	37°08'

t	13°09'	37°08'
u	13°09'	37°10'
v	13°07'	37°10'
z	13°07'	37°12'
a'	13°05'	37°12'

- Estensione dell'area di ricerca ripermetrata: 153,50 Km<sup>2</sup>  
 Riproduzione del piano topografico dell'istanza ripermetrata: Tav. n. 2 fuori testo  
 Istanza originaria pubblicata nel BUIG LIII-7

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 33.

**Ripermetratura dell'area dell'istanza di permesso di ricerca «d 361 C.R.-TU» per adeguamento al Decreto Legislativo 29 giugno 2010, n. 128.**

(estratto)

Con Nota pervenuta al Ministero dello Sviluppo economico il giorno 13/12/2010, la Società Transunion Petroleum Italia, in risposta alla Nota dell'UNMIG dell'8/11/2010, ha tra l'altro confermato l'interesse per l'istanza di permesso di ricerca «d 361 C.R.-TU» come da ripermetratura proposta in conformità ai disposti di cui al Decreto Legislativo 29 giugno 2010, n. 128.

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	Intersezione tra la linea di delimitazione della zona C ed il parallelo 36°37'	
b	14°25'	36°37'
c	14°25'	36°36'
d	14°26'	36°36'
e	14°26'	36°35'
f	14°28'	36°35'
g	14°28'	36°34'
h	14°31'	36°34'
i	14°31'	36°32'
l	Intersezione tra il parallelo 36°32' e la linea di delimitazione della zona C	

Dal vertice "l" al vertice "a" il limite del permesso è rappresentato dalla linea di delimitazione della zona C.

- Estensione dell'area di ricerca ripermetrata: 88,99 Km<sup>2</sup>  
 Riproduzione del piano topografico dell'istanza ripermetrata: Tav. n. 3 fuori testo  
 Istanza originaria pubblicata nel BUIG LIII-8

**RICHIESTE DI RIPERMETRAZIONE**

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 34.

**Istanza di ripermetratura dell'area dell'istanza di permesso di ricerca «d 25 G.R.-NP» presentata dalla Società Northern Petroleum UK Ltd.**

(estratto).

Richiedente: Società - Northern Petroleum UK Ltd - Roma, Viale Trastevere, 249. (cap 00153).

Data di presentazione dell'istanza: 2 dicembre 2010.

Ubicazione ed estensione attuale del medesimo:

- Sottofondo marino: Canale di Sicilia (Zona G).

- Zona G: 746,60 Km<sup>2</sup>.

- Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.): 948.

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

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	11°38'	38°12'
b	11°47'	38°12'
c	11°47'	38°11'
d	11°49'	38°11'
e	11°49'	38°10'
f	11°48'	38°10'
g	11°48'	38°09'
h	11°47'	38°09'
i	11°47'	38°07'
l	11°46'	38°07'
m	11°46'	38°05'
n	11°45'	38°05'
o	11°45'	38°03'
p	11°44'	38°03'
q	11°44'	38°00'
r	11°40'	38°00'
s	11°40'	38°04'
t	11°38'	38°04'

- Estensione dell'area di ricerca ripermetrata: km<sup>2</sup> 237,80.  
Riproduzione del piano topografico dell'istanza ripermetrata: Tav. n. 4 fuori testo.  
Istanza originaria pubblicata nel BUIG LII-12

## PERMESSI DI RICERCA

### ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 35.

**Istanza di sospensione del decorso temporale del permessi di ricerca «B.R268.RG» presentata dalla Società Petroceltic Italia S.r.l.**  
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 23 dicembre 2010, la Società PETROCELTIC ITALIA S.r.l., rappresentante unica delle contitolari del permesso di ricerca ubicato nel Mare Adriatico, Zona B, convenzionalmente denominato «B.R268.RG» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 671), ha chiesto la sospensione del decorso temporale del permesso stesso.

## LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

### LEGGI E DECRETI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 36.

#### **Decreto Ministeriale 21 gennaio 2011 - Modalità di conferimento della concessione di stoccaggio di gas naturale in sotterraneo e relativo disciplinare tipo.**

IL MINISTRO DELLO SVILUPPO ECONOMICO

Vista la legge 26 aprile 1974, n. 170, recante disciplina dello stoccaggio di gas naturale in giacimenti di idrocarburi, come modificata dal decreto legislativo n. 164/2000;

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, il quale all'articolo 11, comma 1, prevede che il Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato, attualmente Ministro dello sviluppo economico, approvi il disciplinare tipo per le concessioni di stoccaggio del gas naturale e, al comma 2 dello stesso articolo, prevede l'aggiornamento del disciplinare;

Visto il decreto legislativo n. 164/2000 che all'articolo 13, commi 1 e 2 prevede che il Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato, attualmente Ministro dello sviluppo economico, emani le norme tecniche per l'effettuazione delle operazioni di stoccaggio di gas naturale e il loro aggiornamento in funzione dell'evoluzione tecnologica dei sistemi di stoccaggio;

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

Visto il decreto legislativo n. 164/2000, che, all'articolo 11, comma 1, prevede che l'attività di stoccaggio del gas naturale in giacimenti o unità geologiche profonde è svolta sulla base di concessione, di durata non superiore a venti anni, rilasciata dal Ministero dell'industria, del commercio e dell'artigianato, attualmente Ministero dello sviluppo economico;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 29 novembre 2008, n. 197 "Regolamento di riorganizzazione del Ministero dello Sviluppo Economico" che attribuisce, tra l'altro, alla Direzione Generale per le Risorse Minerarie ed Energetiche compiti di autorizzazione allo stoccaggio delle risorse del sottosuolo;

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

Vista la legge n. 239/2004 che all'articolo 1, comma 60, prevedeva l'applicazione delle disposizioni di cui all'articolo 8, della legge 24 novembre 2000, n.340, rubricato "Utilizzo dei siti industriali per la sicurezza e l'approvvigionamento strategico dell'energia", anche alla realizzazione di stoccaggi di gas naturale in sotterraneo, ferma restando l'applicazione della procedura di VIA, ove stabilita per legge, e che la norma a cui si rinvia dispone che la concessione di stoccaggio di gas naturale è conferita con decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato, attualmente Ministro dello sviluppo economico, di concerto con il Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare e d'intesa con la Regione interessata;

Vista la legge 23 luglio 2009 n. 99 contenente "Disposizioni per lo sviluppo e l'internazionalizzazione delle imprese, nonché in materia di energia" ed in particolare l'articolo 27, comma 33, il quale abroga l'articolo 8 della legge 24 novembre 2000, n.340 e il comma 32 il quale stabilisce che le disposizioni dell'articolo 27 si applicano, su proposta del proponente, da presentare entro 30 giorni dalla data di entrata in vigore della legge n.99/2009, ai procedimenti amministrativi in corso alla medesima data.

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613, recante norme sulla ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale;

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

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1979, n. 886 "Integrazione ed adeguamento delle norme di polizia delle miniere e delle cave, contenute nel decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, al fine di regolare le attività di prospezione, di ricerca e di coltivazione degli idrocarburi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale."

Visto il decreto legislativo 9 aprile 2008, n. 81, di attuazione dell'articolo 1 della legge 3 agosto 2007, n. 123, recante norme in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro e il decreto legislativo 3 agosto 2009, n. 106 recante disposizioni integrative e correttive;

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

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

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 8 giugno 2001, n. 327, recante il testo unico delle disposizioni legislative e regolamentari in materia di espropriazione per pubblica utilità, come modificato dal decreto legislativo 27 dicembre 2004, n. 330;

Visto il decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 28 luglio 1975, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana del 6 agosto 1975, n. 208 "Disciplinare tipo per le concessioni di stoccaggio di gas naturale in giacimenti di idrocarburi", come sostituito dal decreto del Ministro delle attività produttive 26 agosto 2005, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n.222 del 23 settembre 2005 recante "Modalità di conferimento della concessione di stoccaggio di gas naturale in sottterraneo, approvazione del relativo disciplinare tipo" nel quale sono previste le modalità di attuazione delle attività di stoccaggio, gli obiettivi qualitativi, i poteri di verifica e le conseguenze di eventuali inadempimenti;

Visto il decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 27 marzo 2001, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana 27 aprile 2001, n. 97, recante i criteri per la conversione in stoccaggio di giacimenti in fase avanzata di coltivazione;

Visto il decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 9 maggio 2001, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana del 5 giugno 2001, n. 128, recante i criteri in base ai quali si considerano tecnicamente ed economicamente realizzabili i servizi di stoccaggio minerario, strategico e di modulazione richiesti dall'utente ai titolari di concessioni di stoccaggio di gas naturale, ove il sistema di cui essi dispongono abbia idonea capacità;

Visto il decreto legislativo 17 agosto 1999, n. 334, di recepimento della direttiva 96/82/CE, modificato e integrato dal decreto legislativo 21 settembre 2005, n. 238, che detta disposizioni finalizzate a prevenire gli incidenti rilevanti connessi a determinate sostanze pericolose e a limitarne le conseguenze per l'uomo e per l'ambiente, e la Circolare Interministeriale 21 ottobre 2009 di indirizzo per l'applicazione del decreto legislativo 17 agosto 1999, n. 334, agli stoccaggi sotterranei di gas naturale in giacimenti o unità geologiche profonde;

Visto il decreto del Ministero delle attività produttive 3 novembre 2005, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale del 22 novembre 2005 n.272, recante criteri per la determinazione di un adeguato corrispettivo per la remunerazione dei beni destinati ad un concessionario per lo stoccaggio di gas naturale;

Visto il decreto legislativo 31 marzo 1998, n. 112 che ha dettato nuove disposizioni circa il conferimento di funzioni e compiti amministrativi dello Stato alle regioni ed agli enti locali, in attuazione del capo I della legge 15 marzo 1997 n. 59;

Visto il decreto legislativo 29 ottobre 1999, n. 443 che ha dettato ulteriori disposizioni correttive ed integrative al decreto legislativo 31 marzo 1998, n. 112;

Visto il regio decreto 29 luglio 1927 n. 1443 recante norme di carattere legislativo per disciplinare la ricerca e la coltivazione delle miniere nel Regno, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale 23 agosto 1927, n. 194;

Considerate le deliberazioni della Autorità per l'energia elettrica e il gas n. 119/05, n. 50/06, ARG/GAS n. 165/09, ARG/GAS n. 184/09 e loro modifiche ed integrazioni;

Ritenuto necessario provvedere all'aggiornamento del disciplinare tipo di cui al decreto del Ministro delle attività produttive 26 agosto 2005, con l'adozione di un nuovo disciplinare in armonia con il dettato costituzionale e in conformità delle norme sopra richiamate,

## DECRETA

### Titolo I

#### NORME GENERALI

#### FINALITÀ, AMBITO DI APPLICAZIONE E DEFINIZIONI

##### Art. 1

(Finalità e ambito di applicazione)

1. Il presente decreto stabilisce le modalità per il conferimento delle concessioni di stoccaggio sotterraneo del gas naturale in giacimenti od unità geologiche profonde e approva il disciplinare tipo sulle modalità amministrative e tecniche di svolgimento delle attività di stoccaggio, gli obiettivi di qualità che devono essere perseguiti dal concessionario, i poteri di verifica e le conseguenze di eventuali inadempimenti per quanto di competenza del Ministero dello sviluppo economico.

2. L'esercizio dello stoccaggio comprende le funzioni di base di stoccaggio minerario, strategico e di modulazione, nonché gli ulteriori servizi che possono essere offerti dai concessionari agli utenti del sistema.



3. Nel rispetto della normativa vigente, il Ministero può stipulare appositi accordi con le singole regioni e province autonome, finalizzati alla definizione di idonei meccanismi di raccordo e di cooperazione condivisi, per il progressivo coinvolgimento delle specifiche strutture tecniche dei suddetti enti territoriali nell'azione amministrativa e di vigilanza delle attività in terraferma, nel rispetto dei principi di sussidiarietà, differenziazione, adeguatezza e leale collaborazione.

4. Nel rispetto della normativa vigente, il Ministro può stipulare accordi con i Presidenti delle Regioni e delle Province autonome di Trento e Bolzano sulle modalità procedurali in materia di funzioni amministrative relative allo stoccaggio in terraferma, ivi comprese quelle di polizia mineraria.

#### Art. 2 (Definizioni)

1. Ai fini del presente decreto valgono le seguenti definizioni:

a) "stoccaggio": operazione con la quale il gas naturale viene immesso, mediante eventuale compressione, in una struttura sotterranea, avente caratteristiche tali da permetterne l'accumulo, la conservazione e, quando richiesto, il prelievo;

b) "stoccaggio in giacimento": stoccaggio del gas naturale in giacimenti in via di esaurimento;

c) "stoccaggio in unità geologiche profonde": stoccaggio del gas naturale in una struttura sotterranea diversa dai giacimenti in via di esaurimento, come gli acquiferi o cavità saline;

d) "concessionario": titolare della concessione di stoccaggio di gas naturale;

e) "concessione": titolo che consente lo svolgimento dell'attività di stoccaggio di gas naturale rilasciato ai sensi della legge n. 170/74, nonché dell'articolo 11, comma 1, del decreto legislativo n. 164/2000;

f) "giacimento": roccia sotterranea porosa e permeabile definita da fattori fisici e geologici all'interno di confini orizzontali e verticali, formata da uno o più livelli contenenti o che abbiano contenuto idrocarburi, suscettibile di essere tecnicamente ed economicamente adibita allo stoccaggio di gas naturale;

g) "Ministero": Ministero dello sviluppo economico;

h) "Regione": Regione a statuto ordinario, con cui il Ministero perviene ad intesa per le determinazioni da assumere in materia di stoccaggio sotterraneo in terraferma;

i) "Uffici territoriali": uffici dirigenziali della Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche, organi tecnici di polizia mineraria del Ministero, competenti in materia di gestione tecnico-amministrativa e controllo sulle attività di stoccaggio di gas naturale;

j) "cushion gas" o "gas inattivo": quantitativo minimo indispensabile di gas presente o inserito nei giacimenti in fase di stoccaggio che è necessario mantenere sempre nel giacimento e che ha la funzione di consentire l'erogazione dei restanti volumi senza pregiudicare nel tempo le caratteristiche minerarie dei giacimenti di stoccaggio;

2. Valgono le ulteriori definizioni di cui all'articolo 2, comma 1 del decreto legislativo n. 164/00 ed ai relativi decreti applicativi nonché le definizioni di cui alle delibere dell'Autorità n.119/05, 50/06 e loro modifiche ed integrazioni e quelle indicate nel Decreto Direttoriale di cui all'articolo 13, comma 4.

#### Titolo II MODALITÀ PER IL CONFERIMENTO DELLA CONCESSIONE

#### Art. 3 (Durata della concessione e proroghe)

1. Ai sensi dell'articolo 11, comma 1 del D.Lgs. 164/2000 l'attività di stoccaggio del gas naturale in giacimenti o in unità geologiche profonde è svolta su concessione, di durata non superiore a venti anni.

2. La concessione di cui al comma 1 è conferita dal Ministero d'intesa, per le concessioni di stoccaggio in terraferma, con la Regione interessata.

3. Ai sensi dell'articolo 11, commi 1 e 2 legge 164/2000, le procedure operative di attuazione della presente disciplina e le modalità di svolgimento delle attività di stoccaggio e di controllo sono stabilite con decreti direttoriali della Direzione Generale delle Risorse Minerarie ed Energetiche di cui all'articolo 13, comma 4.

4. Il concessionario ha diritto a non più di due proroghe di dieci anni qualora abbia eseguito i programmi di stoccaggio ed adempiuto tutti gli altri obblighi derivanti dalla concessione.

5. L'istanza di proroga è presentata al Ministero decorsi almeno 15 anni dal conferimento e comunque almeno due anni prima della data di scadenza e deve essere corredata della documentazione contenente la descrizione del giacimento, dei lavori effettuati, nonché dal programma dei lavori da svolgere nel periodo di proroga e delle eventuali operazioni di ripristino finale.

6. La proroga è disposta con decreto del Ministero d'intesa, per le concessioni di stoccaggio in terraferma, con la Regione interessata.

7. Per l'accertamento della fattibilità di programmi di stoccaggio in unità geologiche profonde il Ministero, d'intesa con la regione interessata, può autorizzare un programma di ricerca, di durata non superiore a quattro anni,

al termine del quale potrà essere richiesta la concessione di stoccaggio. La presente disposizione si applica anche ai procedimenti in corso.

8. Nel caso i risultati delle attività svolte nell'ambito di un permesso di prospezione o di ricerca di idrocarburi abbiano dimostrato che i giacimenti rinvenuti o le unità geologiche profonde individuate siano tecnicamente ed economicamente idonei ad essere utilizzati per lo stoccaggio, il titolare del permesso di prospezione o di ricerca può richiedere al Ministero il rilascio di una concessione di stoccaggio.

#### Art. 4

##### (Decadenza del concessionario)

1. Il Ministero può pronunciare la decadenza del concessionario e disporre la revoca della concessione quando:

- a) il concessionario non adempia agli obblighi imposti con l'atto di concessione;
- b) il concessionario non abbia osservato le disposizioni contenute nel presente decreto od impartite dal Ministero o dagli Uffici territoriali competenti;
- c) sia stata omessa richiesta al Ministero di apposita autorizzazione in tutti i casi previsti;
- d) non siano stati corrisposti entro i termini stabiliti il canone, i tributi e quanto altro stabilito dal decreto di concessione.

2. La pronuncia della decadenza e la revoca della concessione sono disposte, previa contestazione dei motivi, con decreto del Ministero. Dalla data del predetto decreto, il concessionario è esonerato dal pagamento del diritto proporzionale e dagli obblighi imposti dall'atto di concessione.

3. E' fatta salva la possibilità di attribuire la concessione ad altro operatore ai sensi dell'articolo 6.

#### Art. 5

##### (Cessazione della concessione)

1. Ai sensi dell'articolo 6 della legge n. 170/74, la concessione di stoccaggio cessa:

- a) per scadenza del termine;
- b) per rinuncia;
- c) per decadenza del concessionario.

2. Oltre che nei casi previsti al comma 1, la concessione di stoccaggio cessa qualora il Ministero accerti la sopravvenuta inidoneità tecnica allo stoccaggio del giacimento o della unità geologica profonda.

#### Art. 6

##### (Nuova attribuzione della concessione)

1. In caso di cessazione ai sensi dell'articolo 5, comma 1, la concessione di stoccaggio può essere attribuita ad altro operatore secondo le modalità stabilite nei decreti direttoriali di cui all'articolo 13, comma 4. Nel caso di nuovo conferimento di concessioni di stoccaggio cessate per rinuncia o decadenza, il concessionario rinunciario o decaduto può essere autorizzato ad estrarre il gas reimmesso in giacimento o a cederlo al nuovo concessionario, in funzione della convenienza di esercizio del nuovo stoccaggio. Le relative pertinenze sono trasferite al nuovo concessionario secondo le modalità stabilite nei decreti direttoriali di cui all'articolo 13, comma 4.

### Titolo III

#### DISCIPLINARE TIPO PER LE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO DI GAS NATURALE

#### Art. 7

##### (Disposizioni per la sicurezza degli impianti e delle lavorazioni e garanzie di continuità dell'esercizio)

1. Le operazioni di stoccaggio devono essere eseguite nel rispetto delle norme di cui al decreto del Presidente della Repubblica n. 128/59, come integrato dal decreto del Presidente della Repubblica n. 886/79, e dell'articolo 11 della legge n. 221/90; nonché nel rispetto delle norme di cui ai decreti legislativi 25 novembre 1996, n. 624 e 9 aprile 2008, n. 81 e successive loro modificazioni.

2. La vigilanza sull'applicazione della vigente normativa in materia di sicurezza dei luoghi di lavoro e di tutela della salute dei lavoratori addetti alle attività minerarie di prospezione, ricerca e coltivazione e stoccaggio di idrocarburi, ivi compresa l'emanazione di atti polizia giudiziaria è svolta dagli Uffici territoriali, che si avvalgono, per la materia connessa con la salvaguardia della salute dei lavoratori, dei locali organismi A.S.L.. Ai sensi dell'articolo 1, comma 3, il Ministero può stipulare appositi accordi di programma con le singole Regioni finalizzati alla definizione di idonei meccanismi di raccordo e di cooperazione condivisi per il progressivo coinvolgimento delle specifiche strutture tecniche regionali nell'azione di vigilanza secondo i principi di sussidiarietà, differenziazione, adeguatezza e leale collaborazione.

3. Il titolare deve fornire agli Uffici territoriali i mezzi per effettuare ispezioni sui luoghi delle operazioni. Nei casi in cui sia richiesto il rilascio di autorizzazioni o certificazioni previste dal presente disciplinare tipo, resta ferma la facoltà da parte degli Uffici territoriali di disporre, a carico del richiedente, l'effettuazione preliminare di sopralluoghi o visite di controllo agli impianti.

4. Il titolare deve fornire al Ministero le notizie di carattere economico e tecnico relative alla propria attività che essi richiedono.

5. Gli impianti di stoccaggio sono assoggettati alle disposizioni del decreto legislativo n. 334/1999 e sue modifiche e integrazioni, secondo gli indirizzi della circolare interministeriale 21 ottobre 2009 e sue modifiche ed integrazioni.

6. Le operazioni di stoccaggio si svolgono nel rispetto di ogni altra prescrizione imposta dalle altre amministrazioni interessate, ciascuna nell'ambito delle rispettive competenze.

7. Nel caso di evento non dipendente dalla volontà del concessionario che provochi interruzioni o modifiche significative allo svolgimento dell'attività di stoccaggio, deve essere data comunicazione tempestiva al Ministero.

Art. 8  
(Pubblica utilità)

1. Ai sensi e per gli effetti dell'articolo 30, comma 1, del D.Lgs. n. 164/2000, le opere necessarie per lo stoccaggio di gas naturale sono dichiarate di pubblica utilità ai sensi del decreto del Presidente della Repubblica n. 327/2001 e successive modifiche ed integrazioni.

Art. 9  
(Utilizzo di gas inerte)

1. Il Ministero può autorizzare, su richiesta del concessionario, previa presentazione di specifico studio di idoneità, la sostituzione, totale o parziale, del cushion gas con gas inerte, compreso il biossido di carbonio, sia per le concessioni di stoccaggio vigenti alla data di entrata in vigore del presente disciplinare tipo che per quelle di nuova attribuzione.

Art. 10  
(Verifica esecuzione programmi)

1. Il Ministero può imporre particolari prescrizioni sia all'atto del conferimento che successivamente per la tutela del giacimento qualora dall'esercizio della concessione, nonostante l'osservanza di tutti gli obblighi imposti dal presente disciplinare e dai decreti direttoriali di cui all'articolo 13, comma 4, derivi pregiudizio al giacimento stesso.

Art. 11  
(Conseguenza degli inadempimenti)

1. L'inosservanza delle prescrizioni del presente disciplinare è motivo di decadenza del concessionario secondo le indicazioni dell'articolo 4.

2. Nei casi previsti dalle disposizioni di cui all'articolo 4 si applicano le relative sanzioni.

Art. 12  
(Risarcimento danni)

1. I concessionari debbono risarcire ogni danno derivante dall'esercizio della loro attività. Essi sono tenuti ad effettuare i versamenti cauzionali a favore dei proprietari dei terreni per le opere effettuate anche fuori dell'ambito delle concessioni, ai sensi degli articoli 10 e 31 del regio decreto n. 1443/1927.

Titolo IV  
DISPOSIZIONI FINALI

Art.13  
(Disposizioni finali)

1. Il presente disciplinare di cui al titolo III, che sostituisce il disciplinare tipo approvato con decreto ministeriale 26 agosto 2005, si applica alle concessioni di stoccaggio vigenti a decorrere dalla data di pubblicazione del presente decreto nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana.

2. Sono abrogati: il decreto del Ministero delle attività produttive 26 agosto 2005, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n.222 del 23 settembre 2005, il decreto del Ministero dell'industria, del commercio e dell'artigianato 27 marzo 2001, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale 27 aprile 2001, n.97 ed il decreto del Ministero delle attività produttive 3 novembre 2005, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale del 22 novembre 2005 n.272.

3. Avverso gli atti definitivi del Ministero previsti dal presente decreto è ammesso ricorso in via giurisdizionale o, in alternativa, ricorso straordinario al Capo dello Stato.

4. Con Decreti Direttoriali della Direzione Generale delle Risorse Minerarie ed Energetiche sono disposte le procedure operative di attuazione della presente disciplina e le modalità di svolgimento delle attività di stoccaggio e di controllo.

Roma, 21 gennaio 2011

Il Ministro: ROMANI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 37.

**Decreto Direttoriale 4 febbraio 2011 - Procedure operative di attuazione del Decreto ministeriale 21 gennaio 2011 e modalità di svolgimento delle attività di stoccaggio e di controllo, ai sensi dell'articolo 13, comma 4 del Decreto ministeriale 21 gennaio 2011.**

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 26 aprile 1974, n. 170, recante disciplina dello stoccaggio di gas naturale in giacimenti di idrocarburi, come modificata dal decreto legislativo n. 164/2000;

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, il quale all'articolo 11, comma 1, prevede che il Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato, attualmente Ministro dello sviluppo economico, approvi il disciplinare tipo per le concessioni di stoccaggio del gas naturale e, al comma 2 dello stesso articolo, prevede l'aggiornamento del disciplinare;

Visto il decreto legislativo n. 164/2000 che all'articolo 13, commi 1 e 2 prevede che il Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato, attualmente Ministro dello sviluppo economico, emani le norme tecniche per l'effettuazione delle operazioni di stoccaggio di gas naturale e il loro aggiornamento in funzione dell'evoluzione tecnologica dei sistemi di stoccaggio;

Visto il decreto legislativo n. 164/2000, che, all'articolo 11, comma 1, prevede che l'attività di stoccaggio del gas naturale in giacimenti o unità geologiche profonde è svolta sulla base di concessione, di durata non superiore a venti anni, rilasciata dal Ministero dell'industria, del commercio e dell'artigianato, attualmente Ministero dello sviluppo economico;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 29 novembre 2008, n. 197 "Regolamento di riorganizzazione del Ministero dello Sviluppo Economico" che attribuisce, tra l'altro, alla Direzione Generale per le Risorse Minerarie ed Energetiche compiti di autorizzazione allo stoccaggio delle risorse del sottosuolo;

Vista la legge 23 luglio 2009 n. 99 contenente "Disposizioni per lo sviluppo e l'internazionalizzazione delle imprese, nonché in materia di energia" ed in particolare l'articolo 27, comma 33, il quale abroga l'articolo 8 della legge 24 novembre 2000, n. 340 e il comma 32 il quale stabilisce che le disposizioni dell'articolo 27 si applicano, su proposta del proponente, da presentare entro 30 giorni dalla data di entrata in vigore della legge n.99/2009, ai procedimenti amministrativi in corso alla medesima data;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613, recante norme sulla ricerca e coltivazione degli idrocarburi liquidi e gassosi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale;

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

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

Visto il decreto legislativo 1 settembre 1993, n. 385, recante il testo unico delle leggi in materia bancaria e creditizia;

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

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1979, n. 886 "Integrazione ed adeguamento delle norme di polizia delle miniere e delle cave, contenute nel decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, al fine di regolare le attività di prospezione, di ricerca e di coltivazione degli idrocarburi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale."

Visto il decreto legislativo 9 aprile 2008, n. 81, di attuazione dell'articolo 1 della legge 3 agosto 2007, n. 123, recante norme in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro e il decreto legislativo 3 agosto 2009, n. 106 recante disposizioni integrative e correttive;

Visto il decreto-legge 25 settembre 2009, n. 135, convertito con legge 20 novembre 2009, n. 166, recante le disposizioni urgenti per l'attuazione di obblighi comunitari e per l'esecuzione di sentenze della Corte di giustizia delle Comunità europee;

Visto l'articolo 7 del decreto-legge 135/2009, recante 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;

Visto in particolare il comma 1 del citato articolo 7 del decreto-legge 135/2009, secondo cui, fra l'altro, al fine di semplificare gli scambi sul mercato nazionale ed internazionale del gas naturale, i sistemi di misura relativi alle stazioni per le immissioni di gas naturale nella rete nazionale di trasporto, per le esportazioni di gas, per le immissioni di gas naturale nella rete nazionale di trasporto, per le esportazioni di gas attraverso la rete nazionale di trasporto, per l'interconnessione dei gasdotti appartenenti alla rete nazionale e regionale di trasporto con le reti di distribuzione e gli stoccaggi di gas naturale non sono soggetti all'applicazione della normativa di metrologia legale e il livello di tutela previsto dalle norme in materia di misura del gas, ai fini del corretto funzionamento del sistema nazionale del gas e agli effetti di legge, è assicurato mediante la realizzazione e la gestione degli stessi sistemi di misura secondo modalità stabilite con decreto del Ministro dello sviluppo economico, sentita l'Autorità per l'energia elettrica ed il gas, da adottare ai sensi del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164;

Visto il decreto ministeriale 18 giugno 2010, di attuazione dell'articolo 7, comma 1 del decreto legge n. 135 del 25 settembre 2009, convertito con la legge n. 166 del 20 novembre 2009, recante le modalità di realizzazione e gestione dei sistemi di misura a tutela dei soggetti del sistema del gas naturale che offrono servizi e scambiano gas nel mercato nazionale ed internazionale tramite sistemi di trasporto, nazionale e regionale, in condotta, con esclusione dei sistemi di misura utilizzati dai produttori di idrocarburi e dai clienti finali, ovvero dai consumatori che acquistano gas per uso proprio;

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

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

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

Vista la legge 7 marzo 1938 n. 141 di conversione, con modificazioni, del regio decreto legge 12 marzo 1936, n. 375, contenente disposizioni per la difesa del risparmio e per la disciplina della funzione creditizia e successive modifiche e integrazioni;

Vista la legge 10 giugno 1982, n. 348 "Costituzione di cauzioni con polizze fideiussorie a garanzia di obbligazioni verso lo stato ed altri enti pubblici";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 8 giugno 2001, n. 327, recante il testo unico delle disposizioni legislative e regolamentari in materia di espropriazione per pubblica utilità, come modificato dal decreto legislativo 27 dicembre 2004, n. 330;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 28 dicembre 2000, n. 445 recante disposizioni legislative e regolamentari in materia di documentazione amministrativa;

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 recante norme in materia ambientale, e sue modifiche e integrazioni, in particolare: - l'articolo 7, comma 3, che stabilisce che sono sottoposti a valutazione ambientale (di seguito: VIA) in sede statale i progetti di cui all'allegato II del decreto, dove con il numero 17 sono indicati i progetti inerenti lo stoccaggio di gas combustibile e di CO<sub>2</sub> in serbatoi sotterranei naturali, in unità geologiche profonde e in giacimenti esauriti di idrocarburi; - l'articolo 7, comma 5, che stabilisce che in sede statale, l'autorità competente per la VIA è il Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare che emana il relativo provvedimento di concerto con il Ministro per i beni e le attività culturali;

Visto il decreto legislativo 17 agosto 1999, n. 334, di recepimento della direttiva 96/82/CE, modificato e integrato dal decreto legislativo 21 settembre 2005, n. 238, che detta disposizioni finalizzate a prevenire gli incidenti rilevanti connessi a determinate sostanze pericolose e a limitarne le conseguenze per l'uomo e per l'ambiente, e la Circolare Interministeriale 21 ottobre 2009 di indirizzo per l'applicazione del decreto legislativo 17 agosto 1999, n. 334, agli stoccaggi sotterranei di gas naturale in giacimenti o unità geologiche profonde;

Visto il decreto del Ministero dell'ambiente 9 agosto 2000 che individua le modificazioni di impianti e di depositi, di processi industriali, della natura o dei quantitativi di sostanze pericolose che potrebbero costituire aggravio del preesistente livello di rischio;

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

Visto il decreto legislativo 31 marzo 1998, n. 112 che ha dettato nuove disposizioni circa il conferimento di funzioni e compiti amministrativi dello Stato alle regioni ed agli enti locali, in attuazione del capo I della legge 15 marzo 1997 n. 59;

Visto il decreto legislativo 29 ottobre 1999, n. 443 che ha dettato ulteriori disposizioni correttive ed integrative al decreto legislativo 31 marzo 1998, n. 112;

Visto il decreto legislativo n. 374 del 1990 di riordino degli istituti doganali;

Vista la legge 3 agosto 2007, n. 125 di conversione in legge, con modificazioni, del decreto legge 18 giugno 2007, n. 73 recante misure urgenti per l'attuazione di disposizioni comunitarie in materia di liberalizzazione dei mercati dell'energia;

Visto il decreto legislativo 7 marzo 2005, n. 82 – Codice dell'amministrazione digitale;

Visto il decreto legislativo 24 gennaio 2006, n. 36 di attuazione della direttiva 2003/98/CE relativa al riutilizzo dei documenti nel settore pubblico;

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6 e sue modifiche e integrazioni;

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

Vista la legge 24 dicembre 2007, n. 244 – legge finanziaria 2008 – che all'articolo 1, comma 558 prevede la corresponsione alle regioni sede di stabilimenti di stoccaggio di gas naturale di un importo annuo a titolo di contributo compensativo del mancato uso alternativo del territorio con le modalità di ripartizione disposte al comma 559 della stessa legge.

Considerate le deliberazioni della Autorità per l'energia elettrica e il gas n. 119/05, n. 50/06, AR/GAS n. 165/09, AR/GAS n. 184/09 e loro modifiche ed integrazioni;

Visto il decreto del Ministro dello sviluppo economico 21 gennaio 2011 "Modalità di conferimento della concessione di stoccaggio di gas naturale in sottterraneo e relativo disciplinare tipo" ed in particolare l'articolo 13, comma 4 il quale stabilisce che con Decreti Direttoriali della Direzione generale delle risorse minerarie ed energetiche sono disposte le procedure operative di attuazione della presente disciplina e le modalità di svolgimento delle attività di stoccaggio e di controllo.

## DECRETA

### Titolo I

#### NORME GENERALI

#### FINALITÀ, AMBITO DI APPLICAZIONE E DEFINIZIONI

##### Art. 1

(Finalità e ambito di applicazione)

1. Il presente decreto stabilisce le procedure operative di attuazione del decreto ministeriale 21 gennaio 2011 e le modalità di svolgimento delle attività di stoccaggio e di controllo, ai sensi dell'articolo 13, comma 4, dello stesso decreto.

##### Art. 2

(Definizioni)

1. Ai fini del presente decreto valgono le seguenti definizioni:

a) "stoccaggio": operazione con la quale il gas naturale viene immesso, mediante eventuale compressione, in una struttura sottterranea, avente caratteristiche tali da permetterne l'accumulo, la conservazione e, quando richiesto, il prelievo;

b) "stoccaggio in giacimento": stoccaggio del gas naturale in giacimenti in via di esaurimento;

c) "stoccaggio in unità geologiche profonde": stoccaggio del gas naturale in una struttura sottterranea diversa dai giacimenti in via di esaurimento, come gli acquiferi o cavità saline;

d) "concessionario": titolare della concessione di stoccaggio di gas naturale;

e) "concessione": titolo che consente lo svolgimento dell'attività di stoccaggio di gas naturale rilasciato ai sensi della legge n. 170/74, nonché dell'articolo 11, comma 1, del decreto legislativo n. 164/2000;

f) "giacimento": roccia sottterranea porosa e permeabile definita da fattori fisici e geologici all'interno di confini orizzontali e verticali, formata da uno o più livelli contenenti o che abbiano contenuto idrocarburi, suscettibile di essere tecnicamente ed economicamente adibita allo stoccaggio di gas naturale;

g) "livello": struttura elementare che concorre a formare il giacimento, confinata a tetto e a letto;

h) "Ministero": Ministero dello sviluppo economico, Dipartimento per l'Energia, Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche sentita, ove occorra, la Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche;

i) "Regioni": Regioni a statuto ordinario, con cui il Ministero perviene ad intesa per le determinazioni da assumere in materia di stoccaggio sottterraneo in terraferma;

j) "Divisione I": ufficio dirigenziale della Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche competente in materia coordinamento tecnico delle attività di prospezione, ricerca, coltivazione di idrocarburi e di risorse minerarie e geotermiche e stoccaggio di gas naturale e anidride carbonica;

k) "Uffici territoriali": uffici dirigenziali della Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche, organi tecnici di polizia mineraria del Ministero, competenti in materia di gestione tecnico-amministrativa e controllo sulle attività di stoccaggio di gas naturale in relazione, rispettivamente, all'ubicazione dei titoli minerari nell'Italia settentrionale, centrale o meridionale, nel relativo mare territoriale e piattaforma continentale;

l) "Divisione VII": ufficio dirigenziale della Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche competente in materia di stoccaggio di gas naturale, cattura e stoccaggio dell'anidride carbonica, relativamente al conferimento, proroga e revoca di concessioni di stoccaggio di gas naturale e CO<sub>2</sub>, e alla modifica e all'approvazione dei programmi lavori;

m) "CIRM": Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie del Ministro dello sviluppo economico di cui al decreto del Presidente della Repubblica 14 maggio 2007, n. 78;

n) "Autorità": Autorità per l'energia elettrica e il gas;

o) "Ministero dell'ambiente": Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare;

p) "capacità del giacimento": spazio disponibile per l'immissione di volumi di gas misurato in condizioni standard (temperatura 15° C e pressione pari a 1,01325 bar);

q) "rappresentante unico": rappresentante dei contitolari di una concessione;

r) "decommissioning": l'insieme delle operazioni finalizzate alla messa in sicurezza e alla rimozione degli impianti utilizzati per l'attività di stoccaggio di gas naturale, ivi compreso la chiusura mineraria dei pozzi;

s) "ripristino": ripristino territoriale dei luoghi in base alle norme vigenti;

t) "cushion gas" o "gas inattivo": quantitativo minimo indispensabile di gas presente o inserito nei giacimenti in fase di stoccaggio che è necessario mantenere sempre nel giacimento e che ha la funzione di consentire l'erogazione dei restanti volumi senza pregiudicare nel tempo le caratteristiche minerarie dei giacimenti di stoccaggio;

u) "working gas": quantitativo di gas presente nei giacimenti in fase di stoccaggio che può essere messo a disposizione e reintegrato, per l'utilizzazione ai fini dello stoccaggio minerario, di modulazione e strategico, comprensivo dello pseudoworking gas;

v) "pseudoworking gas": parte di gas producibile in tempi più lunghi rispetto a quelli necessari al mercato, che risulta essenziale per assicurare le prestazioni di punta che possono essere richieste dalla variabilità della domanda in termini giornalieri ed orari;

w) "disponibilità di punta giornaliera": quantità massima di gas naturale, espressa in standard metri cubi al giorno (Sm<sup>3</sup>/g) e nell'equivalente energetico (GJ), erogabile o iniettabile da un sistema di stoccaggio nell'ambito di un giorno;

x) "efficienza dello stoccaggio": rapporto tra working gas e la somma di working gas e cushion gas;

y) "impianto di stoccaggio": l'impianto utilizzato per lo stoccaggio di gas naturale, di proprietà o gestito da un'impresa di gas naturale, comprendente tutte le apparecchiature, i pozzi, le strutture, le condotte e i macchinari che servono l'impianto;

z) "stoccaggio di modulazione": lo stoccaggio finalizzato a soddisfare la modulazione dell'andamento giornaliero, stagionale e di punta dei consumi;

aa) "stoccaggio minerario": lo stoccaggio necessario per motivi tecnici ed economici a consentire lo svolgimento ottimale della coltivazione di giacimenti di gas naturale nel territorio italiano;

bb) "stoccaggio strategico": lo stoccaggio finalizzato a sopperire a situazioni di mancanza o riduzione degli approvvigionamenti o di crisi del sistema del gas;

cc) "flowlines": tubazioni impiegate per il collegamento e il trasporto del gas naturale dai singoli pozzi o cluster alla centrale di compressione e trattamento e viceversa;

dd) "rete di trasporto": la rete nazionale di gasdotti di cui all'articolo 9 del decreto legislativo 164/2000;

ee) "programma (dei) lavori" (ovvero "programma di stoccaggio"): il programma dei lavori autorizzato per una data concessione di stoccaggio all'atto del rilascio della concessione o come successivamente modificato secondo le procedure previste nel presente decreto direttoriale;

ff) "produzione residua": produzioni di gas naturale effettuate mediante livelli di giacimento/i non adibiti allo stoccaggio di gas naturale e rientranti nella concessione di stoccaggio ai sensi dell'articolo 11, comma 3 del decreto legislativo n.164/2000;

gg) "BUIG": Bollettino ufficiale per gli idrocarburi e le georisorse;

hh) "attività di prospezione": attività consistente in rilievi geografici, geologici, geochimici e geofisici eseguiti con qualunque metodo e mezzo, escluse le perforazioni meccaniche di ogni specie, intese ad accertare la natura del sottosuolo e del sottofondo marino;

ii) "attività di ricerca": insieme delle operazioni volte all'accertamento dell'esistenza di idrocarburi liquidi e gassosi, comprendenti le attività di indagini geologiche, geochimiche e geofisiche, eseguite con qualunque metodo e mezzo, nonché le attività di perforazione meccanica;

jj) "GOIP": gas originariamente in posto.

2. Valgono le ulteriori definizioni di cui all'articolo 2, comma 1 del decreto legislativo n. 164/2000 ed ai relativi decreti applicativi nonché le definizioni di cui alle delibere dell'Autorità n.119/05, 50/06 e loro modifiche ed integrazioni.

## Titolo II

### MODALITÀ PER IL CONFERIMENTO DELLA CONCESSIONE E PER IL TRASFERIMENTO DEL TITOLO

#### Art.3

(Istanze per il rilascio dell'autorizzazione allo svolgimento di un programma di ricerca e della concessione di stoccaggio di gas naturale)

1. L'autorizzazione allo svolgimento di un programma di ricerca per l'accertamento della fattibilità dello stoccaggio in unità geologiche profonde, di cui all'articolo 3, comma 7 del decreto ministeriale 21 gennaio 2011 e la concessione di stoccaggio di gas naturale sono conferite ai richiedenti che dispongano di capacità tecnica, economica ed organizzativa, come definita all'articolo 4, adeguate ai programmi presentati, e che siano persone fisiche o giuridiche, pubbliche o private, o associazione di tali persone, purché con sede legale in Italia o in altri Stati dell'Unione europea, nonché, a condizioni di reciprocità, a persone fisiche e giuridiche aventi sede legale in altri Stati. I richiedenti devono possedere nel territorio della Unione Europea strutture tecniche e amministrative adeguate alle attività previste, ovvero presentare una dichiarazione con la quale il legale rappresentante si impegni, in caso di conferimento, a costituirle.

2. Ai sensi dell' articolo 21, commi 1, 2 e 3, del decreto legislativo n. 164/2000, l'attività di stoccaggio e' oggetto di separazione contabile e gestionale dall'attività di trasporto e dispacciamento del gas e di separazione societaria da tutte le altre attività del settore del gas, fatta salva la deroga di cui al comma 3, articolo 11 del medesimo decreto legislativo.

3. I titolari di concessione di coltivazione relativa a giacimenti con riserve di gas originariamente in posto, tenuto conto delle rivalutazioni intervenute, superiori a 500 milioni di standard metri cubi, al momento in cui l'80% delle riserve producibili sia stato prodotto, inviano al Ministero, su supporto informatico, le informazioni atte a stabilire se i giacimenti medesimi siano tecnicamente ed economicamente suscettibili di essere adibiti a stoccaggio di gas secondo i criteri di cui al comma 16, lettera a), indicando altresì la tipologia e la storia produttiva del giacimento, con particolare riguardo al meccanismo di produzione e all'andamento della produttività dei pozzi in funzione della pressione.

4. In base ai dati forniti ai sensi del comma 3, il Ministero, ai sensi dell'articolo 13, comma 7 del decreto legislativo n. 164/2000, sentita la CIRM, pubblica sul BUIG, periodicamente, l'elenco e le informazioni relative ai giacimenti tecnicamente ed economicamente suscettibili di essere adibiti a stoccaggio.

5. Entro trenta giorni dalla data di pubblicazione sul BUIG, i soggetti interessati inviano al Ministero la richiesta di acquisizione dei dati di dettaglio necessari per l'elaborazione del programma di stoccaggio per uno o più giacimenti dell'elenco pubblicato. Con avviso pubblicato nello stesso numero del BUIG sono stabilite le caratteristiche del contratto di consultazione e il relativo corrispettivo economico a copertura dei costi del servizio di consultazione.

6. Entro due mesi dalla pubblicazione sul BUIG dell'elenco e delle informazioni di cui al comma 4, i titolari delle concessioni di coltivazione relative ai giacimenti per i quali è stata presentata richiesta di acquisizione dei dati, organizzano, per ogni giacimento, un "data room" presso le loro sedi, elaborano gli elenchi dei beni relativi alle concessioni e predispongono un sopralluogo dei siti. Nel "data room" sono rese note almeno le seguenti informazioni:

- a) quantità e qualità dei fluidi di formazione;
- b) rilievi sismici 2D e studi di interpretazione geofisica, geologica e di giacimento;
- c) GOIP e riserve residue;
- d) profilo di produzione;
- e) andamento delle pressioni di testa e di fondo durante la produzione;
- f) situazione dei pozzi afferenti il giacimento (quale: profili, schemi di completamento, logs, stato dei completamenti);
- g) descrizione delle attrezzature (facilities) di superficie;
- h) elenco delle pertinenze e delle relative valorizzazioni economiche;
- i) tutti i dati necessari per la valutazione preliminare del corrispettivo di cui all'art. 13, comma 9, del decreto legislativo n. 164/2000;  
e, qualora disponibili:
  - l) rilievi sismici 3D e 4D del giacimento;
  - m) dati su carotaggi della roccia di copertura e del giacimento;
  - n) risultati di test d'iniettività e di prove di erogazione;
  - o) logs di monitoraggio della distribuzione e dell'andamento del gas prodotto o iniettato in giacimento durante il test di iniettività.



7. Il Ministero ammette alla fase di acquisizione dei dati i soggetti che dispongano dei requisiti di cui all'articolo 4.

8. I soggetti che in base al comma 7, sono stati ammessi alla fase di acquisizione dei dati, effettuano la consultazione del "data room" e i sopralluoghi secondo un calendario predisposto dal Ministero in funzione delle richieste di accesso.

9. I soggetti di cui al comma 7 presentano al Ministero l'istanza per il rilascio della concessione entro 180 giorni, decorrenti dal termine della fase di consultazione di cui al comma 8.

10. Il titolare di concessione di coltivazione può richiedere la conversione della concessione di coltivazione in concessione di stoccaggio. La domanda di concessione di stoccaggio, ai sensi dell'articolo 11, comma 2, del decreto legislativo n. 164/2000 non è soggetta a concorrenza.

11. Nel caso in cui al comma 10, ai sensi dell'articolo 11, comma 2, del decreto legislativo n. 164/2000, il conferimento della concessione di stoccaggio comprende la concessione di coltivazione con i relativi diritti ed obbligazioni, che pertanto viene contestualmente a cessare. Il titolare di concessione di coltivazione, all'atto della domanda di concessione di stoccaggio, indica al Ministero il soggetto, in possesso dei requisiti di legge, nonché di quelli di cui al comma 1, cui attribuire la relativa concessione di stoccaggio. Ai sensi dell'articolo 11, comma 3, del decreto legislativo n. 164/2000, è fatta salva la possibilità per il concessionario di stoccaggio, anche in deroga alle disposizioni in materia di separazione gestionale, contabile e societaria di cui all'articolo 21 del decreto legislativo n. 164/2000 e alle disposizioni vigenti in materia di separazione funzionale di cui al decreto legge 18 giugno 2007, n. 73, convertito, con modifiche, con legge 3 agosto 2007, n. 125, di continuare a produrre da livelli del giacimento non adibiti a stoccaggio. Sulle produzioni residue non sono dovute le aliquote di prodotto della coltivazione di cui all'articolo 19 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625.

12. Nel caso i risultati delle attività svolte nell'ambito dell'autorizzazione allo svolgimento di un programma di ricerca per l'accertamento della fattibilità dello stoccaggio in unità geologiche profonde di cui all'articolo 3, comma 1 o di un permesso di prospezione o di ricerca di idrocarburi abbiano dimostrato che i giacimenti rinvenuti o le unità geologiche profonde individuate siano tecnicamente ed economicamente idonei ad essere utilizzati per lo stoccaggio secondo i criteri di cui al comma 16, lettera a), il titolare dell'autorizzazione allo svolgimento di un programma di ricerca per l'accertamento della fattibilità dello stoccaggio o del permesso di prospezione o di ricerca può richiedere il rilascio di una concessione di stoccaggio, secondo le procedure indicate negli articoli 3 e 5 del presente decreto. Il titolare del permesso di prospezione o di ricerca di idrocarburi, all'atto della domanda di concessione di stoccaggio, indica al Ministero il soggetto, in possesso dei requisiti di legge, cui attribuire la relativa concessione di stoccaggio. La domanda di concessione di stoccaggio non è soggetta a concorrenza.

13. Il Ministero valuta l'opportunità di incrementare le capacità del sistema del gas naturale, sentita la CIRM, pubblica sul BUIG, periodicamente, l'elenco e le informazioni relative ai giacimenti tecnicamente ed economicamente suscettibili di essere adibiti a stoccaggio ricadenti nell'ambito di concessioni di coltivazione scadute o rinunciate. Entro 180 giorni dalla pubblicazione i soggetti di cui al comma 1 presentano al Ministero l'istanza per il rilascio della concessione di stoccaggio. La domanda di concessione di stoccaggio è soggetta a concorrenza secondo le modalità dell'articolo 5, commi 2 e 3. Independentemente dalla pubblicazione dell'elenco, i soggetti di cui al comma 1 possono richiedere il rilascio di una concessione di stoccaggio relativamente a giacimenti ricadenti nell'ambito di concessioni di coltivazione scadute o rinunciate i quali rispondano ai requisiti di cui al comma 16, lettera a) o in unità geologiche profonde con caratteristiche tali da garantire il contenimento del gas. La domanda di concessione di stoccaggio è soggetta a concorrenza secondo le modalità dell'articolo 5, commi 2 e 3.

14. Il soggetto richiedente, di cui ai commi 9, 10, 12 e 13, presenta l'istanza per il rilascio della concessione secondo le modalità definite nell'articolo 5 unitamente alla documentazione tecnica relativa all'investimento di cui al comma 16 e a quella relativa al possesso dei requisiti di ordine generale, di capacità tecnica, organizzativa e economica, di cui all'articolo 4.

15. Nel caso in cui la concessione di stoccaggio sia richiesta dal titolare di una concessione di coltivazione ai sensi del comma 10, o dal titolare di un permesso di prospezione o di ricerca ai sensi del comma 12, i requisiti richiesti per il rilascio della concessione di stoccaggio dovranno sussistere in capo al soggetto indicato dal richiedente quale destinatario della concessione di stoccaggio cui faranno riferimento le successive fasi della procedura di conferimento della concessione.

16. L'istanza per il rilascio della concessione è corredata dal progetto preliminare di stoccaggio; in particolare dovrà essere specificato:

a) Il programma di sviluppo della capacità del giacimento, completo dei dati che ne attestino l'idoneità ad essere adibito a stoccaggio con riferimento ai seguenti criteri:

1) presenza di una trappola con una roccia di copertura con caratteristiche tali da garantire la tenuta idraulica verso formazioni sovrastanti;

2) efficienza dello stoccaggio superiore a 30%;

3) valori di porosità e permeabilità valutati in base alla storia produttiva e al comportamento del giacimento anche in relazione alla presenza di acquiferi.

Nel caso di giacimenti già utilizzati per la produzione dovrà essere indicata la percentuale delle riserve prodotte, rispetto alle riserve originariamente in posto, tenuto conto delle rivalutazioni intervenute.

b) I tempi di realizzazione del programma di sviluppo delle capacità del giacimento e del programma di stoccaggio.

c) Le seguenti ulteriori informazioni:

i) dati geodinamici utilizzati per lo sviluppo dei modelli;

ii) calcolo del GOIP con metodo "statico" (volumetrico) e "dinamico" (material balance);

iii) modello geologico statico 3D relativo alla struttura del giacimento;

iv) modello dinamico di previsione del comportamento del giacimento nelle fasi cicliche di stoccaggio (evidenziare la convergenza del modello con i dati storici disponibili - history matching);

v) cushion gas totale e da iniettare, working gas e massima disponibilità di punta giornaliera in iniezione ed in erogazione previsti dal progetto e gli obiettivi minimi in termini di working gas;

vi) valori della pressione al fondo e a testa pozzo nelle diverse fasi di esercizio;

vii) studio delle prestazioni in funzione del numero, della tipologia e del tipo di completamento dei pozzi;

viii) numero di pozzi dedicati al monitoraggio;

ix) descrizione e dimensionamento degli impianti di compressione e trattamento;

x) connessioni con la rete di trasporto;

xi) meccanismo di erogazione;

xii) quote dei livelli da adibire a stoccaggio;

xiii) qualora svolte, i risultati delle attività di cui al comma 12..

d) Prospetto di dettaglio del costo delle opere da realizzare (pozzi, fabbricati, condotte e accessori, centrale di compressione e di trattamento), delle spese generali (management, ingegneria, permessi e autorizzazioni), il costo del cushion gas, la stima dei costi per la gestione dell'infrastruttura e dei relativi servizi.

e) La stima della redditività dell'investimento e le relative analisi di sensibilità, stima del valore residuo degli impianti e delle infrastrutture di pertinenza.

f) L'indicazione dei beni derivanti dalle concessioni di coltivazione o di stoccaggio che il richiedente intende acquisire quali beni della concessione di stoccaggio da conferire.

g) Il programma di decommissioning e ripristino.

h) Una sintesi del programma dei lavori presentato, suddivisa per ciascuno degli aspetti indicati alle lettere da a) ad g) dell'articolo 5, comma 3.

All'istanza è allegata:

i) una mappa dell'area richiesta disegnata in nero su foglio (originale o copia) dell'Istituto Geografico Militare, alla scala 1:100.000 per le istanze ricadenti integralmente o in modo preponderante in terraferma o dell'Istituto Idrografico della Marina alla scala di 1:250.000 per le istanze ricadenti totalmente o in modo preponderante in mare. L'area oggetto di istanza deve essere continua e definita con le coordinate geografiche dei vertici con riferimento alla carta topografica dell'Istituto geografico militare alla scala di 1:100.000 per le istanze ricadenti integralmente o in modo preponderante in terraferma o della carta nautica dell'Istituto idrografico della marina alla scala di 1:250.000 per le istanze ricadenti totalmente o in modo preponderante in mare. Le aree richieste devono essere delimitate da archi di meridiano e di parallelo di lunghezza pari a un minuto primo o ad un multiplo di esso;

ii) una scheda, firmata dal richiedente, con l'indicazione delle coordinate dei vertici dell'area richiesta espresse in gradi e minuti primi (riferiti al meridiano di Monte Mario per le aree in terraferma e al meridiano di Greenwich per le aree ricadenti in mare), salvo per il lato che eventualmente coincida con la frontiera dello Stato, con la linea che segna il limite esterno della piattaforma continentale italiana o con la linea costiera; in questi casi i vertici saranno individuati mediante coordinate espresse anche con frazioni decimali di primi, o, nel caso esse non risultino analiticamente calcolabili, mediante descrizione del punto di intersezione. Sulla scheda vengono indicati i livelli da adibire a stoccaggio e le relative quote dal piano di campagna;

iii) planimetrie e localizzazione dell'impianto (fabbricati, centrale di compressione e trattamento, pozzi e flowlines di collegamento pozzi-centrale e centrale-Rete Nazionale Gas) su mappa catastale;

iv) diagramma a blocchi dell'impianto;

v) schemi di processo delle diverse unità;

vi) criteri di progettazione strutturale e civile.

17. Nel caso di cui al comma 9, il programma di sviluppo della capacità di stoccaggio viene elaborato a partire dai dati noti e resi pubblici dal Ministero. Non sono ammessi programmi di sviluppo che, in base a ipotesi interpretative diverse dei dati disponibili in sede di "data room", di cui al comma 6, ipotizzino differenti valori di: GOIP, eventuale GOIP dinamico, parametri petrofisici, pressioni note, valutazione della capacità del giacimento.

18. La presentazione delle istanze deve avvenire utilizzando la casella di posta elettronica certificata della divisione competente del Ministero, "ene.rme.div.7@pec.sviluppoeconomico.gov.it" presso la quale recapitare, con il solo impiego della firma digitale da parte di un legale rappresentante della società richiedente, la documentazione in formato elettronico. La documentazione suddetta dovrà essere validata mediante l'apposizione della firma digitale del

legale rappresentante o di un suo delegato e di una marca temporale. Per garantire la segretezza dei dati comunicati è possibile anche crittografare i file mediante il certificato di firma digitale del dirigente della Divisione pubblicato sul sito internet ministeriale. Sono transitoriamente accettate domande e documentazione in forma cartacea.

19. Le istanze, conformi alla normativa vigente sul bollo, vengono presentate secondo le modalità informatiche di cui al comma 18, ovvero transitoriamente in forma cartacea, al seguente indirizzo: Ministero dello sviluppo economico, Dipartimento per l'energia - Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche Divisione VII - Via Molise, 2 - 00187 Roma. La domanda deve essere corredata della documentazione di cui al comma 16 che, per i casi di cui ai commi 9 e 13, ad esclusione della documentazione relativa alla lettera i), punti i) e ii), deve essere allegata all'istanza in busta chiusa e sigillata e munita della seguente dicitura "Progetto preliminare allegato all'istanza per il conferimento della concessione di stoccaggio ..... Non aprire prima della fine del periodo di presentazione di domande in concorrenza". La concessione è contraddistinta da un nominativo convenzionale, corrispondente ad un toponimo che compaia nel foglio Istituto Geografico Militare all'interno dell'area richiesta, qualora ricada interamente o in modo predominante in terraferma, seguito dalla parola "STOCCAGGIO" ovvero, qualora l'area ricada integralmente o in modo preponderante in mare, da una sigla costituita dalla lettera maiuscola della zona del sottofondo marino nella quale è ubicata, come definita dalla normativa vigente, seguita dalla lettera S (maiuscola), dal numero d'ordine cronologico di presentazione della istanza di concessione di stoccaggio per la rispettiva zona e dalla sigla del titolare espressa da due lettere maiuscole, indicate dallo stesso richiedente. Tali elementi di riferimento devono essere utilizzati per ogni comunicazione con il Ministero. Copia dell'istanza e della relativa documentazione deve essere inoltrata, con le stesse modalità all'Ufficio territoriale competente. Nel caso di istanza di concessione di stoccaggio in terraferma, entro 15 giorni dal termine del periodo di presentazione delle domande in concorrenza, viene inoltrata alla Regione interessata copia dell'istanza e della relativa documentazione.

20. La richiesta di VIA relativa al progetto viene presentata al Ministero dell'ambiente, come disposto dall'articolo 7 del decreto legislativo n. 152/2006 e sue modifiche. La presentazione avviene contestualmente alla presentazione dell'istanza di cui al comma 18 nei casi di cui all'articolo 3, commi 10 e 12, negli altri casi entro 120 giorni dalla pubblicazione sul BUG della graduatoria di cui all'articolo 5, comma 2, lettera b). Dell'avvenuta presentazione della richiesta di pronuncia di compatibilità ambientale viene data tempestiva comunicazione al Ministero da parte della società richiedente. Nel caso il suddetto termine non venga rispettato e l'eventuale istanza motivata di proroga venga rigettata, il Ministero provvede ai sensi dell'articolo 5, comma 2, lettera b). L'istanza di conferimento del titolo minerario e la richiesta di pronuncia di compatibilità ambientale fanno riferimento allo stesso programma o progetto.

21. Le disposizioni del comma 20 si applicano anche ai procedimenti in corso. Le Società provvedono alla presentazione della richiesta di compatibilità ambientale entro 120 giorni dalla pubblicazione del presente decreto. La mancata richiesta di pronuncia di compatibilità ambientale entro il suddetto termine, in mancanza di proroga concessa dal Ministero a seguito di motivata istanza, determina l'improcedibilità dell'istanza di concessione da parte del Ministero dello sviluppo economico.

22. Entro 90 giorni dalla data di presentazione dell'istanza di cui al comma 18 o, in caso di concorrenza, entro 90 giorni dalla pubblicazione sul BUG della graduatoria di cui all'articolo 5, comma 2, lettera b), viene presentato al Ministero l'accordo sottoscritto tra il richiedente la concessione di stoccaggio e il titolare della relativa concessione di coltivazione, di cui all'art. 13, comma 9, del decreto legislativo n. 164/2000. L'accordo contiene l'elenco dei terreni e delle proprietà immobiliari, degli impianti di superficie e del sottosuolo, dei macchinari, delle attrezzature e di ogni altro bene oggetto di conferimento, incluso il quantitativo del gas naturale utilizzabile come cushion gas e con l'indicazione della tempistica strettamente necessaria per la messa in sicurezza di detti beni propedeutica al conferimento. Detto elenco è trasmesso per l'approvazione all'Ufficio territoriale competente, prima della sottoscrizione dell'accordo. Il titolare della concessione di coltivazione presenta al Ministero e all'Ufficio territoriale competente il programma delle chiusure minerarie, dismissione degli impianti e ripristino delle aree non compatibili con l'attività di stoccaggio né utilizzabili per la coltivazione; il programma viene approvato dal Ministero, sentito l'Ufficio territoriale competente ed è realizzato in tempi compatibili con l'avvio delle attività di stoccaggio. L'attribuzione della concessione di stoccaggio, ai sensi dell'articolo 13, comma 9 del decreto legislativo n.164/2000, è subordinata all'effettivo pagamento del corrispettivo concordato, che deve essere effettuato entro 90 giorni dalla notifica della determinazione conclusiva della conferenza di servizi di cui alla legge n. 241/90 e sue modifiche e integrazioni, convocata nell'ambito del procedimento unico di cui all'articolo 5, comma 2. L'accordo viene stipulato in base ai dati tecnico-economici forniti dal titolare della concessione di coltivazione ai sensi del comma 6, lettere h) e i), e le indicazioni fornite dal richiedente ai sensi del comma 16, lettera f). Nel caso non venga rispettato il termine stabilito, il richiedente la concessione di stoccaggio verserà al titolare della relativa concessione di coltivazione l'importo corrispondente al valore residuo di bilancio dei beni indicati nell'elenco di cui all'articolo 3, comma 16, lettera f) ed all'importo corrispondente al valore del cushion gas presente in giacimento valorizzato alla data della pubblicazione sul BUG della graduatoria di cui all'articolo 5, comma 2, lettera b). Su una stessa area possono coesistere una concessione di stoccaggio ed una concessione di coltivazione, relative a distinti livelli. Gli impianti della concessione di stoccaggio devono essere distinti e indipendenti da quelli della concessione di coltivazione.

23. Il soggetto richiedente l'autorizzazione allo svolgimento di un programma di ricerca per l'accertamento della fattibilità dello stoccaggio in unità geologiche profonde di cui all'articolo 3, comma 1, presenta la relativa istanza secondo le modalità definite ai commi 18 e 19. L'istanza è contraddistinta da un nominativo convenzionale, corrispondente ad un toponimo che compaia nel foglio Istituto Geografico Militare all'interno dell'area richiesta, qualora ricada interamente o in modo predominante in terraferma, ovvero, qualora l'area ricada integralmente o in modo preponderante in mare, da una sigla costituita dalla lettera maiuscola della zona del sottofondo marino nella quale è ubicata, come definita dalla normativa vigente, dal numero d'ordine cronologico di presentazione della istanza di autorizzazione per la rispettiva zona, seguito dalle parole "VERIFICA FATTIBILITA' STOCCAGGIO" e dalla sigla del richiedente espressa da due lettere maiuscole, indicate dallo stesso richiedente. La domanda, soggetta a concorrenza secondo le modalità dell'articolo 5, commi 2 e 3, deve essere corredata da idoneo programma di lavoro, nel quale sono indicate le attività che si intendono svolgere, i metodi ed i mezzi impiegati, i tempi di esecuzione programmati, le

eventuali opere di ripristino che si rendessero necessarie, le valutazioni tecnico-economiche che motivano la scelta del sito e la documentazione relativa al possesso dei requisiti di ordine generale, di capacità tecnica, organizzativa e economica, di cui all'articolo 4. Il programma di lavoro viene allegata all'istanza in busta chiusa e sigillata e munita della seguente dicitura "Programma di lavoro allegato all'istanza per il rilascio dell'autorizzazione allo svolgimento di un programma di ricerca per l'accertamento della fattibilità dello stoccaggio nel sito ..... Non aprire prima della fine del periodo di presentazione di domande in concorrenza".

Art. 4

(Capacità tecnica ed economica del richiedente)

1. Il richiedente fornisce:

a) dichiarazione sostitutiva di atto notorio resa ai sensi degli articoli 38 e 76 del DPR 445/2000 dal legale rappresentante del soggetto richiedente il titolo circa il possesso, ai sensi della legislazione vigente, in materia di partecipazione a procedure di evidenza pubblica, nonché in materia di autorizzazioni e concessioni, dei requisiti morali richiesti. Nel caso di associazione di imprese (raggruppamento temporaneo di imprese o consorzio), detta dichiarazione è resa dal legale rappresentante di ciascun componente l'associazione;

b) se il richiedente ha sede in Italia, il certificato camerale, in corso di validità, provvisto della dicitura antimafia e dell'attestazione dell'inesistenza, negli ultimi cinque anni, di procedure concorsuali di qualsiasi genere: fallimento, liquidazione coatta amministrativa, ammissione in concordato o amministrazione controllata. Nel caso di associazione di imprese, il suddetto certificato è prodotto da ciascun componente l'associazione; dall'oggetto sociale deve risultare che le attività del soggetto richiedente comprendono l'attività di stoccaggio di gas naturale o, nei casi previsti dal comma 10 e 12 dell'art. 3, di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

c) se appartenente ad uno Stato membro dell'Unione europea o ad altro Stato, certificazione equipollente al certificato camerale di cui alla lettera b). Se nessun documento o certificato è rilasciato da uno Stato membro o altro Stato, costituisce prova sufficiente una dichiarazione giurata, ovvero, se non esiste siffatta dichiarazione, una dichiarazione resa dal soggetto interessato innanzi ad un'autorità giudiziaria o amministrativa competente, a un notaio o ad un organismo professionale qualificato a riceverla del Paese di origine o di provenienza;

d) dall'oggetto sociale deve risultare che le attività del soggetto richiedente comprendono quella di stoccaggio di gas naturale o, nei casi previsti dall'articolo 3, commi 10 e 12, l'attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi.

2. Copia autentica dello Statuto e dell'Atto costitutivo, accompagnata da traduzione giurata se il richiedente è residente presso uno Stato membro dell'Unione Europea o presso altro Stato.

3. Per quanto riguarda la capacità economica il soggetto richiedente fornisce:

a) copia dei bilanci (eventualmente consolidati) degli ultimi tre anni (ovvero i bilanci a far data dal momento della costituzione della società, per quelle costituite da meno di tre anni), con le relazioni dell'organo amministrativo e del collegio dei revisori o dei sindaci sulla gestione della società;

b) prospetto riassuntivo delle seguenti voci e indici di bilancio: ricavi di vendita; utili di esercizio; ROI (Return On Investment), ROE (Return On Equity), MOL (Margine Operativo Lordo), LEVERAGE (Rapporto di indebitamento); in alternativa agli indici di bilancio, il soggetto richiedente può fornire il rating di merito creditizio;

c) dichiarazione sostitutiva di atto notorio a firma del legale rappresentante, ai sensi degli articoli 38, 47 e 76 del DPR 445/2000, concernente il fatturato (volume d'affari) globale e specifico degli ultimi tre anni.

4. Ferma restando la necessità di disporre di capacità tecnica ed economica adeguata al progetto di stoccaggio, non sono attribuite in nessun caso concessioni di stoccaggio a società aventi capitale sociale interamente versato inferiore a 120.000,00 euro.

5. Le persone fisiche prestano, al momento della presentazione dell'istanza, una cauzione iniziale di importo pari a 120.000,00 euro, costituita mediante fideiussione bancaria rilasciata da istituti di credito di cui al decreto legislativo 385/93 ovvero mediante polizza assicurativa fideiussoria, rilasciata da un'impresa di assicurazioni autorizzata all'esercizio nel ramo cauzioni ed operante nel territorio della Repubblica in regime di libertà di stabilimento o di libertà di prestazione di servizi (legge n. 348/1982). Non sono accettate garanzie rilasciate da società di intermediazione finanziaria iscritte nell'elenco di cui all'articolo 107 del decreto legislativo n. 385/93.

La fideiussione o la polizza è, a pena di esclusione, corredata di idonea dichiarazione sostitutiva rilasciata dai soggetti firmatari il titolo di garanzia ai sensi degli articoli 38 e 76 del DPR 445/2000, circa l'identità, la qualifica ed i poteri degli stessi. Si intendono per soggetti firmatari gli agenti, broker, funzionari e comunque i soggetti muniti di poteri di rappresentanza dell'istituto di credito o compagnia assicurativa che emette il titolo di garanzia. Tale dichiarazione dovrà essere accompagnata, a pena di esclusione, da copia firmata e datata di idoneo documento di identità dei suddetti soggetti. In alternativa, il titolo dovrà essere corredata di autentica notarile circa la qualifica, i poteri e l'identità dei soggetti firmatari, con assolvimento dell'imposta di bollo.

6. Con riferimento ai gruppi societari, le società aventi capitale sociale interamente versato inferiore a 10 milioni di euro, purché uguale o superiore a 120.000,00 euro, forniscono idonee garanzie mediante impegni formali assunti da società controllate, controllanti o controllate da una medesima controllante aventi capitale sociale almeno pari all'importo di 10 milioni di euro; la società garante, oltre alla lettera di impegno formale, deve presentare anche la documentazione di cui ai commi 2, 3, 4.

In alternativa può essere presentata copia autentica della delibera del competente organo amministrativo della società richiedente dalla quale risulti l'impegno formale a prestare cauzione, ad avvenuto conferimento del titolo,

mediante fideiussione bancaria rilasciata da istituti di credito di cui al decreto legislativo n.385/93 o mediante polizza assicurativa fideiussoria, rilasciata da un'impresa di assicurazioni autorizzata all'esercizio nel ramo cauzioni ed operante nel territorio italiano in regime di libertà di stabilimento o di libertà di prestazione di servizi (legge n. 348/1982), con le modalità di cui al comma 6. Le stesse garanzie devono essere presentate dalle persone fisiche. Le società aventi capitale sociale interamente versato superiore a 10 milioni di euro sono esentate dal presentare le garanzie di cui sopra a dimostrazione della propria capacità economica.

7. Le garanzie di cui al comma 6 devono coprire, per ciascuna istanza, gli impegni di spesa relativi ai ripristini dei lavori di prospezione e di perforazione secondo quanto specificato nel programma lavori. Le relative ricevute vengono presentate all'ufficio territoriale competente per territorio all'atto della richiesta di autorizzazione all'inizio dei lavori. Ulteriori garanzie relative agli impianti di compressione e trattamento, da presentare all'atto della richiesta di autorizzazione alla costruzione degli stessi, sono relative al costo del relativo decommissioning in riferimento agli importi indicati nel programma lavori. Le stesse garanzie sono fornite dalle persone fisiche che presentino istanze di conferimento di concessioni di stoccaggio.

8. Nel caso di istanze per ottenere il trasferimento della titolarità o la variazione delle quote di una concessione di stoccaggio, le garanzie, da presentare all'atto della richiesta di autorizzazione alla costruzione degli impianti se non ancora costruiti e all'atto dell'istanza se già costruiti, devono coprire i costi delle operazioni di decommissioning indicate nel programma lavori e di ripristino, a meno che il soggetto cessionario non abbia un capitale sociale eguale o superiore a 10 milioni di euro, interamente versato. Le stesse garanzie vengono fornite dalle persone fisiche che presentino istanze di trasferimento di titolarità o variazione quote di concessioni di stoccaggio.

9. Per quanto riguarda la capacità tecnica, i soggetti di cui al comma 1 devono produrre la documentazione di cui ai sotto elencati punti, sottoscritta dal legale rappresentante con le modalità di cui agli articoli 38, 47, 76 del DPR 445/2000 e in lingua italiana; la documentazione prodotta nella lingua del paese del richiedente può essere accettata solo se accompagnata da una traduzione in lingua italiana certificata conforme al testo straniero:

a) relazione con descrizione delle principali attività svolte in connessione all'attività di stoccaggio di gas in sotterraneo, in Italia o all'estero; nel caso di impresa di recente costituzione, possono essere forniti elementi relativi alla società controllante o al gruppo societario di appartenenza;

b) attestazione relativa alla struttura organizzativa ed alle risorse impiegate nelle attività descritte nella relazione di cui al punto precedente. Tale attestazione comprende l'organigramma aziendale, nonché i curricula dei responsabili dei diversi settori, con particolare riferimento alla geologia, ai giacimenti, all'ambiente e sicurezza e alla gestione operativa. E' necessario da parte dell'impresa comprovare l'inserimento effettivo e stabile all'interno del proprio organico dei responsabili dei settori sopraindicati.

10. Oltre alla documentazione indicata ai commi precedenti, le società possono presentare qualsiasi altro documento ritenuto idoneo a dimostrare quanto richiesto (ad esempio, le informazioni elencate relative a società controllate, controllanti o controllate da un medesimo controllante).

11. Le documentazioni tecniche ed economiche sono aggiornate in caso di variazione dei dati forniti o almeno ogni cinque anni, nel periodo intercorrente tra il primo giugno e il 30 settembre per la parte relativa al bilancio ed ai valori degli indici e degli indicatori. Viene altresì aggiornata la dichiarazione relativa al possesso dei requisiti di ordine generale di cui al comma 2, nonché il certificato camerale o dichiarazione sostitutiva dello stesso ai sensi del DPR 445/2000 per i soggetti aventi sede legale in Italia, ovvero un certificato equipollente o altra dichiarazione nelle modalità indicate al comma 2 per i soggetti aventi sede legale in altri Stati.

12. Nel caso di contitolarità da parte di più società e/o persone fisiche, la documentazione di cui ai commi 1, 2, 3 e 5 è presentata da ciascun contitolare mentre le garanzie finanziarie di cui ai commi 6, 7 e 8 sono presentate a cura del rappresentante unico di cui all'articolo 8, commi 2 e 3. Le società e, dove applicabile, le persone fisiche titolari di concessioni di stoccaggio sono tenute a comunicare al Ministero ogni variazione relativa a sede, residenza o domicilio, denominazione o ragione sociale, nonché alla nomina dei propri rappresentanti legali.

13. Le fideiussioni o polizze fideiussorie devono prevedere la dichiarazione di esplicito rinnovo ogni 2 anni e cessano con il completamento delle attività. Il Ministero provvede a rilasciare il nulla osta al loro svincolo una volta acquisito il parere favorevole dell'Ufficio territoriale competente. Gli importi delle garanzie finanziarie di cui al comma 8 possono essere ridotti, all'atto del rinnovo, proporzionalmente allo stato di avanzamento dei lavori di ripristino e di decommissioning, come comunicato dal concessionario al Ministero e all'Ufficio territoriale. La comunicazione viene effettuata almeno due mesi prima della scadenza biennale mediante l'invio di appositi rapporti nella forma di dichiarazione sostitutiva di atto notorio ai sensi degli articoli 38, 47, 76 del DPR 445/2000 e si ritiene approvata, salvo rilievi o contestazioni da parte del Ministero, nel termine di trenta giorni dalla data di arrivo della comunicazione.

14. Il soggetto richiedente deve presentare all'atto dell'istanza una dichiarazione che lo impegni a non svolgere attività incompatibili con lo stoccaggio di gas naturale ai sensi dell'articolo 21 del decreto legislativo n. 164/2000.

#### Art. 5

##### (Procedura di conferimento della concessione)

1. La concessione di stoccaggio è conferita, ai sensi dell'articolo 11, comma 1 del decreto legislativo n. 164/2000, con decreto del Ministero dello sviluppo economico d'intesa per le concessioni di stoccaggio in terraferma, con la Regione interessata, previa acquisizione del parere favorevole di compatibilità ambientale da parte dell'Amministrazione competente.

2. Il procedimento unico per il rilascio della concessione, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità di cui alla legge n. 241/90 e sue modifiche e integrazioni, è così articolato:

a) L'istanza, presentata con le modalità indicate all'articolo 3, commi 18 e 19 è pubblicata nel BUIG del mese successivo alla data di presentazione dell'istanza medesima e trasmessa alla Commissione europea per la pubblicazione nella Gazzetta dell'Unione Europea; per un periodo di tre mesi dalla pubblicazione, sono accettate domande in concorrenza relativamente allo stesso giacimento ad eccezione dei casi previsti nell'articolo 3, commi 10 e 12. Decorso tale termine viene acquisito il parere degli Uffici territoriali e della CIRM, integrata da un rappresentante della Regione interessata. In caso di concorrenza viene predisposta una graduatoria attribuendo ad ogni programma di stoccaggio un punteggio numerico globale, ottenuto dalla somma delle singole valutazioni comparative relative a ciascuno dei criteri di selezione tra domande concorrenti di cui al successivo comma 3. Viene selezionato il programma di stoccaggio che ottiene il punteggio numerico finale più alto. In caso di parità di punteggio, prevale la somma dei punteggi ottenuti relativamente ai criteri a), b) e c) del comma 3.

b) Le graduatorie sono pubblicate nel BUIG entro 90 giorni dal termine di presentazione delle istanze di cui alla lettera a). Il Ministero comunica ad ognuno degli interessati l'esito motivato della risoluzione della concorrenza indicando l'istanza prescelta per il seguito istruttorio. Entro 120 giorni dalla pubblicazione sul BUIG della graduatoria il proponente selezionato presenta al Ministero dell'ambiente, richiesta di valutazione di impatto ambientale. Nel caso il suddetto termine non venga rispettato ed in mancanza di proroga concessa dal Ministero a seguito di motivata istanza, il proponente selezionato viene definitivamente escluso dalla graduatoria. Il Ministero ne dà comunicazione all'escluso ed al Ministero dell'Ambiente. In base alla graduatoria dei progetti, viene selezionato il progetto successivo in graduatoria.

c) Nell'ambito del procedimento unico, vengono acquisiti i pareri delle amministrazioni interessate, l'esito della procedura di VIA e l'intesa con la Regione interessata. Per quanto riguarda l'acquisizione dell'intesa, potranno essere previste specifiche procedure negli accordi di programma di cui all'articolo 1, comma 4.

3. Nel caso di istanze di concessione in concorrenza, la selezione tra i progetti presentati viene effettuata attribuendo ad ogni programma un punteggio numerico globale, ricavato dalla somma delle singole valutazioni comparative relative a ciascuno dei seguenti criteri:

a) completezza e razionalità del progetto di stoccaggio e del relativo programma lavori proposto sulla base degli studi geologici e dell'applicazione dei modelli di simulazione;

b) tempi programmati per l'esecuzione dei lavori e per l'entrata a regime in relazione alle prestazioni di stoccaggio previste in termini di working gas e prestazioni di punta di erogazione e di iniezione;

c) modalità di svolgimento dei lavori, con particolare riferimento alla sicurezza e alla salvaguardia ambientale; sono valutate positivamente le eventuali certificazioni in campo ambientale o della sicurezza del lavoro;

d) efficienza prevista dello stoccaggio;

e) durata minima dell'invaso/svaso;

f) utilizzo delle potenzialità originarie del giacimento (rapporto tra working gas e GOIP del giacimento);

g) rapporto costi di esercizio/working gas.

Per ciascuno dei criteri da a) ad c) viene assegnato al progetto un punteggio da 0 a 10, per ciascuno dei criteri da d) ad g) viene assegnato al progetto un punteggio da 0 a 5, con un punteggio massimo del progetto pari alla somma da a) a g) per complessivi 50 punti. Qualora il progetto non raggiunga livelli sufficienti di qualità, pari almeno ad un punteggio complessivo di 26, viene rigettato e in caso di concorrenza escluso dalla graduatoria.

4. Particolari disposizioni o vincoli all'attività richiesta in concessione, formulati in sede di pronuncia di compatibilità ambientale ed eventuali altre disposizioni formulate dalle amministrazioni nel corso del procedimento sono inserite nel decreto di concessione. Nel decreto viene indicato il valore limite autorizzato della pressione statica di fondo. Tale valore non può superare il valore della pressione originaria del giacimento, fatto salvo quanto disposto all'articolo 13. Nel decreto sono inoltre indicati i livelli da adibire a stoccaggio con le relative quote e clausole di garanzia sul raggiungimento di obiettivi minimi come specificati dai proponenti all'atto dell'istanza, in particolare per il working gas.

5. Il decreto di conferimento della concessione è notificato al titolare, al Ministero dell'ambiente, alle Regioni ed ai Comuni interessati ed è pubblicato nel BUIG nonché sul sito internet del Ministero dello sviluppo economico, riportando il programma dei lavori approvato ed i relativi tempi di realizzazione e, nei casi di concorrenza, le motivazioni adottate per la selezione. Con lo stesso decreto è approvato l'elenco delle eventuali pertinenze derivanti da concessioni di coltivazione da attribuire alla concessione di stoccaggio in conformità al progetto presentato. Il decreto è inoltre pubblicato, a cura del proponente, nella Gazzetta Ufficiale e in un quotidiano a diffusione nazionale.

6. Il procedimento unico per il conferimento della concessione ha la durata complessiva massima di 180 giorni, fatti salvi i tempi dei sub-procedimenti obbligatori di competenza di altre amministrazioni. Nei 180 giorni non sono compresi: i tempi previsti per la presentazione di domande in concorrenza; il tempo intercorrente tra la pubblicazione della graduatoria di cui al comma 2, lettera b) e la presentazione della richiesta di pronuncia di compatibilità ambientale da parte del proponente selezionato.

7. Sul sito internet del Ministero vengono riportati i procedimenti autorizzativi di conferimento in corso con evidenziati i dati generali, il responsabile del procedimento, lo stato di avanzamento della procedura autorizzativa.

8. Il conferimento della concessione di stoccaggio, ove ricorra il caso, è subordinato alla effettiva applicazione dell'accordo sottoscritto tra il richiedente la concessione di stoccaggio e il titolare della relativa concessione di coltivazione, di cui all'articolo 3, comma 22.

9. Gli stoccaggi di gas naturale di cui all'articolo 1, comma 1, sono assoggettati al rispetto delle prescrizioni di cui al decreto legislativo 17 agosto 1999, n. 334, modificato e integrato dal decreto legislativo 21 settembre 2005, n. 238, come specificato nella Circolare interministeriale di indirizzo del 21 ottobre 2009 e sue modifiche, nonché al rispetto delle prescrizioni di cui al decreto legislativo 30 maggio 2008, n.117 relativo alla gestione dei rifiuti delle industrie estrattive.

10. Ai procedimenti in corso alla data di entrata in vigore della legge n. 99/2009, per i quali non è stata esercitata l'opzione prevista all'articolo 27, comma 32 della suddetta legge, si applicano le procedure previste all'articolo 8 della legge n. 340/2000.

11. Gli Enti locali interessati dalla localizzazione di nuove infrastrutture ovvero dal potenziamento o trasformazione di infrastrutture esistenti, possono avvalersi del diritto, previsto dall'art. 1, comma 5 della legge 23 agosto 2004, n. 239, di stipulare accordi con i soggetti proponenti che individuino misure di compensazione e riequilibrio ambientale, coerenti con gli obiettivi generali di politica energetica nazionale.

12. Ai sensi dell'articolo 1, comma 558 della legge n.244/2007, i titolari di concessioni di stoccaggio di gas naturale versano alle Regioni il contributo annuo compensativo del mancato uso alternativo del territorio stabilito dall'Autorità. Le modalità di ripartizione del contributo tra il comune sede dell'impianto di stoccaggio e i comuni confinanti sono disposte al comma 559 della stessa legge.

13. Per i progetti delle infrastrutture di stoccaggio di cui al decreto legislativo n.130/2010, il contributo compensativo del mancato uso del territorio di cui all'articolo 2, comma 558 della legge 24 dicembre 2007, n.244, è stabilito con le modalità di cui all'articolo 8, comma 4 del decreto legislativo n.130/2010.

14. Le istanze di autorizzazione allo svolgimento di un programma di ricerca per l'accertamento della fattibilità dello stoccaggio in unità geologiche profonde di cui all'articolo 3, comma 1, sono presentate con le modalità informatiche indicate all'articolo 3, comma 18, ovvero transitoriamente in forma cartacea, al seguente indirizzo: Ministero dello sviluppo economico, Dipartimento per l'energia - Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche Divisione VII - Via Molise, 2 - 00187 Roma. Le istanze sono pubblicate nel BUIG del mese successivo alla data di presentazione e trasmesse alla Commissione europea per la pubblicazione nella Gazzetta dell'Unione Europea. Per un periodo di tre mesi dalla pubblicazione, sono accettate domande in concorrenza relativamente allo stesso sito. Decorso tale termine viene acquisito il parere degli Uffici territoriali e della CIRM, integrata da un rappresentante della regione interessata.

15. Nel caso di concorrenza per le istanze in di cui al comma 14, la selezione viene effettuata attribuendo ad ogni programma un punteggio numerico globale, ricavato dalla somma delle singole valutazioni comparative relative a ciascuno dei seguenti criteri:

a) completezza e razionalità del progetto di ricerca e del relativo programma lavori proposto sulla base degli studi geologici e dell'applicazione dei modelli di simulazione;

b) tempi programmati per l'esecuzione dei lavori;

c) modalità di svolgimento dei lavori, con particolare riferimento alla sicurezza e alla salvaguardia ambientale; sono valutate positivamente le eventuali certificazioni in campo ambientale o della sicurezza del lavoro.

Per ciascuno dei criteri a) e c) viene assegnato al progetto un punteggio da 0 a 10, per il criterio b) viene assegnato al progetto un punteggio da 0 a 5, con un punteggio massimo del progetto pari alla somma da a) a c) per complessivi 25 punti. E' quindi predisposta una graduatoria. Qualora il progetto non raggiunga livelli sufficienti di qualità, pari almeno ad un punteggio complessivo di 13, viene rigettato e in caso di concorrenza escluso dalla graduatoria. Viene selezionato il programma di stoccaggio che ottiene il punteggio numerico finale più alto. In caso di parità di punteggio, prevale la somma dei punteggi ottenuti relativamente ai criteri a) e c).

16. L'autorizzazione di cui al comma 14 è rilasciata dal Ministero, d'intesa con la Regione interessata, previa verifica di assoggettabilità alla procedura di VIA secondo quanto previsto dall'articolo 20 del decreto legislativo n. 152/2006 e sue modifiche e integrazioni, e conclusione dell'eventuale successiva procedura di VIA condotta ai sensi dello stesso decreto legislativo n. 152/2006. La richiesta di verifica di assoggettabilità alla procedura di VIA è presentata al Ministero dell'ambiente entro 90 giorni dalla pubblicazione sul BUIG della graduatoria di cui al comma 15. Dell'avvenuta presentazione della richiesta di pronuncia di compatibilità ambientale viene data tempestiva comunicazione al Ministero da parte della società richiedente. Nel caso il suddetto termine non venga rispettato e l'eventuale istanza motivata di proroga venga rigettata, il Ministero provvede ai sensi dell'articolo 5, comma 2, lettera b). La mancata presentazione della richiesta di verifica di assoggettabilità non consente la procedibilità dell'istanza da parte del Ministero e quindi la prosecuzione del procedimento di autorizzazione. L'istanza di autorizzazione e la richiesta di pronuncia di verifica di assoggettabilità fanno riferimento allo stesso programma o progetto. Nel caso in cui la verifica condotta ai sensi dell'articolo 20 del decreto legislativo n. 152/2006 e sue modifiche e integrazioni si concluda con una decisione di obbligo di assoggettamento alla procedura di VIA, il proponente provvede con gli adempimenti previsti dal medesimo decreto legislativo n. 152/2006 entro 90 giorni dalla comunicazione. Nel caso il suddetto termine non venga rispettato ed in mancanza di proroga concessa dal Ministero a seguito di motivata istanza il proponente selezionato viene definitivamente escluso dalla graduatoria di cui al comma 15. Il Ministero ne dà comunicazione all'escluso ed al Ministero dell'Ambiente. In base alla graduatoria dei progetti, viene selezionato il progetto successivo in graduatoria.

17. L'autorizzazione di cui al comma 14 è notificata al titolare, al Ministero dell'ambiente, alle Regioni ed ai Comuni interessati ed è pubblicato nel BUIG nonché sul sito internet del Ministero dello sviluppo economico, riportando il programma dei lavori approvato ed i relativi tempi di realizzazione e, nei casi di concorrenza, le motivazioni adottate per la selezione.

Art. 6

(Estensione della titolarità di domande di concessione e di autorizzazione allo svolgimento di un programma di ricerca)

1. Il Ministero può autorizzare l'estensione ad altri soggetti della titolarità di domande di autorizzazione allo svolgimento di un programma di ricerca per l'accertamento della fattibilità dello stoccaggio in unità geologiche profonde e di concessione di stoccaggio, previa verifica dei requisiti di ordine generale, dell'adeguatezza della capacità tecnica, economica ed organizzativa di cui all'articolo 4. Il Ministero si esprime entro il termine di novanta giorni dal ricevimento dell'istanza, fatta salva la possibilità di sospendere tale termine nel caso risulti necessario acquisire ulteriori elementi o effettuare una verifica degli elementi forniti.

Art. 7

(Delimitazione della concessione)

1. il volume della concessione è delimitato in modo da includere per intero lo spazio destinato allo stoccaggio del gas, comprensivo degli spessori delle formazioni soprastanti atti a garantirne la tenuta. L'area della concessione è delimitata in modo da rappresentare la proiezione in superficie di detto volume e tale da includere i pozzi operativi, di reiniezione e di monitoraggio.

Art. 8

(Ulteriori adempimenti e trasferimenti di titolarità)

1. Il decreto è consegnato all'assegnatario dall'ufficio finanziario indicato nel decreto medesimo, previo pagamento anticipato del canone annuo stabilito dall'articolo 18 del decreto legislativo n. 625/96 e di ogni altro tributo o diritto dovuto ai sensi delle leggi vigenti.

2. Nel caso di contitolarità della concessione di stoccaggio, i contitolari sono solidalmente responsabili nei confronti della pubblica amministrazione e dei terzi per gli obblighi attinenti all'esercizio dell'attività ricadente nell'ambito della concessione. Essi debbono nominare, in conformità all'articolo 3, comma 8, della legge n. 170/74, un rappresentante unico per tutti i rapporti con l'amministrazione e con i terzi.

3. Il rappresentante unico è il soggetto responsabile dell'assolvimento degli obblighi previsti per il concessionario dal disciplinare, come integrato dal decreto di conferimento della concessione.

4. Nei casi di contitolarità, le disposizioni di cui all'articolo 4, relative alla capacità tecnica ed organizzativa si applicano nei confronti di tutti i contitolari secondo quanto disposto all'articolo 4, comma 12.

5. Il trasferimento a terzi della concessione è soggetto all'autorizzazione del Ministero, previa valutazione dei requisiti di ordine generale, dell'adeguatezza della capacità tecnica, economica ed organizzativa del soggetto interessato al trasferimento.

6. Il trasferimento delle quote di uno o più contitolari è autorizzato, sentiti gli altri contitolari della concessione, con provvedimento del Ministero.

7. L'istanza per ottenere il trasferimento di cui ai commi 5 e 6 è presentata al Ministero che si esprime entro il termine di novanta giorni dal ricevimento della istanza, fatta salva la possibilità di sospendere tale termine nel caso risulti necessario acquisire ulteriori elementi o effettuare una verifica degli elementi forniti.

8. Il trasferimento di cui al comma 5, è valido a tutti gli effetti a decorrere dalla data di registrazione dell'atto di cessione.

9. Il decreto di trasferimento è pubblicato nel BUIG nonché nel sito internet del Ministero dello sviluppo economico.

Titolo III

DISCIPLINARE TIPO PER LE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO DI GAS NATURALE

Articolo 9

(Modalità di esercizio della concessione)

1. La concessione costituisce titolo per la costruzione degli impianti e delle opere necessarie, degli interventi di modifica delle opere connesse e delle infrastrutture indispensabili all'esercizio, che sono dichiarati di pubblica utilità sulla base del progetto definitivo che individua compiutamente i lavori da realizzare presentato all'autorità competente per l'applicazione di quanto previsto dal decreto del Presidente della Repubblica 8 giugno 2001, n. 327 e successive modificazioni.

2. I relativi lavori devono iniziare entro il termine stabilito nel decreto di concessione e proseguire senza ingiustificate soste.

3. L'inizio dell'esercizio dei relativi impianti è autorizzato dall'Ufficio territoriale competente, su istanza del concessionario ai sensi degli articoli 84, 85 e 93 del decreto legislativo 624/1996.

4. L'esercizio deve essere condotto secondo i criteri tecnico-economici più aggiornati, in particolare per quanto concerne l'ubicazione, la spaziatura e la deviazione dei pozzi, l'utilizzazione dell'energia del giacimento, le fasi di iniezione e di erogazione del gas naturale nel giacimento.



5. La pressione statica di fondo non può superare il valore della pressione originaria del giacimento, fatto salvo quanto disposto all'articolo 13.

6. Durante la fase dinamica di iniezione di gas in giacimento, la pressione dinamica può, limitatamente alla fase di costituzione o ricostituzione del volume da adibire a stoccaggio e a quella finale di ogni ciclo di iniezione, superare in misura limitata la pressione massima prevista in condizioni statiche. In tal caso il concessionario è tenuto ad inviare all'Ufficio territoriale competente e per conoscenza al Ministero, una relazione indicante la pressione di iniezione registrata e la relativa modalità di misura ed a tenere a disposizione dell'Ufficio territoriale competente le relative registrazioni.

#### Articolo 10 (Autorità di vigilanza)

1. La vigilanza sull'applicazione della vigente normativa in materia di sicurezza dei luoghi di lavoro e di salute dei lavoratori addetti alle attività minerarie, ivi compresa l'emanazione di atti polizia giudiziaria è svolta dal Ministero e degli Uffici territoriali competenti che si avvalgono della collaborazione, delle strutture del Servizio Sanitario Nazionale

2. Ogni incidente rilevante di sondaggio o altro evento che possa provocare modifiche al previsto svolgimento dei lavori di perforazione di cui all'articolo 21 è riportato sul giornale di sonda e immediatamente comunicato all'Ufficio territoriale competente. Il rapporto giornaliero di perforazione deve essere reso disponibile all'Ufficio territoriale competente.

3. Fatto salvo quanto previsto dall'articolo 25 del decreto legislativo 624/1996, viene comunicato immediatamente agli Uffici territoriali competenti e al Ministero, a mezzo fax con preavviso per vie brevi, ogni fatto, incidente o manifestazione che possa mettere in pericolo la sicurezza delle persone, dei giacimenti o degli impianti, o che abbia determinato un evento infortunistico di cui ai commi 3 e 5 dello stesso articolo 25.

#### Articolo 11 (Concessioni in mare)

1. Per l'installazione di impianti fissi nel mare territoriale o nelle aree demaniali, il titolare deve rivolgere istanza all'amministrazione marittima per ottenere la concessione all'occupazione e all'uso di beni demaniali e di zone di mare territoriale ai sensi degli articoli 36 e, ove del caso, 52 del codice della navigazione, nonché degli articoli 5 e seguenti del relativo regolamento di esecuzione (parte marittima).

2. Lo stesso titolare deve altresì ottenere la preventiva autorizzazione del capo della competente circoscrizione doganale nei casi previsti dall'articolo 19 del decreto legislativo 374/1990.

#### Art. 12 (Ampliamento dell'area della concessione e modifiche al programma lavori)

1. L'area della concessione può essere ampliata, in dipendenza dello sviluppo dello stoccaggio, fermo restando il rispetto dei diritti dei titolari di eventuali titoli minerari adiacenti.

2. Il programma dei lavori previsto nel progetto originariamente approvato può subire modifiche che comportino la realizzazione di rilevanti opere di superficie, che non rientrano nei casi previsti nei commi 3 e 4, quali l'installazione di impianti che interessino nuove aree e la realizzazioni di nuovi cluster.

3. Nel caso di modifiche impiantistiche che non comportino una variazione al programma dei lavori già approvato, comunque rientranti nei limiti prescritti dal decreto del Ministero dell'Ambiente 9 agosto 2000, le attività sono soggette ad autorizzazione rilasciata dall' Ufficio territoriale competente.

4. Le attività finalizzate a migliorare le prestazioni dello stoccaggio, compresa la perforazione, se effettuate a partire da opere esistenti nonché nell'ambito dei limiti di pressione di esercizio, capacità del giacimento e di emissione previsti nei programmi di lavoro già approvati, sono soggette ad autorizzazione rilasciata dall'Ufficio territoriale competente. Per opere esistenti si intendono:

- medesima area pozzi;
- centrale di compressione e trattamento esistente;
- rete di raccolta e altri impianti minerari esistenti.

5. Le istanze di cui ai commi 3 e 4, corredate di idonea documentazione attestante l'applicabilità di tale procedura, sono presentate all'ufficio territoriale competente.

6. Le attività di ordinaria e straordinaria manutenzione degli impianti e dei pozzi che non comportino modifiche impiantistiche sono soggette a comunicazione, da parte del titolare, all'ufficio territoriale. Nella comunicazione devono essere indicati gli eventuali termini di sospensione dell'esercizio e le apparecchiature e gli impianti impiegati durante le operazioni stesse.

7. L'ampliamento e le modifiche di cui ai commi 1 e 2 sono soggette ad autorizzazione rilasciata dal Ministero, d'intesa con la Regione interessata previo parere dell'Ufficio territoriale competente e della CIRM, integrata dal rappresentante della Regione interessata. L'istanza è presentata al Ministero, corredata di un progetto che illustra le motivazioni tecniche delle modifiche, gli obiettivi perseguiti e la stima del valore dei nuovi impianti e/o infrastrutture di pertinenza. Contestualmente è presentata al Ministero dell'ambiente apposita istanza di verifica di assoggettabilità

alla procedura di VIA secondo quanto previsto dall'articolo 20 del decreto legislativo n. 152/2006 e sue modifiche e integrazioni. Al procedimento si applicano le disposizioni di cui all'articolo 5, comma 2, lettera c).

8. Nel caso in cui la verifica di cui al comma 7 si concluda con una decisione di obbligo di assoggettamento alla procedura di VIA, il proponente provvede con gli adempimenti previsti dal medesimo decreto legislativo n. 152/2006 e sue modifiche e integrazioni entro 120 giorni dalla comunicazione. Nel caso il suddetto termine non venga rispettato ed in mancanza di proroga concessa dal Ministero a seguito di motivata istanza, l'istanza di ampliamento viene rigettata.

9. Nel caso di ampliamento o modifiche di cui ai commi 1, 2, 3 e 4, il concessionario è tenuto al rispetto di quanto previsto dal decreto legislativo 334/1999 e sue modifiche e integrazioni.

#### Art. 13

##### (Ampliamento della capacità di stoccaggio)

1. L'ampliamento della capacità di stoccaggio in una concessione vigente, può essere realizzato mediante:

- a) estensione dello stoccaggio ad altri livelli senza modifica dell'area di concessione;
- b) incremento della pressione massima di stoccaggio, fissata nel decreto di conferimento, oltre la pressione statica di fondo del giacimento.

L'ampliamento è soggetto ad autorizzazione rilasciata dal Ministero, d'intesa con la Regione interessata, previo parere dell'Ufficio territoriale competente e della CIRM, nel rispetto di quanto previsto dal decreto legislativo 334/1999 e sue modifiche e integrazioni, e dal decreto ministeriale 9 agosto 2000, nonché verifica di assoggettabilità alla procedura di VIA secondo quanto previsto dall'articolo 20 del decreto legislativo n. 152/2006 e sue modifiche e integrazioni, e conclusione dell'eventuale successiva procedura di VIA condotta ai sensi dello stesso decreto legislativo n. 152/2006. La richiesta di verifica di assoggettabilità alla procedura di VIA è presentata al Ministero dell'ambiente contestualmente alla presentazione dell'istanza di cui al comma 3. La mancata presentazione della richiesta di verifica di assoggettabilità non consente la procedibilità dell'istanza da parte del Ministero e quindi la prosecuzione del procedimento di autorizzazione. L'istanza di autorizzazione e la richiesta di pronuncia di verifica di assoggettabilità fanno riferimento allo stesso programma o progetto. Nel caso in cui la verifica condotta ai sensi dell'articolo 20 del decreto legislativo n. 152/2006 e sue modifiche e integrazioni si concluda con una decisione di obbligo di assoggettamento alla procedura di VIA, il proponente provvede con gli adempimenti previsti dal medesimo decreto legislativo n. 152/2006 entro 120 giorni dalla comunicazione. Nel caso il suddetto termine non venga rispettato ed in mancanza di proroga concessa dal Ministero a seguito di motivata istanza, l'istanza di ampliamento viene rigettata.

2. Anteriormente alla presentazione dell'istanza di cui ai commi 1 e 3, il Ministero, previo parere degli Uffici territoriali, può autorizzare prove di iniezione ed altri interventi volti ad accertare la fattibilità dell'ampliamento della capacità di stoccaggio, in modo sicuro e compatibile con le caratteristiche geomeccaniche del giacimento stesso. Alla scadenza dell'autorizzazione viene presentata una relazione sugli esiti della sperimentazione e sui risultati dei monitoraggi.

3. L'istanza per ottenere l'autorizzazione prevista dal comma 1 è presentata al Ministero e alla Regione interessata completa del progetto finalizzato ad illustrare le motivazioni tecniche, gli obiettivi perseguiti e la stima del valore degli impianti e delle infrastrutture. Nei casi di cui al comma 1, lettera b), sono presentati i risultati delle prove di cui al comma 2 e i seguenti allegati tecnici:

- a) studio di giacimento ed acquisizione di un rilievo sismico 3D o rielaborazione dei rilievi sismici disponibili per determinare, ai fini della sicurezza, la localizzazione dei punti critici, con i risultati del relativo processing e dell'interpretazione;
- b) analisi geomeccanica del giacimento e delle rocce di copertura, modellizzazione numerica del comportamento del giacimento;
- c) programma di monitoraggio delle formazioni al tetto ed al letto e delle variazioni verticali della tavola d'acqua;
- d) calcolo delle pressioni esercibili per lo stoccaggio;
- e) ogni altro esame, studio, prova di laboratorio od intervento volto ad accertare la fattibilità di esercire lo stoccaggio a pressioni superiori a quella originaria.

4. Ai fini dell'acquisizione del rilievo sismico 3D, da realizzare preventivamente alle istanze di cui ai commi 1 e 2, il soggetto richiedente trasmette l'istanza di variazione del programma lavori all'Ufficio territoriale previa verifica da parte del Ministero dell'ambiente di significatività della variazione ai fini della verifica di assoggettabilità alla procedura di VIA, secondo quanto previsto dal decreto legislativo n. 152/2006 e sue modifiche e integrazioni. All'atto della presentazione delle istanze di cui ai commi 1 e 2, nel caso il soggetto richiedente non abbia acquisito il rilievo sismico 3D, il Ministero può prescrivere l'acquisizione ai fini del rilascio delle autorizzazioni di cui al comma 1 e 2.

5. Nei casi di ampliamento della capacità di stoccaggio di cui al comma 1, il concessionario è tenuto al rispetto di quanto previsto dal decreto legislativo 334/1999 e sue modifiche e integrazioni in riferimento ai criteri e limiti stabiliti dal decreto del Ministero dell'ambiente 9 agosto 2000.

Art. 14

(Decadenza del concessionario)

1. Il decreto che dispone la revoca della concessione per decadenza del concessionario, ai sensi dell'articolo 4, commi 1 e 2 del decreto del Ministro dello sviluppo economico 21 gennaio 2011, è pubblicato nel BUIG, nel sito internet del Ministero dello sviluppo economico, ed è trascritto all'ufficio delle ipoteche.

Art. 15

(Cessazione della concessione)

1. Ai sensi dell'articolo 6 della legge n. 170/74 e dell'articolo 5, commi 1 e 2 del decreto del Ministro dello sviluppo economico 21 gennaio 2011, la concessione di stoccaggio cessa:

- a) per scadenza del termine;
- b) per rinuncia;
- c) per decadenza del concessionario;

d) qualora il Ministero accerti la sopravvenuta inidoneità tecnica allo stoccaggio del giacimento o della unità geologica profonda.

2. Nei casi in cui la concessione cessata per mancato rilascio o scadenza delle proroghe, oltre che per i casi b) e c) di cui al comma 1, non sia riattribuita ad altro operatore e qualora la concessione cessi ai sensi del comma 1, lettera d), l'Ufficio territoriale, una volta ottemperati da parte del concessionario gli obblighi di ripristino, verbalizza la riconsegna del giacimento e delle relative pertinenze, dandone comunicazione al Ministero.

3. Il Ministero provvede alla comunicazione agli uffici competenti per l'eventuale cancellazione del giacimento e delle pertinenze dai relativi registri dei beni indisponibili ed alle comunicazioni alla Regione interessata per le concessioni di stoccaggio in terraferma.

Art. 16

(Ultimazione dell'esercizio)

1. Il titolare presenta al Ministero, almeno due anni prima della scadenza definitiva del termine di vigenza della concessione, tenuto conto delle eventuali successive proroghe, la documentazione finalizzata all'ultimazione dell'esercizio dello stoccaggio del gas naturale, fermo restando l'assolvimento nel pubblico interesse del programma di stoccaggio e degli obblighi relativi agli utilizzatori dei servizi di stoccaggio.

2. La documentazione è corredata sia del progetto finalizzato all'estrazione del gas producibile presente in giacimento ad una determinata pressione di abbandono ed al ripristino del sito, sia dalla stima, finalizzata alla tutela del giacimento, del quantitativo di gas da mantenere disponibile per l'attività di un nuovo eventuale concessionario.

3. Qualora la concessione di stoccaggio non venga nuovamente conferita, fermo restando l'obbligo di ripristino del sito, il titolare della concessione può, ai sensi dell'articolo 11, comma 3, del decreto legislativo n. 164/2000, estrarre il gas producibile presente in giacimento nei termini indicati dal programma autorizzato dal Ministero.

4. Qualora la concessione di stoccaggio venga attribuita ad altro operatore, il concessionario subentrante può acquisire, in tutto od in parte, il gas naturale producibile in giacimento dal titolare uscente e i relativi beni, a seguito di preventivo accordo tra le parti interessate. Il conferimento della concessione di stoccaggio, ove ricorra il caso, è subordinato alla effettiva applicazione dell'accordo sottoscritto tra il concessionario uscente e quello subentrante di cui all'art. 13, comma 9, del decreto legislativo n. 164/2000, secondo le modalità di cui all'articolo 3, comma 22.

5. Il concessionario uscente ha diritto di ritenere, con le cautele all'uopo stabilite dall'Ufficio territoriale competente, i beni destinati all'attività di stoccaggio che possano essere separati senza arrecare pregiudizio alla stessa attività. L'Ufficio territoriale vigila sullo stato del giacimento e degli impianti, prescrive i provvedimenti di sicurezza o di conservazione che ritiene necessari indicando, nel caso, il mantenimento del quantitativo di gas corrispondente ad adeguati valori di pressione statica di fondo.

6. Entro i successivi centottanta giorni dalla presentazione della documentazione di cui al comma 2, il concessionario, nel caso sia esentato, ai sensi dell'articolo 4, comma 6, dal rispetto degli obblighi dell'articolo 4, comma 7, presta garanzia fideiussoria bancaria od assicurativa o rilasciata dagli intermediari finanziari dell'elenco speciale di cui all'articolo 107 del decreto legislativo n. 385/1993, per garantire le spese di decommissioning e ripristino ritenute congrue dal Ministero. Qualora la concessione di stoccaggio non venga conferita a terzi, è facoltà del concessionario provvedere direttamente al ripristino del sito, estinguendo la fideiussione.

Art. 17

(Rinuncia alla concessione)

1. Il concessionario che intenda rinunciare alla concessione deve farne istanza al Ministero, almeno due anni prima della data di cessazione dell'attività, senza apporvi condizione alcuna, presentando la documentazione di cui all'articolo 16, commi 1 e 2.

2. Dal giorno in cui è stata presentata l'istanza di rinuncia, il concessionario è costituito custode, a titolo gratuito, del giacimento e delle relative pertinenze; è tenuto a non fare più lavori di stoccaggio o di coltivazione

residua, né a variarne in qualsiasi modo lo stato, salvo prescrizione del Ministero finalizzata all'assolvimento nel pubblico interesse di programmi di stoccaggio e degli obblighi relativi agli utilizzatori dei servizi di stoccaggio.

3. Sulla rinuncia provvede il Ministero, sentito il parere della CIRM e dell'Ufficio territoriale competente, fatta salva la possibilità di riattribuire la concessione ai sensi dell'articolo 6 del decreto del Ministro dello sviluppo economico 21 gennaio 2011 secondo le modalità di cui all'articolo 18.

#### Art. 18

(Disposizioni relative alla cessazione della concessione e alla nuova attribuzione)

1. Il concessionario rinunciatario o decaduto, nel caso sia esentato, ai sensi dell'articolo 4, comma 7, dal rispetto degli obblighi dell'articolo 4, comma 8, presta garanzia fideiussoria bancaria od assicurativa o rilasciata dagli intermediari finanziari dell'elenco speciale di cui all'articolo 107 del decreto legislativo n. 385/93, per garantire le spese di ripristino. Il Ministero, ove ritenga insufficienti tali garanzie, sentita l'Ufficio territoriale competente, ne richiede l'adeguamento. Qualora la concessione di stoccaggio non venga conferita a terzi, è facoltà del concessionario rinunciatario o decaduto provvedere direttamente al ripristino del sito, estinguendo la fideiussione.

2. In caso di inadempienza alle previsioni del comma 1 da parte del concessionario rinunciatario o decaduto, il Ministero, ai sensi dell'art. 18, comma 1, della legge n. 349/1986, promuove la procedura in materia di danno ambientale di concerto con il Ministero dell'ambiente.

3. In caso di cessazione della concessione ai sensi dell'articolo 6, comma 1, del decreto del Ministro dello sviluppo economico 21 gennaio 2011, la concessione può essere attribuita ad altro operatore secondo le modalità di cui agli articoli 3 e 5. Nel caso di nuovo conferimento di concessioni di stoccaggio cessate per rinuncia o decadenza, il concessionario rinunciatario o decaduto può essere autorizzato ad estrarre il gas reimpresso in giacimento o a cederlo al nuovo concessionario, in funzione della convenienza di esercizio del nuovo stoccaggio. Le relative pertinenze sono direttamente trasferite al nuovo concessionario, previo versamento su apposito capitolo del Ministero dell'economia e delle finanze del corrispettivo di cui all'articolo 13, comma 9, del decreto legislativo n. 164/2000.

#### Art. 19

(Applicazione di norme)

1. Il giacimento di stoccaggio e le sue pertinenze, sono sottoposti alle disposizioni di diritto che disciplinano gli immobili.

2. L'iscrizione delle ipoteche è subordinata all'autorizzazione del Ministero dell'economia e delle finanze.

3. Le ipoteche iscritte sul giacimento di stoccaggio gravano sulle cose e sulle somme di spettanza del concessionario. Questi è tenuto ad avvertire i creditori ipotecari iscritti, almeno un mese prima del giorno nel quale si procederà alle operazioni per la consegna del giacimento all'amministrazione o al nuovo concessionario.

#### Art. 20

(Comunicazione di dati)

1. Il concessionario trasmette al Ministero ed al competente Ufficio territoriale una relazione tecnica dettagliata sullo stato dei giacimenti e dei pozzi entro il 30 aprile di ciascun anno per un aggiornamento sulle condizioni del giacimento, sui lavori realizzati ed i programmi lavoro previsti per il ciclo di stoccaggio successivo, sul programma delle eventuali manutenzioni e degli interventi rilevanti, sull'andamento delle produzioni residue compresi gli ulteriori elementi di cui ai commi 3, 4, 6 e 7.

2. I titolari di concessioni di stoccaggio, al fine di assicurare una gestione coordinata e integrata delle capacità di stoccaggio di cui dispongono, sono tenuti a ottimizzare le prestazioni di ciascun giacimento in funzione delle sue caratteristiche minerarie e a comunicare al Ministero ed alla Autorità, non oltre il 30 aprile di ciascun anno, quali giacimenti verranno utilizzati prevalentemente come stoccaggi di punta e come stoccaggi di base nel corso del ciclo di stoccaggio, comunicando altresì i criteri, le metodologie, i vincoli e le modalità dell'ottimizzazione di cui al presente articolo e all'articolo 12, comma 1, del decreto legislativo n. 164/2000, nonché i criteri e i dati utilizzati per tale classificazione, in funzione delle seguenti caratteristiche:

a) volumi di working gas;

b) indicazione del numero di giorni consecutivi di massima portata erogativa e variazione della portata in funzione dello svaso del working gas;

c) meccanismo di produzione;

d) caratteristiche tecniche nominali ed effettive degli impianti associati.

3. La comunicazione di cui al comma 1 comprende i dati tecnici caratteristici di ciascun giacimento di stoccaggio, con riferimento ai seguenti parametri:

a) volumi di cushion gas, working gas e riserve residue;

b) andamento delle pressioni statiche di fondo iniziale e finale durante il ciclo effettuato;

c) rivalutazioni del cushion gas e del working gas;

d) disponibilità di punta giornaliera e relativo andamento in funzione dell'erogazione (curva di svaso);

- e) andamento delle portate di iniezione in funzione del riempimento (curva di invaso);
- f) funzionalità, caratteristiche tecniche e situazione degli impianti di stoccaggio.

4. La comunicazione di cui al comma 1 comprende i dati previsionali sulle prestazioni attese per il successivo ciclo di stoccaggio con riferimento a:

a) fase di iniezione:

- i) numero di pozzi che si prevede di utilizzare per l'iniezione;
- ii) potenza nominale ed effettiva delle centrali di compressione;
- iii) andamento delle portate di iniezione in funzione del riempimento (curva di invaso);
- iv) interventi di manutenzione programmata;
- v) eventuali vincoli per l'iniezione derivanti dai sistemi di trasporto e dagli impianti;
- vi) periodi previsti per il ciclo di iniezione;

b) fase di erogazione:

- i) numero di pozzi che si prevede di utilizzare per l'erogazione;
- ii) portata nominale ed effettiva in erogazione delle centrali di trattamento;
- iii) disponibilità di punta giornaliera e relativo andamento in funzione dell'erogazione (curva di svaso) interventi di manutenzione programmata;
- iv) eventuali vincoli per l'erogazione derivanti dai sistemi di trasporto e dagli impianti;
- v) periodi previsti per il ciclo di erogazione;

5. Qualora i parametri indicati ai commi 3 e 4 presentino variazioni significative in relazione a precedenti comunicazioni, oppure derivino da valutazioni o stime, devono essere evidenziati i motivi di variabilità.

6. I titolari di concessioni di stoccaggio trasmettono al Ministero ed all'Ufficio territoriale competente, entro il mese successivo all'esercizio, una comunicazione mensile per singolo campo sui volumi di gas movimentati ed i loro relativi equivalenti energetici nonché i dati sull'eventuale produzione residua di gas naturale. Il titolare fornisce al Ministero ed agli Uffici territoriali competenti le notizie di carattere economico e tecnico relative alla propria attività che essi richiedono.

7. I titolari forniscono altresì al Ministero entro il 30 giugno di ciascun anno, i dati a consuntivo del gas naturale effettivamente movimentato nel precedente ciclo di stoccaggio, indicando i valori di punta massima in iniezione e in erogazione registrati in ogni giacimento, con l'indicazione del giorno in cui si sono verificati ed i valori di pressione statica di fondo al termine delle fasi di iniezione e di erogazione.

#### Art. 21

(Pozzi di monitoraggio ed operativi)

1. Il titolare della concessione di stoccaggio, prima di dare inizio alla perforazione di ogni pozzo o gruppo di pozzi, presenta il relativo programma di perforazione, completamento e allacciamento all'Ufficio territoriale competente. Il titolare della concessione ha la facoltà di presentare la denuncia di esercizio e il Documento di sicurezza e salute, di cui all'articolo 6 del decreto legislativo 624/1996, separatamente per le varie attività, nel rispetto delle tempistiche dello stesso decreto legislativo.

2. Il programma indica la posizione del pozzo o gruppo di pozzi, l'obiettivo minerario, la profondità da raggiungere, il profilo previsto, l'impianto da impiegare, il programma di tubaggio e di cementazione, le attrezzature contro le eruzioni libere e la natura dei fluidi di perforazione, il programma di completamento, i sistemi di sicurezza che verranno installati e le attrezzature di processo ed ausiliarie presenti nell'area pozzo e le caratteristiche delle linee di collegamento, il piano di gestione rifiuti, il costo preventivato per la realizzazione delle opere.

3. Ai sensi dell'articolo 5, commi 1, 5 e 6 del decreto legislativo n. 117/2008 il concessionario elabora un piano di gestione dei rifiuti di estrazione che viene presentato per l'approvazione all'Ufficio territoriale competente contestualmente all'istanza di autorizzazione alla perforazione e/o all'istanza di autorizzazione all'esercizio di cui all'articolo 9, comma 3.

4. L'Ufficio territoriale competente, sentite le altre amministrazioni interessate nei casi previsti dalle norme vigenti, autorizza la perforazione, contestualmente approva il piano di gestione dei rifiuti di estrazione di cui al comma 3.

5. Ogni pozzo è individuato mediante un toponimo ricadente nell'area della concessione seguito da un numero d'ordine. Nel caso di pozzi off-shore la denominazione è definita con nome convenzionale seguito dal numero progressivo del pozzo.

6. L'ubicazione dei pozzi è effettuata con sistema ottico, ovvero con radiolocalizzazione, o con altri metodi topografici similari, trasmettendo all'Ufficio territoriale competente apposita documentazione redatta con l'indicazione del metodo seguito.

7. Nel caso di istanza di autorizzazione relativa alla perforazione di pozzi orientati a partire da altro titolo minerario, l'Ufficio territoriale competente comunica l'istanza al titolare del permesso o della concessione interessata,

indicando il termine per la presentazione di eventuali osservazioni. Trascorso tale termine, si intende che il titolare destinatario non si oppone all'esecuzione del pozzo.

8. Il titolare è tenuto a conservare, a disposizione dell'Ufficio territoriale competente, campioni rappresentativi delle rocce attraversate nonché i risultati di eventuali analisi effettuate. Ciascun campione viene individuato tramite l'indicazione del pozzo e dell'eventuale ramo laterale dal quale è stato prelevato nonché la profondità e l'intervallo di prelievo. I campioni non possono essere distrutti o dispersi prima di diciotto mesi dall'ultimazione del sondaggio.

9. Entro novanta giorni dall'ultimazione del sondaggio, il titolare trasmette all'Ufficio territoriale competente il profilo geologico del foro, corredato dei risultati delle diagrafie effettuate in foro, dei grafici e delle notizie relative a tutte le operazioni eseguite ed ai risultati ottenuti, inoltrandone copia su supporto informatico al Ministero.

10. Qualora un pozzo non sia più idoneo all'esercizio dello stoccaggio, il concessionario procede tempestivamente alla chiusura mineraria, presentando il relativo programma all'Ufficio territoriale competente, informandone il Ministero, precisando il piano di sistemazione del pozzo stesso e dell'area impegnata.

11. L'Ufficio territoriale può impartire istruzioni in merito al programma di chiusura ed ai lavori di sistemazione di cui al comma 10.

12. Concluse le operazioni, il titolare trasmette all'Ufficio territoriale competente il rapporto tecnico di chiusura mineraria del pozzo, con l'indicazione delle operazioni effettuate inoltrandone copia al Ministero, con facoltà dell'Ufficio territoriale di redigere in loco specifico verbale di chiusura mineraria. Dell'avvenuta chiusura mineraria viene data comunicazione alla Regione.

13. Il titolare mette in atto le necessarie azioni per la caratterizzazione e l'eventuale bonifica del sito ai fini del successivo rilascio subordinato ad attestazione dell'Ufficio territoriale competente della cessazione dell'attività mineraria con estinzione dell'efficacia della relativa porzione di titolo minerario. Restano salvi gli obblighi e gli impegni del titolare per le necessarie azioni di bonifica e ripristino del sito ed eventuali altri obblighi collegati alla competenza di altre amministrazioni.

#### Titolo IV OBIETTIVI DI QUALITÀ

##### Art. 22 (Disposizioni generali)

1. Lo sviluppo dello stoccaggio deve essere condotto secondo i criteri tecnico-economici più aggiornati. Il titolare della concessione di stoccaggio svolge la propria attività secondo le buone regole della scienza e della tecnica al fine di non danneggiare il giacimento e di non arrecare pregiudizio a terzi o all'ambiente.

2. Il concessionario osserva le prescrizioni particolari che le amministrazioni concedenti ritengono di imporre, ai fini della tutela del giacimento, della conservazione dell'equilibrio geologico ed idrogeologico del sottosuolo, della salvaguardia dell'ambiente e dei diritti dei terzi.

3. Ogni titolare di più concessioni di stoccaggio deve gestire in modo coordinato e integrato il complesso delle capacità di stoccaggio di cui dispone, al fine di garantire l'ottimizzazione delle capacità stesse nel rispetto della sicurezza del sistema nazionale del gas.

##### Art. 23 (Misura del gas)

1. I sistemi di misura devono essere conformi alle norme disposte dalla legge 20 novembre 2009 n. 166 e ai relativi decreti attuativi.

2. Agli effetti della determinazione della misura del gas naturale immesso ed erogato in ciascun giacimento facente parte della concessione di stoccaggio, il concessionario deve installare sistemi di misura finalizzati a rilevare i volumi nonché il loro equivalente energetico, espresso in Gigajoule.

3. Ferme restando le disposizioni dei decreti attuativi di cui al comma 1, le registrazioni analogiche o digitali delle misurazioni giornaliere sono tenute a disposizione dell'Ufficio territoriale competente, a cura del concessionario, per un periodo di un anno a decorrere dal termine della conclusione di ciascun ciclo di stoccaggio.

##### Art. 24 (Utilizzo di gas inerte)

1. L'istanza per l'ottenimento dell'autorizzazione alla sostituzione totale o parziale del cushion gas con gas inerte, compreso il biossido di carbonio, di cui all'articolo 9 del decreto del Ministro dello sviluppo economico 21 gennaio 2011, è presentata al Ministero secondo le procedure di cui all'articolo 12, corredata da specifico studio di idoneità.

Art. 25  
(Verifica esecuzione programmi)

1. Fatto salvo quanto previsto dall'articolo 7, comma 7 del decreto del Ministro dello sviluppo economico 21 gennaio 2011, il concessionario non può sospendere o modificare il programma lavoro senza giustificazione tecnica o riconosciuta causa di forza maggiore o senza la preventiva autorizzazione del Ministero. A tal fine il concessionario deve presentare istanza al Ministero ed all'Ufficio territoriale competente indicando e comprovando le ragioni tecniche che giustificano la sospensione o le modificazioni richieste. L'Ufficio territoriale competente esprime il proprio parere sull'istanza e lo trasmette al Ministero che autorizza la sospensione o la modificazione del programma. Il provvedimento è rilasciato, nei casi di maggiore rilevanza, secondo le procedure dell'articolo 12.

3. Il concessionario può sospendere temporaneamente il programma di propria iniziativa per cause di forza maggiore. In tal caso deve darne immediata comunicazione all'Ufficio territoriale competente ed al Ministero.

4. Il Ministero, dopo lo svolgimento degli accertamenti del caso da parte all'Ufficio territoriale competente, può ordinare l'immediata ripresa dei lavori e l'attuazione del precedente programma se non ritenga giustificata la sospensione.

Art.26  
(Disposizioni finali)

1. Il presente Decreto Direttoriale si applica ai titoli minerari vigenti ed ai procedimenti in corso alla sua data di entrata in vigore.

2. Il presente Decreto Direttoriale è pubblicato nel BUIG e si applica a decorrere dalla data di pubblicazione nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana.

Roma, 4 febbraio 2011

*Il Direttore generale: TERLIZZESE*

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 38.

**Decreto Interministeriale 24 febbraio 2011 – Accoglimento dell'istanza all'utilizzo dell'unità di perforazione «PERRO NEGRO 8» in deroga agli articoli 33 e 38, punto 1, del D.P.R. 24 maggio 1979, n. 886.**

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE  
di concerto con  
IL DIRETTORE GENERALE PER I PORTI DEL MINISTERO DELLE INFRASTRUTTURE E DEI TRASPORTI

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";

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1979, n. 886, recante integrazione e adeguamento delle norme di polizia delle miniere e delle cave, contenute nel D.P.R. 9 aprile 1959 n. 128, al fine di regolare le attività di prospezione, di ricerca e di coltivazione degli idrocarburi nel mare territoriale e nella piattaforma continentale;

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624 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 del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008, n. 197, recante il regolamento per il riordino degli organismi operanti presso il Ministero dello sviluppo economico, a norma dell'articolo 29 del Decreto Legge 4 luglio 2006, n. 223, convertito, con modificazioni, dalla Legge 4 agosto 2006, n. 248;

Vista l'istanza della Società ENI S.p.A. del 1 ottobre 2010 e successiva integrazione del 8 novembre 2010 con la quale è stata chiesta la deroga, ai sensi dell'art. 81 del D.P.R. n.886 del 1979 per la piattaforma di perforazione "PERRO NEGRO 8" della Soc. SAIPEM PORTUGAL COMERCIO MARITIMO da utilizzare nelle acque italiane, relativamente ai seguenti punti dello stesso D.P.R.:

- art. 33, in quanto i recipienti a pressione, i generatori di vapore e di gas inerte rispondono ai requisiti di sicurezza previsti da norme non italiane;
- art. 38 comma 1, in quanto le apparecchiature di illuminazione e le installazioni elettriche ubicate nelle zone pericolose, così come definite dall'art. 37 del D.P.R. 886/79, sono dichiarate di tipo antideflagrante secondo norme diverse da CEI – CENELEC;

Vista la documentazione integrativa fornita e datata 17 novembre 2010 dalla Società ENI S.p.A. relativa agli elenchi aggiornati delle apparecchiature elettriche, in zona pericolosa, e ai recipienti in pressione, ubicati sull'impianto di perforazione;

Vista la documentazione integrativa fornita e datata 22 novembre 2010 dalla Società ENI S.p.A. relativa ad alcuni recipienti in pressione ubicati sull'impianto di perforazione;

Sentita la Commissione per gli Idrocarburi e le Risorse Minerarie sez b) di cui all'art. 1 del D.P.R. 14 maggio 2007 n. 7 la quale, nella seduta del 24 novembre 2010, sulla base della documentazione prodotta dalla Società ENI e di un sopralluogo effettuato a bordo il giorno 18 novembre 2010 da alcuni componenti della stessa Commissione, ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di deroga dopo aver constatato in particolare che:

a) art. 33:

- le apparecchiature in pressione esistenti a bordo, anche sulla base della documentazione integrativa fornita dalla Società ENI S.p.A datata 22 novembre 2010, sono dotate di certificazioni, rilasciate da vari enti certificatori, attestanti la relativa rispondenza alle normative vigenti in Italia;

b) art. 38, punto 1:

- le apparecchiature elettriche installate nelle aree pericolose sono dotate di certificati attestanti che le stesse garantiscono un livello di sicurezza equivalente a quello previsto dalle norme italiane.

Ritenuto di condividere il parere espresso della predetta Commissione.

DECRETA:

Art. 1.  
(Approvazione Deroghe)

1. Ai sensi dell'art. 81 del D.P.R. 24 maggio 1979, n. 886 è accolta l'istanza della Soc. ENI S.p.A, citata nelle premesse, per utilizzare l'unità di perforazione "PERRO NEGRO 8" in deroga agli artt. 33 e 38, punto 1, dello stesso D.P.R. 886/79, di cui agli elenchi allegati, che costituiscono parte integrante del presente decreto.

Art. 2  
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Georisorse e consegnato alla Società richiedente tramite le vie ordinarie .

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 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, li 24 febbraio 2011

*Il Direttore generale dei porti:* CALIENDO

*Il Direttore generale per le risorse minerarie ed energetiche:* TERLIZZESE



		Pressure Tank on Vessel										PSV on Vessel							
Item	LOCATION	MANUFACTURER	SERIAL NO.	Designed Pressure (Psi)	Designed Pressure (bar)	Operating Pressure (Psi)	Operating Pressure (bar)	Capacity (L)	CERTIFICATE	PRV Manufacturer	PRV Model#	PRV Set Pressure (Psi)	PRV Set Pressure (bar)	PRV Serial Number	PRV Tag Number	SYSTEM			
<b>Drill Floor</b>																			
1	DRILL FLOOR AIR RECEIVER	VANSIN TRADING	5687332-5	182	12.55	115	8	3500	ABS N° 5687332	HH VALVE	511A1D1320	63	4.34	14877	LPVAV151	AIR COMPRESSOR			
2	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 1	Chenglu Tianren	08834	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
3	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 2	Chenglu Tianren	08835	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
4	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 3	Chenglu Tianren	08836	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
5	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 4	Chenglu Tianren	08837	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
6	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 5	Chenglu Tianren	08838	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
7	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 6	Chenglu Tianren	08839	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
8	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 7	Chenglu Tianren	08840	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
9	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 8	Chenglu Tianren	08841	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
10	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 9	Chenglu Tianren	08842	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
11	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 10	Chenglu Tianren	08843	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
12	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 11	Chenglu Tianren	08844	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
13	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 12	Chenglu Tianren	08845	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
14	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 13	Chenglu Tianren	08846	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
15	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 14	Chenglu Tianren	08847	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
16	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 15	Chenglu Tianren	08848	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
17	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 16	Chenglu Tianren	08849	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
18	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 17	Chenglu Tianren	08850	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
19	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 18	Chenglu Tianren	08851	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
20	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 19	Chenglu Tianren	08852	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
21	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 20	Chenglu Tianren	08853	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
22	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 21	Chenglu Tianren	08854	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
23	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 22	Chenglu Tianren	08855	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
24	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 23	Chenglu Tianren	08856	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
25	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 24	Chenglu Tianren	08857	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
26	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 25	Chenglu Tianren	08858	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
27	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 26	Chenglu Tianren	08859	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
28	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 27	Chenglu Tianren	08860	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
29	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 28	Chenglu Tianren	08861	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
30	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 29	Chenglu Tianren	08862	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
31	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 30	Chenglu Tianren	08863	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
32	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 31	Chenglu Tianren	08864	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
33	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 32	Chenglu Tianren	08865	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
34	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 33	Chenglu Tianren	08866	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
35	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 34	Chenglu Tianren	08867	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
36	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 35	Chenglu Tianren	08868	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
37	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 36	Chenglu Tianren	08869	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
38	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 37	Chenglu Tianren	08870	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
39	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 38	Chenglu Tianren	08871	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
40	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 39	Chenglu Tianren	08872	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
41	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 40	Chenglu Tianren	08873	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
42	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 41	Chenglu Tianren	08874	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
43	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 42	Chenglu Tianren	08875	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
44	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 43	Chenglu Tianren	08876	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
45	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 44	Chenglu Tianren	08877	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
46	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 45	Chenglu Tianren	08878	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
47	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 46	Chenglu Tianren	08879	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
48	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 47	Chenglu Tianren	08880	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
49	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 48	Chenglu Tianren	08881	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
50	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 49	Chenglu Tianren	08882	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
51	BANK 1 ACCUMULATOR BOTTLE 50	Chenglu Tianren	08883	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL 2			
52	ROD CONTROL BOTTLE 1	Chenglu Tianren	18373	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL			
53	ROD CONTROL BOTTLE 2	Chenglu Tianren	18374	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL			
54	ROD CONTROL BOTTLE 3	Chenglu Tianren	18375	3000	206.84	3000	206.84	57	Form U1-A	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124696	-	DIVERTER CONTROL			
55	ROD CONTROL BOTTLE 4	Chenglu Tianren	205488	200	13.79	200	13.79	133	Form U1-A	-	-	-	-	-	-	ROD CONTROL			
56	CONDUCTOR TENSIONER BOTTLE 1	Roth Mitsui sa	70539	4785.00	330	330	4785.00	32	FC245 / ABS n° HN 892206	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124686	-	ROD CONTROL			
62	CONDUCTOR TENSIONER BOTTLE 2	Roth Mitsui sa	70541	4785.00	330	330	4785.00	32	FC245 / ABS n° HN 892206	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124701	-	CONDUCTION TENSIONER			
63	CONDUCTOR TENSIONER BOTTLE 3	Roth Mitsui sa	70542	4785.00	330	330	4785.00	32	FC245 / ABS n° HN 892206	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124701	-	CONDUCTION TENSIONER			
64	CONDUCTOR TENSIONER BOTTLE 4	Roth Mitsui sa	70560	4785.00	330	330	4785.00	32	FC245 / ABS n° HN 892206	GILMORE	22511-3	3300	227.53	G124701	-	CONDUCTION TENSIONER			
<b>Tank Top</b>																			
74	Water Sprinkler Tank	Donkutz steel	5688949-D	165	11.40	145	10	2600	5688949-D	HH VALVE	511A1D1320	183	12.55	1535	SPK0377	AIR COMPRESSOR			
75	Water Receiver	VANSIN TRADING	5685176-1	182	12.55	70	4.93	3500	5685176-1	HH VALVE	511A1D1320	183	12.55	1485	LPVAV32	AIR COMPRESSOR			
76	Water Tank 1	VANSIN TRADING	5685176-2	145	10.00	100	7	1500	A/S OSO Works test certificate	ASME	M15	145	10.00	0404R	PWC0063	HOT WATER			
77	Water Tank 2	OSO	20548	145	10.00	100	7	1480	A/S OSO Works test certificate	ASME	M15	145	10.00	0407R	PWC0074	HOT WATER			
78	Water Tank 3	OSO	20548	145	10.00	100	7	1480	A/S OSO Works test certificate	ASME	M15	14							

Pressure Tank on Vessel										PSV on Vessel							
Item	ITEM DESCRIPTION	LOCATION	MANUFACTURER	SERIAL NO.	DESIGNED PRESSURE (PSI)	DESIGNED PRESSURE (BAR)	OPERATING PRESSURE (PSI)	OPERATING PRESSURE (BAR)	CAPACITY (L)	CERTIFICATE	PRV MANUFACTURER	PRV/Model	PRV Set Pressure psi	PRV Set Pressure bar	PRV Serial Number	PRV Tag Number	SYSTEM
100	CEMENT SILOS # 1	STBD CEMENT TANK ROOM	Vessel Tech engineering	VESB-V159-07	69	6.20	40	2.76	60000	ABS n. K1956379	KUNKLE VALVE	60JHCEM01-AM	66	4.55	H89273 1-3	-	CEMENT SYSTEM
101	MUD PUMP 1 LOW PRESSURE TANK	MUD PUMP ROOM	NOV	GMB1162340-1-1	125	8.62	100	7	-	ABS n. HS1020419	KUNKLE VALVE	-	125	8.62	-	-	MUD PUMP
102	MUD PUMP 2 LOW PRESSURE TANK	MUD PUMP ROOM	NOV	GMB1162340-1-4	125	8.62	100	7	-	ABS n. HS1020419	KUNKLE VALVE	-	125	8.62	-	-	MUD PUMP
103	MUD PUMP 3 LOW PRESSURE TANK	MUD PUMP ROOM	NOV	GMB1162340-1-3	125	8.62	100	7	-	ABS n. HS1020419	KUNKLE VALVE	-	125	8.62	-	-	MUD PUMP
104	MUD PUMP 1 PULSATION DAMPER	MUD PUMP ROOM	HYDRIL	152008	7500.00	517.11	7500	517.11	-	ABS n. HS1006834-1	REFSCO	TITAN RX	7500	517.11	-	-	MUD PUMP
105	MUD PUMP 2 PULSATION DAMPER	MUD PUMP ROOM	HYDRIL	152012	7500.00	517.11	7500	517.11	-	ABS n. HS1006834-1	REFSCO	TITAN RX	7500	517.11	-	-	MUD PUMP
106	MUD PUMP 3 PULSATION DAMPER	MUD PUMP ROOM	HYDRIL	152009	7500.00	517.11	7500	517.11	-	ABS n. HS1006834-1	REFSCO	TITAN RX	7500	517.11	-	-	MUD PUMP
<b>Tween Deck</b>																	
114	FIRE HYDROPHONE TANK	WAREHOUSE ROOM	VANSIN TRADING	5G1020320-4	160	11.03	160	11.03	750	ABS SG1020320 D	FP	PN16	160	11.03	PN16-3	-	FIRE WAK SYSTEM
118	BARITE / BETONITE SURGE TANK 1	SACK STORE	NOV	VESB-V154-07	69	4.76	69	4.76	2500	ABS n. K1956101	KUNKLE VALVE	60JHCEM01-WK	64	4.41	-	-	BULK WUD
119	BARITE / BETONITE SURGE TANK 2	SACK STORE	NOV	VESB-V155-07	69	4.76	69	4.76	2500	ABS n. K1956101	KUNKLE VALVE	60JHCEM01-WK	64	4.41	-	-	BULK WUD
120	OIL SEPARATOR	COMPRESSOR ROOM	Lagrange Femont	434889	210	14.48	210	14.48	-	Form U1-A	-	-	-	-	-	-	-
121	OIL SEPARATOR	COMPRESSOR ROOM	Lagrange Femont	434878	210	14.48	210	14.48	-	Form U1-A	-	-	-	-	-	-	-
122	OIL SEPARATOR	COMPRESSOR ROOM	Lagrange Femont	434888	210	14.48	210	14.48	-	Form U1-A	-	-	-	-	-	-	-
123	OIL SEPARATOR	COMPRESSOR ROOM	Lagrange Femont	434898	210	14.48	210	14.48	-	Form U1-A	-	-	-	-	-	-	-
<b>Accommodation</b>																	
129	COLD START AIR RECEIVER TANK	EMERGENCY GEN. ROOM	VANSIN TRADING	5G951716-4	182	12.55	150	10.34	2500	ABS n. S6951716	H- VALVE	511A1D1320	182	12.55	14879	1PAV033	AIR COMPRESSOR

N°	Eq. Tag No.	Eq. Description	Eq. Circuit Identification	Main Eq. or System	Eq. Manufacturer	Eq. Model No. or Type	Eq. Serial No.	Eq. Protection Method and eq. gas group	Eq. Certifying Body	Eq. Certification No.	Date of Last Inspection	Type of Last Inspection	CE Tag	To derogate
	Mud Pit Room													
184		AGITATOR		MUD AGITATOR 6	TOSHIBA	4IA030L3A2AG	070004685	CLASS 1 GROUP D, CLASS 2 GROUP E F G, T3B, File E53559-FRAME 286T-Type TKKH	UL	PRG2.E133052				DEROGATE
186		AGITATOR		MUD AGITATOR 9	TOSHIBA	4IA030L3A2AG	070302364	CLASS 1 GROUP D, CLASS 2 GROUP E F G, T3B, File E53559-FRAME 286T-Type TKKH	UL	PRG2.E133052				DEROGATE
188		AGITATOR		MUD AGITATOR 8	TOSHIBA	4IA030L3A2AG	080202668	CLASS 1 GROUP D, CLASS 2 GROUP E F G, T3B, File E53559-FRAME 286T-Type TKKH	UL	PRG2.E133052				DEROGATE
190		AGITATOR		MUD AGITATOR 5	TOSHIBA	4IA030L3A2AG	080105054	CLASS 1 GROUP D, CLASS 2 GROUP E F G, T3B, File E53559-FRAME 286T-Type TKKH	UL	PRG2.E133052				DEROGATE
192		AGITATOR		MUD AGITATOR 2	TOSHIBA	4IA030L3A2AG	070604692	CLASS 1 GROUP D, CLASS 2 GROUP E F G, T3B, File E53559-FRAME 286T-Type TKKH	UL	PRG2.E133052				DEROGATE
194		AGITATOR		MUD AGITATOR 3	TOSHIBA	4IA030L3A2AG	070804893	CLASS 1 GROUP D, CLASS 2 GROUP E F G, T3B, File E53559-FRAME 286T-Type TKKH	UL	PRG2.E133052				DEROGATE
196		AGITATOR		MUD AGITATOR 7	TOSHIBA	4IA030L3A2AG	070804901	CLASS 1 GROUP D, CLASS 2 GROUP E F G, T3B, File E53559-FRAME 286T-Type TKKH	UL	PRG2.E133052				DEROGATE
198		AGITATOR		MUD AGITATOR 4	TOSHIBA	4IA030L3A2AG	070604693	CLASS 1 GROUP D, CLASS 2 GROUP E F G, T3B, File E53559-FRAME 286T-Type TKKH	UL	PRG2.E133052				DEROGATE
200		AGITATOR		MUD AGITATOR 1	TOSHIBA	4IA030L3A2AG	070602366	CLASS 1 GROUP D, CLASS 2 GROUP E F G, T3B, File E53559-FRAME 286T-Type TKKH	UL	PRG2.E133052				DEROGATE
220	Mud Treatment Room Lower Level			SLUG PIT	BALDOR	07K960W47H2	F0806133376	CLASS 1 GROUP C D, CLASS 1 ZONE 1 GROUP IIB IIA	UL	PRG2.E46145				DEROGATE
258	MOTOR			STRIP PUMP	MARATHON	FE286TGP10268BL	-	CLASS 1 GROUP C D T2A (LBX704522)	UL	QXZE.EX5190 (E12044 UL 14130)				DEROGATE
259	MOTOR			TRIP PUMP	MARATHON	FE286TGP10268BL	-	CLASS 1 GROUP C D T2A (LBX704469)	UL	QXZE.EX5190 (E12044 UL 14130)				DEROGATE
260	MOTOR			DEGASER	MARATHON	EB405TGS1036AR	11018062	CLASS 1 GROUP C D T2A (XBW518096)	UL	QXZE.EX5190 (E12044 UL 14130B)				DEROGATE
262	CAMERA			CCTV	PELCO	PT1260EX	-	CLASS 1 GROUP C D, CLASS II GROUP E F G	UL	CYPH.E126442 (UL 88Y2)				DEROGATE
278	MOTOR			DESILTER PUMP	MARATHON	FE405TGS1036AR	-	CLASS 1 GROUP C D T2A (XBW996066)	UL	PTDR.E12044 UL 14130B				DEROGATE
279	MOTOR			DESANDER PUMP	MARATHON	FE405TGS1036AR	-	CLASS 1 GROUP C D T2A (XBW996064)	UL	PTDR.E12044 UL 14130B				DEROGATE
324	PUSH BOTTOM			SHALE SHAKER 5	CURLEE	CCSEW061204-100	775012 B	CLASS I DIV 1 2 GROUP B C D, CLASS II 1 2 GROUPS E F G CLASS III, CLASS 1 ZONE 1 IIB+H2	UL	FTRV.E84577				DEROGATE
325	PUSH BOTTOM			SHALE SHAKER 4	CURLEE	CCSEW061204-100	876225	CLASS I DIV 1 2 GROUP B C D, CLASS II 1 2 GROUPS E F G CLASS III, CLASS 1 ZONE 1 IIB+H2	UL	FTRV.E84577				DEROGATE
326	PUSH BOTTOM			SHALE SHAKER 3	CURLEE	CCSEW061204-100	977918	CLASS I DIV 1 2 GROUP B C D, CLASS II 1 2 GROUPS E F G CLASS III, CLASS 1 ZONE 1 IIB+H2	UL	FTRV.E84577				DEROGATE
327	PUSH BOTTOM			SHALE SHAKER 2	CURLEE	CCSEW061204-100	876223	CLASS I DIV 1 2 GROUP B C D, CLASS II 1 2 GROUPS E F G CLASS III, CLASS 1 ZONE 1 IIB+H2	UL	FTRV.E84577				DEROGATE
328	PUSH BOTTOM			SHALE SHAKER 1	CURLEE	CCSEW061204-100	775012 A	CLASS I DIV 1 2 GROUP B C D, CLASS II 1 2 GROUPS E F G CLASS III, CLASS 1 ZONE 1 IIB+H2	UL	FTRV.E84577				DEROGATE
331A	PUSH BOTTOM			GUMBO BOX	ALLEN BRADY	609-BEW H	-	CLASS I GROUP C D, CLASS II E F G	UL	NPXZ.E10314				DEROGATE
331B	PUSH BOTTOM			GUMBO BOX	ALLEN BRADY	609-BEW H	-	CLASS I GROUP C D, CLASS II E F G	UL	NPXZ.E10314				DEROGATE
334	JUNCTION BOX			GUMBO BOX	ADALET	XCE 060804 N4	-	CLASS I GROUP C D, CLASS IIGROUP E F G, CLASS III TYPE 4	UL	FTRV.E81696				DEROGATE
335	MOTOR			GUMBO BOX	BALDOR	35E374W206M5	BX810387	CLASS I GROUP D, CLASS II GROUP F G CLASS 1 ZONA 1 GROUP II A	UL	PTDR.E6951 / PRG2-E46145				DEROGATE
336	JUNCTION BOX			GUMBO BOX	ADALET	XCE 060804 N4	-	CLASS I GROUP C D, CLASS IIGROUP E F G, CLASS III TYPE 4	UL	FTRV.E81696				DEROGATE
337	MOTOR			GUMBO BOX	BALDOR	35E374W206M5	BX810385	CLASS I GROUP D, CLASS II GROUP F G CLASS 1 ZONA 1 GROUP II A	UL	PTDR.E6951 / PRG2-E46145				DEROGATE
338	JUNCTION BOX			DEGASER	ADALET	XMM5 050704 N4	-	CLASS I GROUP C D, CLASS II E F G	UL	FTRV.E81696 (J4 57065)				DEROGATE
339	MOTOR			DEGASER	MARATHON	184TGS1026	-	CLASS I GROUP D T2A	UL	QXZE.EX5190 (E12044 (SBW961116)				DEROGATE
346	JUNCTION BOX			SHALE SHAKER 1	ADALET	XCE 060804 N4	-	CLASS I GROUP C D, CLASS IIGROUP E F G, CLASS III TYPE 4	UL	FTRV.E81696				DEROGATE
349	JUNCTION BOX			SHALE SHAKER 2	ADALET	XCE 060804 N4	-	CLASS I GROUP C D, CLASS IIGROUP E F G, CLASS III TYPE 4	UL	FTRV.E81696				DEROGATE
352	JUNCTION BOX			SHALE SHAKER 3	ADALET	XCE 060804 N4	-	CLASS I GROUP C D, CLASS IIGROUP E F G, CLASS III TYPE 4	UL	FTRV.E81696				DEROGATE
355	JUNCTION BOX			SHALE SHAKER 4	ADALET	XCE 060804 N4	-	CLASS I GROUP C D, CLASS IIGROUP E F G, CLASS III TYPE 4	UL	FTRV.E81696				DEROGATE
358	JUNCTION BOX			SHALE SHAKER 5	ADALET	XCE 060804 N4	-	CLASS I GROUP C D, CLASS IIGROUP E F G, CLASS III TYPE 4	UL	FTRV.E81696				DEROGATE
352	CAMERA			CCTV	PELCO	PT1260EX	-	CLASS I GROUP C D, CLASS II GROUP E F G	UL	CYPH.E126442				DEROGATE

## RIEPILOGO TITOLI SCADUTI

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

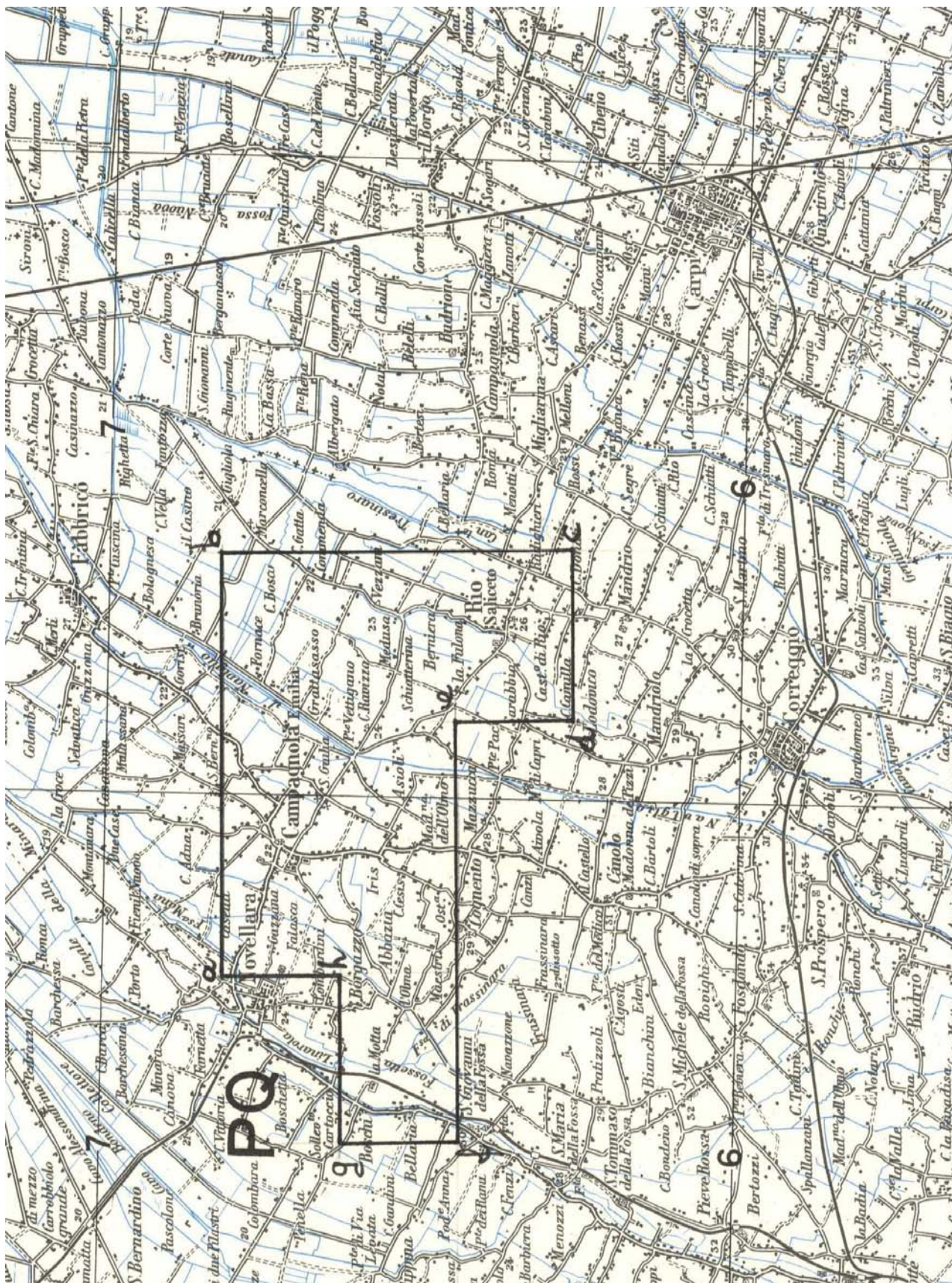
Aggiornamento al 28 febbraio 2011

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 39.

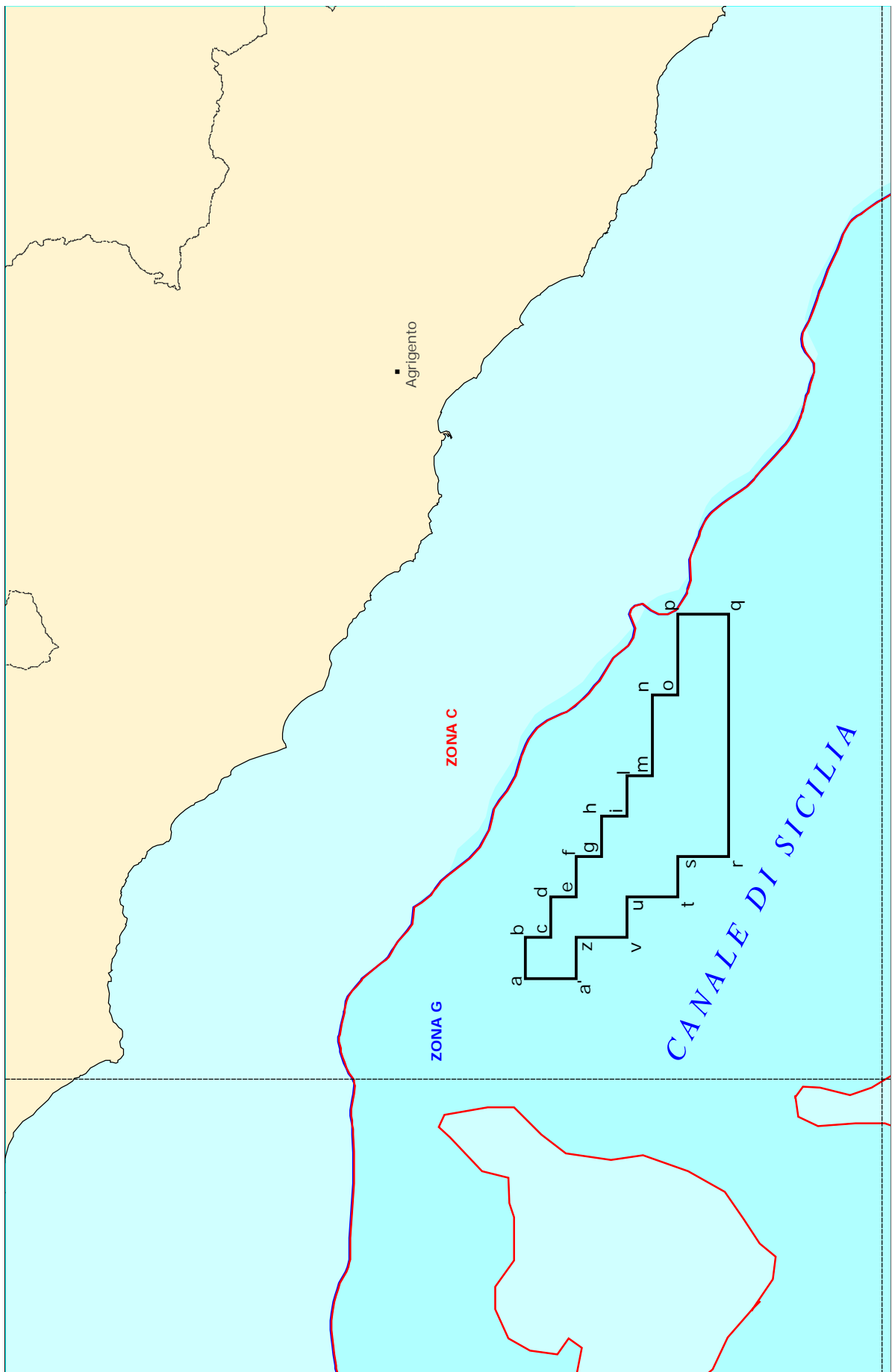
<u>Cod. BUIG</u>	<u>Denominazione</u>	<u>Ubicazione</u>	<u>Superficie (Kmq)</u>	<u>Data scadenza</u>
895	PORPORANO	Parma	68,50	01/01/2002
925	MAGLIANO	Foggia	24,53	23/09/2004
799	COLLE SANNITA	Benevento	45,21	21/07/2005
909	ROMANENGO	Bergamo, Cremona	41,09	01/01/2005
893	PIADENA	Cremona, Mantova	58,29	01/01/2005
812	S. MARCO DEI CAVOTI	Benevento	347,30	23/05/2007
659	B.R263.ET	Zona B	347,30	26/11/2008
665	F.R38.AG	Zona D e Zona F	747,67	30/04/2008
473	ZURLENGO	Brescia, Cremona, Bergamo	239,27	22/07/2009
534	MASSA LOMBARDA	Bologna, Ravenna, Ferrara	397,87	24/05/2010

## **PIANI TOPOGRAFICI**

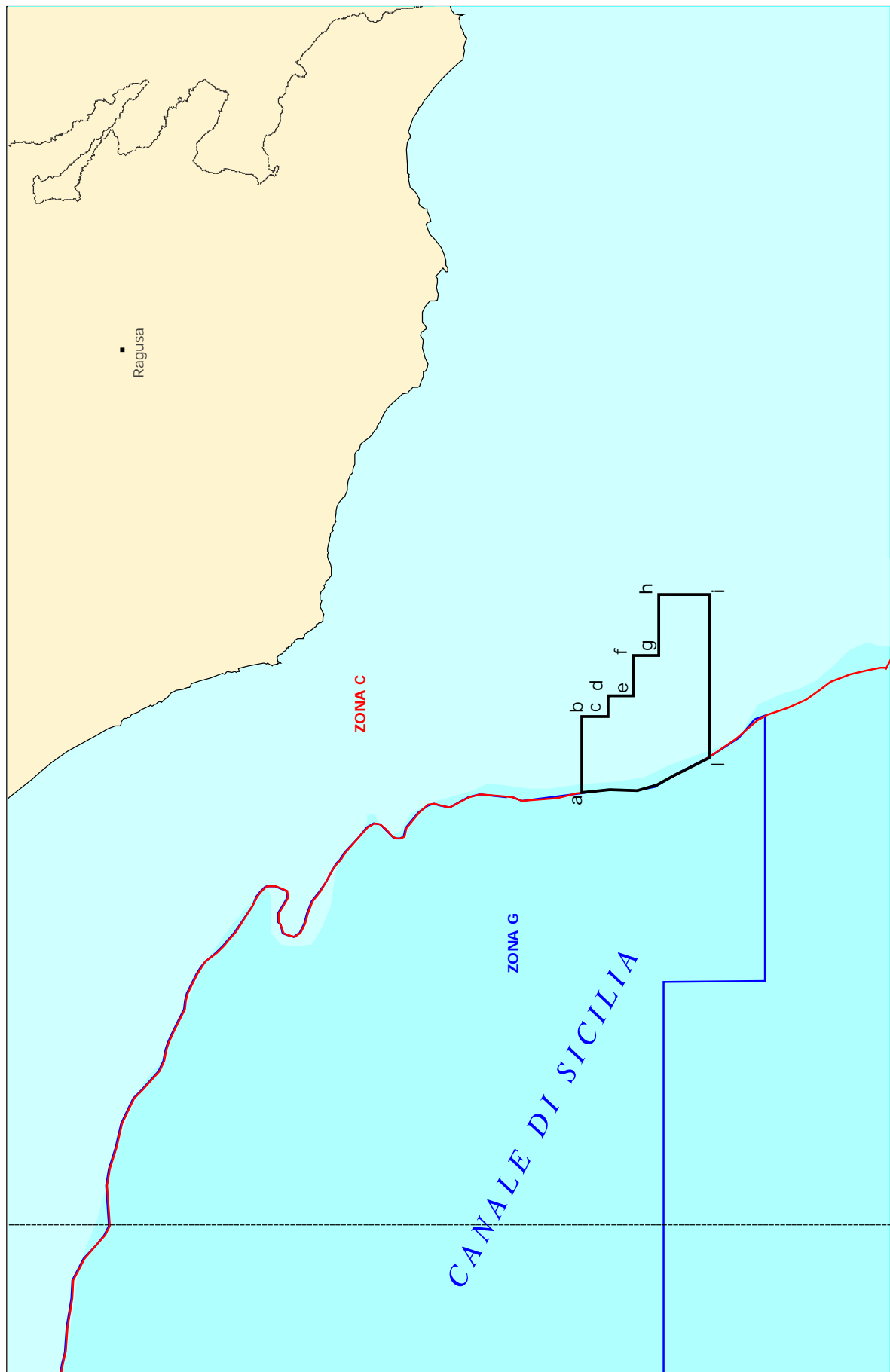
**ALLEGATI ALLE ISTANZE ED AI DECRETI PUBBLICATI  
NEL PRESENTE BOLLETTINO**



TAV. 1 – Permesso di ricerca GRATTASSO

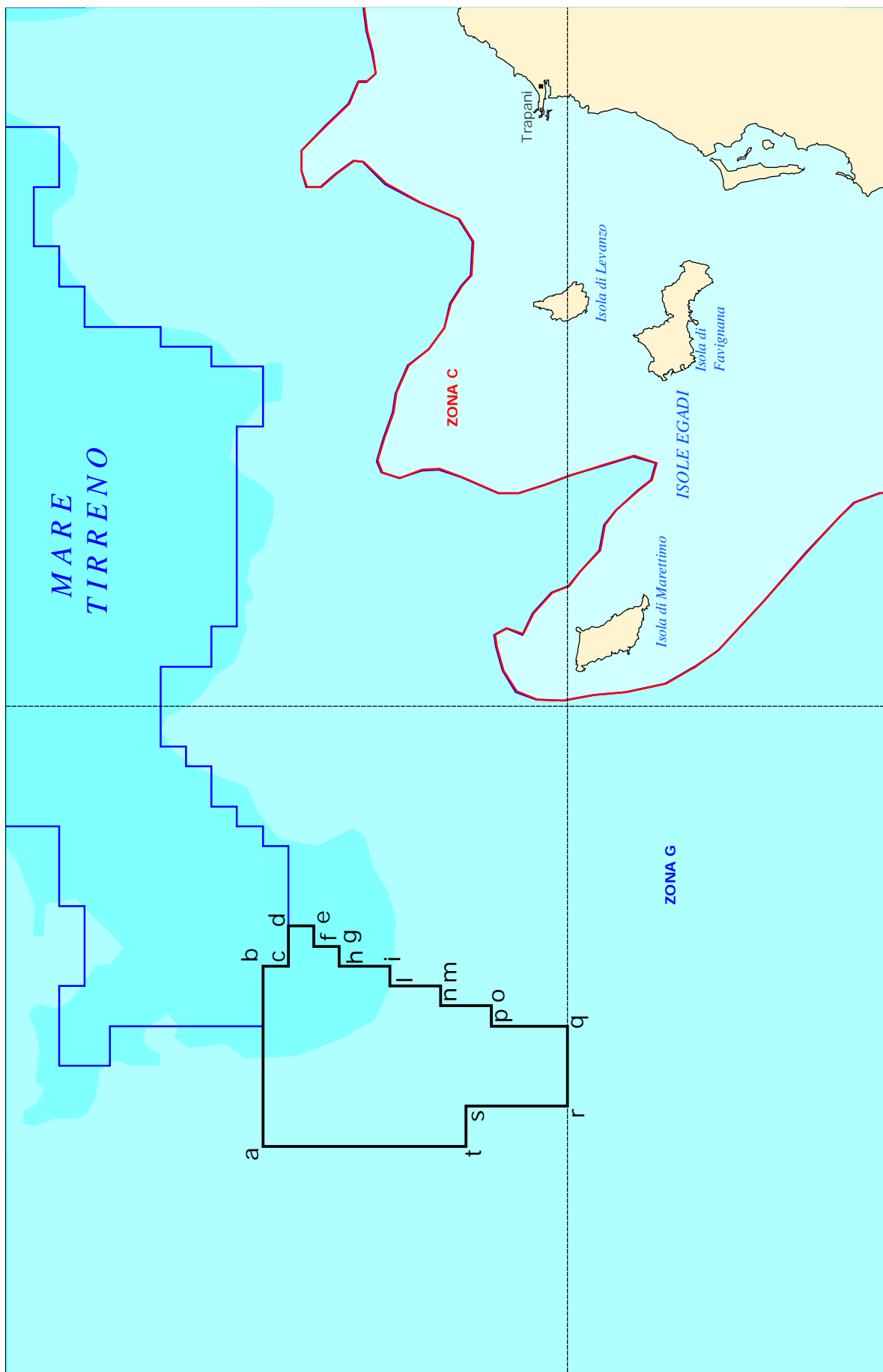


TAV. 2 – Istanza di permesso di ricerca d 29 G.R.-NP



TAV. 3 – Istanza di permesso di ricerca d 361 C.R.-TU





TAV. 4 – Istanza di permesso di ricerca d 25 G.R.-NP

## **ELENCHI**

**ELENCO DELLE ISTANZE**

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

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE IN MARE**

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

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

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

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

**ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRAFERMA**

**AGNONE**

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

**ANZI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 117,4 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: Fausto Ingravalle  
 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: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 332,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 31-32 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Mac Oil

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**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 Ltd PIEMONTE

**CASCINETTA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 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

**CASTELVERDE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 11/04/2007 AREA: 542,3 Km<sup>2</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>2</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>2</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>2</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>2</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>2</sup> FOGLI IGM: 148-154-155 MOLISE  
 RICHIEDENTI: Vega Oil  
 Vittorito Petroleum

**CORROPOLI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLVIII-1 ARRIVO: 01/10/2004 AREA: 172,3 Km<sup>2</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>2</sup> FOGLI IGM: 97 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Consorzio Intercomunale Metanodotto

**FAENZA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: L-12 ARRIVO: 21/11/2006 AREA: 246 Km<sup>2</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>2</sup> FOGLI IGM: 74 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**FIORENZUOLA D'ARDA**

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

**FIUME PANARO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 611,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 86-87-97-98 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Hunt Oil Company

**FIUME RENO**

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

**GROTTE DEL SALICE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLIV-3 ARRIVO: 01/02/2000 AREA: 118,14 Km<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: Fausto Ingravalle  
 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: Fausto Ingravalle  
 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

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**MELZO**

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

**MONTE CAVALLO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 211,9 Km<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: Fausto Ingravalle  
 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: Fausto Ingravalle  
 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: Fausto Ingravalle  
 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: Fausto Ingravalle  
 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: Fausto Ingravalle  
 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 Enerav  
 Compagnia Generale Idrocarburi

**ROSANETO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 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: Fausto Ingravalle  
 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 31/gennaio/2011**

**S. GRATO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 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: Fausto Ingravalle  
 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 PATRIZIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LV-1 ARRIVO: 30/12/2010 AREA: 205,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 88 EMILIA ROMAGNA  
 RICHIEDENTI: Vega Oil

**SAN ROCCO**

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

**SATRIANO DI LUCANIA**

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

**SCARPIZZOLO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LV-1 ARRIVO: 30/12/2010 AREA: 110,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 47 LOMBARDIA  
 RICHIEDENTI: Vega Oil

**SERRA DEI GATTI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: L-2 ARRIVO: 31/01/2006 AREA: 121,8 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



**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**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

**TEMPA LA PETROSA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 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 Ltd ZONA G

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-12 ARRIVO: 28/11/2008 AREA: 237,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

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

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

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 153,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Northsun Italia

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-4 ARRIVO: 25/03/2009 AREA: 456,5 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: 153,5 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 916-917 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd  
 Petroceltic Elsa

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

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

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

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

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

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

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

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-3 ARRIVO: 26/02/2010 AREA: 745,6 Kmq 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 Kmq 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 Kmq FOGLI IIM: 919 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA F

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

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

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

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

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

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

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 31/10/2008 AREA: 741,1 Kmq FOGLI IIM: 917 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA F

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

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

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

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

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

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

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**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: 628 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 920 ZONA F  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-11 ARRIVO: 26/10/2009 AREA: 742,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 920 ZONA D  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA F

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-12 ARRIVO: 23/11/2009 AREA: 738,4 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 Ltd 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 Ltd

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 748,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 919 ZONA F  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

**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

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**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 Ltd ZONA F

**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: XLVI-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 Ltd 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 Ltd

**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

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 220,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: San Leon Energy

**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 Ltd  
 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: 88,99 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 917 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum  
 Transunion Petroleum Italia

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIII-10 ARRIVO: 22/09/2009 AREA: 724,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 948 ZONA C  
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA G

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

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

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LIV-2 ARRIVO: 29/01/2010 AREA: 654,4 Km<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

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**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

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida  
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 373,7 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 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: 531,8 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 923 ZONA B  
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 29/02/2008 AREA: 729,7 Km<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

**BAGNACAVALLO**

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

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**COLLE S. GIOVANNI**

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

**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: Acip PERMESSO: G.R8.AS  
 Edison

**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: Acip 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: Acip 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: Rita Mancuso  
 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 31/gennaio/2011**

**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: Geogastock

**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: Geogastock



**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**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 31/gennaio/2011**

**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**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 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 31/gennaio/2011**

<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: Fausto Ingravalle 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 31/gennaio/2011**

**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 31/gennaio/2011**

---

**MILIA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale

BUIG: XLVII-12 ARRIVO: 26/11/2003    AREA: 25,11 Km<sup>2</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: 31/gennaio/2011

**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
COLLE GINESTRE	2109
CORANA	548
CORTE DEI SIGNORI	683
CROCETTA	507
<b>F</b>	
FANTOZZA	2106
FIUME ANIENE	481
FIUME ARNONE	523
FIUME BRUNA	687
FIUME TARO	533
FOSSO VALDIENNA	437
FROSINONE	445
<b>G</b>	
GRATTASASSO	2111
<b>J</b>	
JOLANDA DI SAVOIA	688
<b>L</b>	
LA PROSPERA	691
LA SACCA	702
LAGO DEL SALTO	482
LONGASTRINO	540
<b>M</b>	
MANDURIA	684
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
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 CROCE	2110
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

**PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN SICILIA**

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

**PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN MARE**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>A</b>	
A.R 78.RC	549
A.R 80.AG	566
A.R 81.FR	570
A.R 87.AG	625
A.R 91.EA	638
A.R 92.EA	639
A.R 93.EA	640
<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-TRECATE	900

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN SICILIA**

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

<b>N</b>	
NOTO	330
<b>R</b>	
RAGUSA	328
ROCCA CAVALLO	329
<b>S</b>	
S. ANNA	333
SAMPERI	332

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE**

DENOMINAZIONE	CODICE
<b>A</b>	
A.C. 1.AG	956
A.C. 2.AS	958
A.C. 3.AS	959
A.C. 4.AS	960
A.C. 5.AV	964
A.C. 6.AS	967
A.C. 7.AS	965
A.C. 8.ME	970
A.C. 9.AG	978
A.C. 10.AG	980
A.C. 11.AG	981
A.C. 12.AG	984
A.C. 13.AS	985
A.C. 14.AS	989
A.C. 15.AX	990
A.C. 16.AG	995
A.C. 17.AG	1000
A.C. 18.AG	1001
A.C. 19.PI	1004
A.C. 20.AG	1005
A.C. 21.AG	1006
A.C. 22.EA	1009
A.C. 23.EA	1010
A.C. 24.EA	1011
A.C. 25.EA	1012
A.C. 26.EA	1013
A.C. 27.EA	1014
A.C. 28.EA	1015
A.C. 29.EA	1016
A.C. 30.EA	1017
A.C. 31.EA	1018
A.C. 32.AG	1019
A.C. 33.AG	1021
A.C. 34.AG	1022
A.C. 35.AG	1023
<b>B</b>	
B.C. 1.LF	954
B.C. 2.LF	957
B.C. 3.AS	961
B.C. 4.AS	962
B.C. 5.AS	966
B.C. 7.LF	968
B.C. 8.LF	971
B.C. 9.AS	973
B.C. 10.AS	977
B.C. 11.AS	979
B.C. 12.AS	988
B.C. 13.AS	986
B.C. 14.AS	987
B.C. 15.AV	993
B.C. 17.TO	996
B.C. 18.RI	997
B.C. 20.AS	1002
B.C. 21.AG	1007
B.C. 22.AG	1020



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

**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>F</b>	
FRANCIACORTA	351
<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 31/gennaio/2011**

**PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA**

Leggi 11 gennaio 1957, n. 6, 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 9 gennaio 1991, n. 9 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nella terraferma sono vigenti n. 86 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 25299,19 Km<sup>2</sup>

Regione	Numero permessi	Superficie (Km <sup>2</sup> )
ABRUZZO	8	3.230,65
BASILICATA	12	1.590,66
CAMPANIA	1	247,39
EMILIA ROMAGNA	30	7.933,14
LAZIO	5	2.388,81
LOMBARDIA	11	3.258,44
MARCHE	6	1.023,79
MOLISE	3	801,53
PIEMONTE	3	1.919,57
PUGLIA	3	2.070,15
TOSCANA	1	246,87
VENETO	2	554,10

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 31/gennaio/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Natura del provvedimento	Decorrenza				
<b>MONTE LA ROSSA</b> Nota: Sospeso.	EDISON (50) (r. u.)	28/1/1992	Conferimento	28/1/1992	2 <sup>a</sup> proroga	28/01/2003	208,97	BASILICATA (135,83)
	ENI (40)	4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVI - 5			
	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 31/gennaio/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>SERRA S. BERNARDO</b> Nota: Sospeso.	MEDOILGAS ITALIA (22,89) (r.u.) ENI (63,34) TOTAL E&P ITALIA (13,77)	11/7/1994	Conferimento	11/7/1994	1 <sup>a</sup> proroga	268,56	BASILICATA (268,56)
		6/3/1995	Trasferimento quota	9/1/1995			
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996			
		5/12/1996	Trasferimento quote	14/10/1996			
		28/8/1997	Trasferimento quota	1/7/1997			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		20/2/1998	Trasferimento quota	29/1/1998			
		21/9/1998	Assunzione quota	24/7/1998			
		5/2/1999	Trasferimento quote	30/10/1998			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000			
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
		25/3/2002	Assunzione quota	7/11/2000			
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001			
		14/6/2002	Sospensione decorrenza vigenza	11/7/2000			
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003			
		10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		30/6/2005	Determinazione scadenza vigenza	22/2/2005			
30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005					
30/8/2005	1 <sup>a</sup> proroga e riduzione	23/2/2005					
30/3/2007	Assunzione quota	15/1/2007					
17/12/2007	Sospensione decorso temporale	30/4/2007					
16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008					
9/7/2008	Sospensione decorso temporale	30/4/2007					
9/7/2008	Trasferimento quote	4/2/2008					
9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010					

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>BUCCHIANICO</b> Nota: L'area del permesso di ricerca è così ridotta in seguito al rilascio della concessione di coltivazione Miglianico. Sospeso.	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	25/7/1996	Conferimento	25/7/1996	2 <sup>a</sup> proroga	178,96	ABRUZZO (178,96)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
		27/2/2003	Riduzione	19/4/2002			
		27/2/2003	1 <sup>a</sup> proroga	25/7/2002			
		20/11/2007	2 <sup>a</sup> proroga	25/7/2005			
		9/7/2008	Sospensione decorso temporale	27/9/2007			
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010			



**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

454 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>SETTECERRI</b> Nota: Sospeso.	ADRIATICA IDROCARBURI (66.6666667) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (33.3333333)	25/9/1997	Conferimento	25/9/1997	XLII - 10	882,17	ABRUZZO (636,93)
		15/9/1999	Trasferimento quota e nomina r.u.	21/1/1999	XLIII - 10		
		17/10/2000	Sospensione decorrenza vigenza	15/2/2000	XLIV - 11		
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLV - 12		
		20/5/2003	Assunzione quota e nomina r.u.	29/4/2003	XLVII - 6		
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7		
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5		
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3		

460 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>VIGEVANO</b> Nota: Sospeso.	ENI (45) (r.u.) BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA (40) EDISON (15)	30/1/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 2	392,45	LOMBARDIA (371,26) PIEMONTE (21,19)
		17/3/2000	Riduzione	17/3/2000	XLIV - 4		
		17/10/2000	Sospensione decorrenza vigenza	17/12/1999	XLV - 11		
		29/11/2000	Trasferimento quota	6/9/2000	XLIV - 12		
		18/5/2001	Trasferimento quota	19/1/2001	XLV - 6		
		25/3/2002	Trasferimento quota	27/9/2001	XLVI - 4		
		25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002	XLVI - 4		
		30/7/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	30/7/2002	XLVI - 8		
		30/7/2002	Determinazione scadenza vigenza	30/7/2002	XLVI - 8		
		20/3/2003	Sospensione decorso temporale	26/9/2003	XLVII - 4		
		25/6/2003	Determinazione scadenza vigenza	9/4/2003	XLVII - 7		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		12/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/1/2004	XLVIII - 11		
		30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/12/2004	XLIX - 7		

481 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<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	XLII - 10	911,02	LAZIO (689,64)
		11/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.	21/9/1998	XLIII - 3		
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4		
		29/5/2000	Approvazione programma 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		

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>482</b> <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	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 21/9/1998	XLII - 10	918,06	LAZIO (498,51)
		10/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.	21/9/1998	XLIII - 3		
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4		
		29/5/2000	Approvazione programma lavoro unitario	29/5/2000	XLIV - 6		ABRUZZO (419,55)
		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		

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	XLII - 10	895,5	LAZIO (476,41)
		10/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.	21/2/1998	XLIII - 3		
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4		
		29/5/2000	Approvazione programma lavoro unitario	29/5/2000	XLIV - 6		ABRUZZO (419,09)
		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		

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	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 23/9/1998	BUIG XLII - 10	231,04	BASILICATA (231,04)
		4/12/1998	Rettifica	23/9/1998	XLIII - 1		
		10/3/1999	Cambio intestazione quota	23/9/1998	XLIII - 4		
		18/11/1999	Trasferimento quota	30/6/1999	XLIII - 12		
		19/10/2000	Assunzione quota	6/10/2000	XLIV - 11		
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12		
		16/4/2003	Trasferimento quota e nomina r.u.	3/12/2002	XLVII - 5		
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8		
		8/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/7/2004	XLVIII - 11		
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3		

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza				
<b>492</b> <b>ALIANO</b> Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (60) (r.u.) ENI (40)	6/11/1998	Natura del provvedimento Conferimento	6/11/1998	1° periodo	06/11/2004	154,56	BASILICATA (154,56)
		3/8/1999	Trasferimento quota Rettifica	7/4/1999				
		20/3/2000		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				

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				
<b>496</b> <b>CIVITA</b> Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione AGLAVIZZA pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 7. Sospeso.	MEDOILGAS CIVITA (100) (r.u.)	22/4/1999	Natura del provvedimento Conferimento	22/4/1999	1° proroga	22/04/2008	276,57	ABRUZZO (270,21)
		21/3/2002	Trasferimento quota e nomina r.u.	11/1/2002				
		20/11/2007	1° proroga	22/4/2005				
		20/11/2007	Assunzione quota	27/7/2007				
		19/6/2008	Trasferimento	27/2/2008				
		9/7/2008	Sospensione decorso temporale	12/2/2006				

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				
<b>501</b> <b>MUTIGNANO</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 5. Sospeso.	ADRIATICA IDROCARBURI (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	9/6/2000	Natura del provvedimento Conferimento	9/6/2000	1° proroga	09/06/2009	98,99	ABRUZZO (98,99)
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000				
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001				
		12/1/2004	Nomina r.u.	25/6/2003				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004				
		20/11/2007	1° proroga	9/6/2006				
		4/5/2009	Sospensione decorso temporale	18/12/2008				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010				







**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<b>523</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>FIUME ARNONE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ASCENT RESOURCES ITALIA (70) (r.u.) ITALMIN EXPLORATION (30)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Decorrenza Data 10/7/2002 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° proroga e riduzione Assunzione quota	PERMESSO Decorrenza Data 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	PERIODO DI VIGENZA 1° proroga 10/07/2011	SCADENZA 10/07/2011	AREA (kmq) 268,97	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (268,97)
<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.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Decorrenza 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	PERMESSO Decorrenza Data 10/7/2002 11/4/2008 1/1/2010 27/7/2010	BUIG XLVI - 8 LII - 8 LIV - 3 LIV - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 10/07/2008	SCADENZA 10/07/2008	AREA (kmq) 140,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO ABRUZZO (140,2)
<b>525</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>SAN MARCO</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 6. «BAGNACAVALLLO» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 3.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Decorrenza 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° proroga Trasferimento Trasferimento Cambio intestazione	PERMESSO Decorrenza Data 10/7/2002 12/12/2002 30/3/2004 10/7/2008 9/2/2010 22/3/2010 20/4/2010	BUIG XLVI - 8 XLVIII - 3 XLVIII - 11 LIII - 6 LIV - 3 LIV - 5 LIV - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° proroga 10/07/2011	SCADENZA 10/07/2011	AREA (kmq) 292,54	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (292,54)
<b>526</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>VERCELLI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Decorrenza 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° proroga e riduzione	PERMESSO Decorrenza Data 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	PERIODO DI VIGENZA 1° proroga 10/07/2011	SCADENZA 10/07/2011	AREA (kmq) 536,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO PIEMONTE (347,78) LOMBARDIA (188,92)
<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.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PUMA PETROLEUM (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Decorrenza Data 26/11/2003 7/6/2007	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento	PERMESSO Decorrenza Data 26/11/2003 8/1/2007	BUIG XLVII - 12 LI - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 26/11/2009	SCADENZA 26/11/2009	AREA (kmq) 317,86	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (317,86)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<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 13/2/2004 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)
<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)
<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 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)
<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)
<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	PERMESSO Decorrenza 24/10/2005	BUIG XLIX - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/12/2011	SCADENZA 24/12/2011	AREA (Kmq) 139,72	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (139,72)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<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 24/2/2006 7/6/2007 16/4/2008 16/3/2010 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Assunzione quota	PERMESSO Decorrenza 24/2/2006 27/3/2007 12/2/2008 11/11/2010 BUIG L - 3 LI - 7 LI - 5 LIV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/02/2012	SCADENZA 24/02/2012	AREA (Kmq) 49,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (49,4)
<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 28/2/2008 27/3/2009 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota	PERMESSO Decorrenza 18/5/2006 28/12/2007 24/2/2009 BUIG L - 6 LI - 3 LIII - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 18/05/2012	SCADENZA 18/05/2012	AREA (Kmq) 728	UBICAZIONE DEL PERMESSO PIEMONTE (728)
<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 3/8/2006 16/4/2008 30/10/2009 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Cambio intestazione quota Sospensione decorso temporale	PERMESSO Decorrenza 31/5/2006 31/5/2006 12/2/2008 4/4/2009 BUIG L - 6 L - 9 LI - 5 LIII - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 31/05/2012	SCADENZA 31/05/2012	AREA (Kmq) 9,65	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (9,65)
<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	PERMESSO Decorrenza 3/10/2006 BUIG L - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 03/10/2012	SCADENZA 03/10/2012	AREA (Kmq) 154,55	UBICAZIONE DEL PERMESSO PUGLIA (154,55)
<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	PERMESSO Decorrenza 21/5/2007 LI - 6	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/05/2013	SCADENZA 21/05/2013	AREA (Kmq) 51,46	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (51,46)
<b>547</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CIVITATAQUANA</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	PERMESSO Decorrenza 24/7/2007 24/7/2008 4/8/2009 31/12/2009 BUIG LI - 8 LI - 10 LIV - 2 LIV - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 17/12/2013	SCADENZA 17/12/2013	AREA (Kmq) 615,37	UBICAZIONE DEL PERMESSO ABRUZZO (615,37)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<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 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 24/07/2013	AREA (Kmq) 476,23	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (411,46)  PIEMONTE (64,77)
<b>682</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>SULMONA</b> Nota: Presentata istanza di rinuncia 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 Natura del provvedimento Conferimento Intestazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 14/08/2013	AREA (Kmq) 188,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO ABRUZZO (188,7)
<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 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 28/03/2014	AREA (Kmq) 248,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (248,7)
<b>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 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 16/06/2014	AREA (Kmq) 959,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO PUGLIA (959,4)
<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 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 16/06/2014	AREA (Kmq) 956,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO PUGLIA (956,2)
<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 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 10/07/2014	AREA (Kmq) 147,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (147,35)
<b>687</b>	<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 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 08/08/2014	AREA (Kmq) 246,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (246,87)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<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 LII - 10 1° periodo	SCADENZA 10/09/2014	AREA (Kmq) 119,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (119,5)
<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 LII - 10 1° periodo	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 190,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (190,87)
<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 Trasferimento Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA LII - 10 LIV - 3 LIV - 5 LIV - 8 1° periodo	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 2,45	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (2,45)
<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 LII - 10 1° periodo	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 104,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (104,87)
<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 LII - 10 1° periodo	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 308,83	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (308,83)
<b>693</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>TERRA DEL SOLE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LII - 10 1° periodo	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 214,85	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (214,85)

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.

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<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 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/10/2014	AREA (Kmq) 24,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (12,27) PIEMONTE (11,93)
<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 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/10/2014	AREA (Kmq) 746,49	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (409,82) LOMBARDIA (336,67)
<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 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/10/2014	AREA (Kmq) 666,22	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (666,22)
<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 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 02/12/2014	AREA (Kmq) 506,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (506,2)
<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 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 02/02/2015	AREA (Kmq) 199,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (199,8)
<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.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 02/02/2015	AREA (Kmq) 258,45	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (258,45)
<b>700</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTELURO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (95) (r.u.) PETREN (5)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 15/07/2015	AREA (Kmq) 364,86	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (287,14) EMILIA ROMAGNA (77,72)



**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<b>701</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>PIZZO SCIABOLONE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Rettificazione	Data 5/10/2009 26/10/2009	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 26/10/2015	AREA (Kmq) 96,22	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (96,22)
<b>702</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>LA SACCA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Rettificazione	Data 22/12/2009 10/3/2010	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/12/2015	AREA (Kmq) 52,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (52,35)
<b>705</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>PUNTA MARINA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Rettificazione	Data 22/12/2009 10/3/2010	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/12/2015	AREA (Kmq) 29,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (29,7)
<b>708</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>RECANATI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COSTRUZIONI CONDOTTE (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 25/1/2010	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 25/01/2016	AREA (Kmq) 72,54	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (72,54)
<b>710</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>MONTE GALLO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 8/2/2010	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 08/02/2016	AREA (Kmq) 122,1	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (122,1)
<b>714</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>BADILE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 23/3/2010	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 23/03/2016	AREA (Kmq) 154,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (154,5)
<b>715</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>BIBBIANO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TERRACON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 27/4/2010	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 27/04/2016	AREA (Kmq) 411,1	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (411,1)
<b>716</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>SASSUOLO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TERRACON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 27/4/2010	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 27/04/2016	AREA (Kmq) 252,26	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (252,26)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<b>717</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>ABBADIA CERRETO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/06/2016	AREA (Kmq) 91,82	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (91,82)
<b>719</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>OPERA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/06/2016	AREA (Kmq) 329,28	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (329,28)
<b>720</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MOLINO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/07/2016	AREA (Kmq) 24,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO VENETO (24,35)
<b>721</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>PANNOCCCHIA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/07/2016	AREA (Kmq) 250,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (250,7)
<b>722</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>VILLA GIGLI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APEENNINE ENERGY (50) (r.u.) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/07/2016	AREA (Kmq) 100,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (100,9)
<b>723</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CARITA'</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APEENNINE ENERGY (50) (r.u.) CELTIOUE ENERGIE (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r. u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 09/07/2016	AREA (Kmq) 529,75	UBICAZIONE DEL PERMESSO VENETO (529,75)
<b>724</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>TRIGOLO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 08/09/2016	AREA (Kmq) 161,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (161,8)
<b>2100</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>BUGIA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 28/09/2016	AREA (Kmq) 197,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (197,8)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<b>2101</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>ZAPPOLINO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 28/9/2010	Decorrenza 28/9/2010	BUIG LIV - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 28/09/2016	AREA (Kmq) 448,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (448,8)
<b>2102</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>TORRENTE ACQUA FREDDA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 6/10/2010	Decorrenza 6/10/2010	BUIG LIV - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 06/10/2016	AREA (Kmq) 66,24	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (66,24)
<b>2103</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MONTE NEGRO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CELTIQUE ENERGIE (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 6/10/2010	Decorrenza 6/10/2010	BUIG LIV - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 06/10/2016	AREA (Kmq) 287,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (287,7)
<b>2104</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>TORRENTE ALVO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CELTIQUE ENERGIE (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 21/10/2010	Decorrenza 21/10/2010	BUIG LIV - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/10/2016	AREA (Kmq) 84,34	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (84,34)
<b>2105</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>NUSCO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ITALMIN EXPLORATION (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 21/10/2010	Decorrenza 21/10/2010	BUIG LIV - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/10/2016	AREA (Kmq) 69,85	UBICAZIONE DEL PERMESSO CAMPANIA (69,85)
<b>2106</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>FANTOZZA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 12/11/2010	Decorrenza 12/11/2010	BUIG LIV - 12	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 12/11/2016	AREA (Kmq) 102,3	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (102,3)
<b>2107</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>BELGIOIOSO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 22/11/2010	Decorrenza 22/11/2010	BUIG LIV - 12	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/11/2016	AREA (Kmq) 322	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (318,34) EMILIA ROMAGNA (3,66)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<b>2108</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>RONSECCO</b>	PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	1° periodo	745,9	PIEMONTE (745,9)
			29/11/2010	Conferimento	29/11/2010		
					1° periodo		
					29/11/2016		
<b>2109</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>COLLE GINESTRE</b>	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50) (r.u.) APENNINE ENERGY (50)	Data	Natura del provvedimento	1° periodo	77,62	MOLISE (77,62)
			16/12/2010	Conferimento	16/12/2010		
					1° periodo		
					16/12/2016		
<b>2110</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>SANTA CROCE</b>	SVILUPPO RISORSE NATURALI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	1° periodo	745,6	MOLISE (641,2) CAMPANIA (104,4)
			16/12/2010	Conferimento	16/12/2010		
					1° periodo		
					16/12/2016		
<b>2111</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	<b>GRATTASASSO</b>	PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	1° periodo	34,09	
			25/1/2011	Conferimento	25/1/2011		
					1° periodo		
					25/01/2017		

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA**

Legge Regionale 20 marzo 1950 n.30 e successive modificazioni

In Sicilia sono vigenti n. 5 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 3168,9 Kmq

Regione	Numero permessi	Superficie (Kmq)
SICILIA	5	3.168,90

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<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° proroga	SCADENZA 20/02/2012	AREA (Kmq) 102,23	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (102,23)
<b>302</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>FIUME TELLARO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PANTHER EUREKA (100) (r.u.)	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)
<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)
<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 (900,31)
<b>305</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>FRIDDANI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	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 (691,56)

Nota: ex Morgantina.

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO**

Leggi 11 gennaio 1957, n. 6, 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 9 gennaio 1991, n. 9 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 25 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 11689,19 Km<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	1.806,26
ZONA D	0	357,97
ZONA E	1	683,13
ZONA F	2	1.111,17
ZONA G	9	5.645,79

Nota:  
Nel caso di titoli afferenti a due o più zone limitime, a ciascuna di tali zone viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla zona cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

549 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>A.R 78.RC</b> Nota: Sospeso.	ENI (90) (r.u.) EDISON (10)	16/4/1987	Conferimento	16/4/1987	16/04/1999	100,02	ZONA A (100,02)
		14/9/1988	Trasferimento quota	14/9/1988	2 <sup>a</sup> proroga		
		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	1 <sup>a</sup> proroga	16/4/1993			
		6/6/1996	2 <sup>a</sup> 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 sospensione vigenza	14/3/2002			
12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003					

566 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>A.R 80-AG</b> Nota: Sospeso.	ENI (100) (r.u.)	17/4/1990	Conferimento	17/4/1990	17/04/1999	268,88	ZONA A (268,88)
		30/5/1996	1 <sup>a</sup> proroga	17/4/1996	1 <sup>a</sup> proroga		
		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 sospensione vigenza	14/3/2002			

570 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>A.R 81.FR</b> Nota: Sospeso.	ENI (85) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (15)	11/9/1990	Conferimento	11/9/1990	11/09/1999	101,76	ZONA A (101,76)
		21/9/1992	Trasferimento quota e nomina r.u.	23/6/1992	1 <sup>a</sup> proroga		
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996			
		21/10/1996	1 <sup>a</sup> 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			



**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

625	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	Decorrenza	BUIG			
	<b>A.R 87.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	1/12/1995 13/2/1998 11/2/1999 14/3/2002	Conferimento Cambio intestazione Sospensione decorso temporale Determinazione data scadenza sospensione vigenza	1/12/1995 1/1/1998 1/12/1995 3/12/1999 14/3/2002	1° periodo	279,45	ZONA A (279,45)	
	<b>A.R 91.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	1/8/1997 11/2/1999 14/3/2002	Attribuzione Sospensione decorso temporale Determinazione data scadenza sospensione vigenza	1/1/1997 1/1/1997 3/12/1999 14/3/2002	1° periodo	136,17	ZONA A (136,17)	
	<b>A.R 92.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	10/9/1997 12/2/1999 14/3/2002	Attribuzione Sospensione decorso temporale Determinazione data scadenza sospensione vigenza	1/1/1997 1/1/1997 3/12/1999 14/3/2002	1° periodo	214,2	ZONA A (214,2)	
	<b>A.R 93.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	10/9/1997 12/2/1999 14/3/2002	Attribuzione Sospensione decorso temporale Determinazione data scadenza sospensione vigenza	1/1/1997 1/1/1997 3/12/1999 14/3/2002	1° periodo	157,16	ZONA A (157,16)	



**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<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.	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 28/9/2004 4/7/2006 27/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Sospensione decorso temporale	<b>PERMESSO</b> Decorrenza 28/9/2004 28/9/2004 24/5/2010 BUIG XLVIII - 11 L - 8 LIV - 8	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 28/09/2010	<b>SCADENZA</b> 28/09/2010	<b>AREA (Kmq)</b> 620,31	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> 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.	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 30/9/2004 27/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale	<b>PERMESSO</b> Decorrenza 30/9/2004 24/5/2010 BUIG XLVIII - 11 XLVIII - 8	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 30/09/2010	<b>SCADENZA</b> 30/09/2010	<b>AREA (Kmq)</b> 637,18	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> ZONA C (452,4) ZONA G (184,78)
<b>671</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>B.R268.RG</b> Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 8. Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> PETROCELTIC ITALIA (40) (r.u.) VEGA OIL (60)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> 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.	<b>PERMESSO</b> Decorrenza 24/3/2005 30/9/2005 5/4/2006 4/1/2010 BUIG XLIX - 4 L - 5 L - 12 LIV - 2	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 24/03/2011	<b>SCADENZA</b> 24/03/2011	<b>AREA (Kmq)</b> 126,68	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> ZONA B (126,68)
<b>672</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>G.R 17.NP</b> Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 1.	<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 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	<b>PERMESSO</b> Decorrenza 24/3/2005 24/5/2005 20/1/2009 7/4/2009 BUIG XLIX - 4 L - 8 LIII - 4 LIII - 5	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 24/03/2011	<b>SCADENZA</b> 24/03/2011	<b>AREA (Kmq)</b> 708,62	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> ZONA G (708,62)
<b>673</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>B.R269.GC</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 5/5/2005 28/7/2005 16/4/2008 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Intestazione	<b>PERMESSO</b> Decorrenza 5/5/2005 5/5/2005 12/2/2008 BUIG XLIX - 6 XLIX - 8 LII - 5	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 05/05/2011	<b>SCADENZA</b> 05/05/2011	<b>AREA (Kmq)</b> 271,25	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> ZONA B (271,25)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<b>674</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>		
	<b>G.R 18.NP</b>	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (55)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	1° periodo	10/05/2011	736,88	ZONA G (736,88)
		Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 1.	10/5/2005	Conferimento	10/5/2005	XLIX - 6				
			4/7/2006	Rettifica	10/5/2005	L - 8				
			25/3/2009	Trasferimento quota e nomina r.u.	20/1/2009	LIII - 4				
			7/4/2009	Approvazione programma lavoro unitario	7/4/2009	LIII - 5				
<b>675</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>		
	<b>G.R 19.NP</b>	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (55)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	1° periodo	11/05/2011	709,61	ZONA G (709,61)
		Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 1.	11/5/2005	Conferimento	11/5/2005	XLIX - 6				
			4/7/2006	Rettifica	11/5/2005	L - 8				
			25/3/2009	Trasferimento quota e nomina r.u.	20/1/2009	LIII - 4				
			7/4/2009	Approvazione programma lavoro unitario	7/4/2009	LIII - 5				
<b>676</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>		
	<b>C.R148.VG</b>	VEGA OIL (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	1° periodo	27/11/2012	336,98	ZONA C (336,98)
		Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata sul B.U.I.G. Anno 54 - N. 12.	27/11/2006	Conferimento	27/11/2006	L - 12				
<b>677</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>		
	<b>G.R 20.NP</b>	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (70)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	1° periodo	14/02/2013	743,81	ZONA G (513,23) ZONA C (230,58)
			14/2/2007	Conferimento	14/2/2007	LI - 3				
			25/3/2009	Trasferimento quota e nomina r.u.	20/1/2009	LIII - 4				
<b>678</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>		
	<b>G.R 21.NP</b>	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (70)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	1° periodo	14/02/2013	742,7	ZONA G (742,7)
			14/2/2007	Conferimento	14/2/2007	LI - 3				
			25/3/2009	Trasferimento quota e nomina r.u.	20/1/2009	LIII - 4				
<b>679</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>		
	<b>G.R 22.NP</b>	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (70)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	1° periodo	14/02/2013	726,9	ZONA G (594,6) ZONA C (132,3)
			14/2/2007	Conferimento	14/2/2007	LI - 3				
			25/3/2009	Trasferimento quota e nomina r.u.	20/1/2009	LIII - 4				

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

680	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>F.R 39.NP</b>	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	21/6/2007	Conferimento	1° periodo 21/06/2013	734,5	ZONA F (599,35) ZONA D (135,15)
	<b>681</b>						
	<b>F.R 40.NP</b>	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	22/6/2007	Conferimento	1° periodo 22/06/2013	734,64	ZONA F (511,82) ZONA D (222,82)
	<b>2000</b>						
	<b>E.R 54.PU</b>	PUMA PETROLEUM (100) (r.u.)	21/4/2010	Conferimento	1° periodo 21/04/2016	683,13	ZONA E (683,13)

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

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA**

Leggi 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 9 gennaio 1991, n. 9 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nella terraferma sono vigenti n. 118 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 8622,14 Km<sup>2</sup>

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km <sup>2</sup> )
ABRUZZO	6	490,14
BASILICATA	21	2.121,34
CALABRIA	2	103,21
EMILIA ROMAGNA	35	1.596,45
FRIULI VENEZIA GIULIA	0	0,99
LAZIO	1	41,14
LOMBARDIA	13	988,61
MARCHE	18	1.136,11
MOLISE	4	336,93
PIEMONTE	1	77,76
PUGLIA	14	1.252,46
TOSCANA	2	307,71
VENETO	1	163,33
ZONA A	0	5,95

Nota:  
Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni finitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

703 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>GRECCHIA</b>	CH4 LIZZANO (100) (r.u.)	12/10/1936	Conferimento	12/10/1936	-	0,1627	EMILIA ROMAGNA (0,16)
		24/1/1953	Trasferimento	24/1/1953			
		1/8/1959	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957			
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962			
		30/10/1967	Rinnovo	12/10/1966			
		18/3/1976	Trasferimento	18/3/1976			
		21/9/1987	Rinnovo	12/10/1986			
		26/6/1989	Rettifica	12/10/1986			
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997			
		3/12/2008	Proroga	12/10/2006			
		XLVII -		XLVII -			
		XLVII - 13		XLVII - 13			
III - 11		III - 11					
VII - 9		VII - 9					
XI - 4		XI - 4					
XX - 6		XX - 6					
XXXI - 11		XXXI - 11					
XXXIII - 7		XXXIII - 7					
XLII - 9		XLII - 9					
LIII - 1		LIII - 1					
<b>704</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
<b>BARIGAZZO</b>	IDROELETTRICA ALTMODENESE SIAM (100) (r.u.)	23/11/1936	Conferimento	23/11/1936	-	1,4321	EMILIA ROMAGNA (1,43)
		30/12/1959	Rinnovo	23/11/1956			
		30/12/1959	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957			
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962			
		7/1/1977	Rinnovo	23/11/1976			
		1/4/1994	Rinnovo	22/11/1991			
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997			
		XLVII -		XLVII -			
		IV - 3		IV - 3			
		IV - 3		IV - 3			
VII - 9		VII - 9					
XXI - 2		XXI - 2					
XXXVIII - 5		XXXVIII - 5					
XLII - 9		XLII - 9					
<b>706</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
<b>VETTA</b>	IDROELETTRICA ALTMODENESE SIAM (100) (r.u.)	28/4/1937	Conferimento	28/4/1937	-	1,6179	EMILIA ROMAGNA (1,62)
		5/3/1960	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957			
		24/5/1963	Proroga	28/4/1957			
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	20/3/1962			
		11/8/1967	Rinnovo	27/4/1967			
		3/3/1978	Rinnovo	28/4/1978			
		1/4/1994	Rinnovo	28/4/1992			
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997			
		XLVII -		XLVII -			
		IV - 6		IV - 6			
VII - 9		VII - 9					
VII - 9		VII - 9					
XI - 11		XI - 11					
XXII - 4		XXII - 4					
XXXVIII - 5		XXXVIII - 5					
XLII - 9		XLII - 9					

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>707</b> <b>SALGAstri</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 4.	LAZZI GAS (100) (r.u.)	24/10/1938	Conferimento	1 - 1	24/10/2008	11,45	EMILIA ROMAGNA (11,45)
		8/10/1943	Ampliamento	I - 1			
		6/6/1960	Assoggettamento L. 6/57	IV - 8			
		6/6/1960	Trasferimento	IV - 8			
		23/10/1961	Riduzione	VI - 5			
		31/7/1962	Riduzione	VII - 1			
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	VII - 9			
		5/12/1968	Rinnovo	XIII - 6			
		1/4/1994	Rinnovo	XXXVIII - 5			
		1/4/1994	Cambio intestazione	XXXVIII - 5			
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	XLII - 9			
		11/9/2006	Proroga	L - 10			

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI 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>709</b> <b>TRIGNANO</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 12.	SOMIFA-SOCIETÀ MINERARIA FANANESE (100) (r.u.)	18/3/1955	Conferimento	L -	19/03/2010	0,67	EMILIA ROMAGNA (0,67)
		30/12/1959	Assoggettamento L. 6/57	IV - 3			
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	VII - 9			
		22/4/1971	Rinnovo	XV - 8			
		23/3/1981	Rinnovo	XXV - 4			
		11/11/1986	Trasferimento titolarità	XXX - 12			
		1/4/1994	Rinnovo	XXXVIII - 5			
		31/1/1996	Rinnovo	XL - 2			
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	XLII - 9			
		25/6/2007	Proroga	LI - 7			
		5/2/2009	Trasferimento	LIII - 3			

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI 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>711</b> <b>POZZA</b> Nota: Presentata istanza di rinnovo pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIV - N. 1. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 2. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 3.	CH4 LIZZANO (100) (r.u.)	30/12/1959	Assoggettamento R.D. 1443/27	VII - 9	30/12/1999	3,09	EMILIA ROMAGNA (3,09)
		30/12/1959	Conferimento	IV - 6			
		18/3/1976	Trasferimento titolarità	XX - 7			
		1/8/1980	Rinnovo	XXIV - 9			
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	XLII - 9			



ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011

712	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>CA' BELLAVISTA</b>	LAZZI GAS (100) (r.u.)	26/4/1960	Decorrenza Natura del provvedimento	IV - 6	26/01/2010	1,54	EMILIA ROMAGNA (1,54)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1.		24/5/1963	Conferimento	VII - 9			
			18/3/1980	Assoggettamento R.D. 1443/27 Rinnovo	XXIV - 4			
			1/4/1994	Rinnovo	XXXVIII - 5			
			1/4/1994	Cambio intestazione	XXXVIII - 5			
			20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	XLII - 9			
			3/6/2003	Proroga	XLVII - 7			
			24/6/2008	Proroga	LII - 7			
713	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>GAGGIOLA</b>	LAZZI GAS (100) (r.u.)	30/4/1960	Decorrenza Natura del provvedimento	IV - 6	30/04/2010	9,06	EMILIA ROMAGNA (9,06)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 5.		24/5/1963	Conferimento	VII - 9			
			18/3/1980	Assoggettamento R.D. 1443/27 Rinnovo	XXIV - 4			
			1/4/1994	Rinnovo	XXXVIII - 5			
			1/4/1994	Cambio intestazione	XXXVIII - 5			
			20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	XLII - 9			
718	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>MOLINAZZO</b>	LAZZI GAS (100) (r.u.)	5/12/1979	Decorrenza Natura del provvedimento	XXIV - 1	05/12/2009	2,2238	EMILIA ROMAGNA (2,22)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1.		1/10/1990	Conferimento	XXXIV - 11			
			1/4/1994	Rinnovo	XXXVIII - 5			
			20/8/1998	Cambio intestazione	XXXVIII - 5			
			3/6/2003	Riassoggettamento L. 6/57	XLII - 9			
			24/6/2008	Proroga	XLVII - 7			
725	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>SALSOMAGGIORE II</b>	AZIENDA DEMANIALE DI SALSOMAGGIORE (100) (r.u.)	8/6/1893	Decorrenza Natura del provvedimento	L -	24/09/2038	9,5472	EMILIA ROMAGNA (9,55)
	Nota: Accordata inizialmente all'Ing. Magnaghi Perpetua: la scadenza del 24/09/2038 è riferita esclusivamente all'area di ampliamento (kmq 3,3432).		4/10/1910	Conferimento	L -			
			4/3/1917	Ampliamento	L -			
			25/9/1939	Passaggio al Demanio	L -			
			20/8/1998	Ampliamento	L -			
				Assoggettamento L. 6/57	XLII - 9			
726	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>SALSOMAGGIORE I</b>	AZIENDA DEMANIALE DI SALSOMAGGIORE (100) (r.u.)	11/7/897	Decorrenza Natura del provvedimento	XLVII - 13		4,3667	EMILIA ROMAGNA (4,37)
	Nota: Perpetua. Conferita in data 11 giugno 1897.		20/8/1998	Conferimento	XLVII - 13			
				Assoggettamento L. 6/57	XLII - 9			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>730</b> <b>RAPAGNANO</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 5.	ENI (100) (r.u.)	17/4/1960 24/5/1963 6/8/1993 29/5/1997 29/10/1997 13/2/1998 7/5/2001 6/6/2006	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Proroga Modifica programma sviluppo Rettifica Cambio intestazione Proroga Proroga	-	17/04/2010	8,49	MARCHE (8,49)
<b>731</b>							
<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>		<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
<b>CASA BALLEANI</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 6.	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	10/5/1960 24/5/1963 6/8/1993 15/9/1995 2/4/1996 9/5/1996 3/11/1999 12/2/2004 20/7/2004 23/8/2006	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Proroga Trasferimento titolarità Modifica programma lavoro Cambio intestazione Proroga Cambio intestazione Cambio intestazione Proroga	-	10/05/2010	3,15	MARCHE (3,15)
<b>749</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>POGGIO CASTIONE</b>	SOCOPLUS (100) (r.u.)	22/1/1962 3/4/1971 16/12/1985 9/9/1993 27/11/2003 17/4/2007	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione Proroga Proroga Trasferimento	-	22/01/2012	1,1518	EMILIA ROMAGNA (1,15)
<b>751</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>NOVA SIRI SCALO</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVI - N. 6. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LI - N. 9.	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	24/5/1963 23/5/1966 20/2/1991 30/3/1992 20/10/1993 9/5/1996 9/5/1996 12/2/2004 20/7/2004	Natura del provvedimento Conferimento Riduzione Trasferimento titolarità Modifica programma lavoro Proroga Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione	-	24/05/2003	7,5	BASILICATA (7,5)



## ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>785</b> <b>STRANGOLAGALLI</b>	PENTEX ITALIA (100) (r.u.)	4/8/1969	Natura del provvedimento	Decorrenza	04/08/2014	41,14	LAZIO (41,14)
		29/12/1979	Conferimento	XIII - 10	-		
		20/6/1989	Estensione titolarità	28/12/1979			
		12/3/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXIV - 1			
		28/10/1993	Cambio intestazione quota	26/6/1989			
		26/8/1994	Sospensione attività produzione	12/3/1991			
		26/8/1994	Trasferimento quota	28/10/1993			
		23/4/1998	Trasferimento quota	14/4/1994			
		4/8/1999	Trasferimento quota	3/8/1994			
		14/12/2009	Proroga	30/12/1997			
			Proroga	4/8/1999			
				XLIII - 9			
				LIV - 1			
<b>788</b>							
<b>FILETTO</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	30/5/1972	Natura del provvedimento	Decorrenza	30/05/2012	50,01	ABRUZZO (50,01)
		8/9/1982	Conferimento	30/5/1972	-		
		23/6/1995	Assunzione quota	8/9/1982			
		9/5/1996	Trasferimento titolarità	XVI - 9			
		12/2/2004	Cambio intestazione	XXVI - 12			
		20/7/2004	Cambio intestazione	1/3/1995			
		10/6/2005	Proroga	XXXIX - 7			
				XL - 6			
				XLVIII - 3			
				XLVIII - 8			
				XLIX - 7			
<b>789</b>							
<b>CANDELA</b>	ENI (60,5) (r.u.) EDISON (39,5)	29/9/1972	Natura del provvedimento	Decorrenza	31/05/2013	331,9039	PUGLIA (330,24) BASILICATA (1,66)
		16/7/1985	Unificazione	29/9/1972	-		
		28/8/1990	Cambio intestazione quota	1/1/1985			
		12/5/1992	Trasferimento quota	1/7/1989			
		6/8/1993	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		6/8/1993	Proroga	1/6/1993			
		2/9/1993	Approvazione programma lavoro	6/8/1993			
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		4/2/2005	Intestazione quota	1/12/2003			
			Proroga e rimodulazione programma lavori	31/5/2003			
		2/7/2009	Proroga	31/5/2008			
				LIII - 8			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
		Data	Natura del provvedimento					
<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 (33,62)	
		8/3/1978	Estensione titolarità	8/3/1978				XVII - 3
		18/5/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978				XXI - 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
20/4/2000	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)	
		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				XXXVII - 10
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992				XXXVII - 10
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998				XLII - 3
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003				XLVIII - 3
		6/6/2006	Proroga	30/6/2004				L - 7
		13/2/2007	Rettifica	6/6/2006				LI - 3
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010				LIV - 3

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>796</b> <b>TORRENTE MENCOCCHIA</b>	EDISON (88) (r. u.) PETROREP ITALIANA (12)	31/10/1974	Natura del provvedimento Conferimento	20/1/1974	20/01/2014	23,3	MARCHE (23.3)
		21/4/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978			
		13/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985			
		2/7/1986	Modifica quota produzione	2/7/1986			
		22/4/1991	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			
		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			
		6/6/2006	Proroga	20/1/2004			
<b>798</b>							
<b>MASSERIA ACQUASALSA</b>	GAS PLUS ITALIANA (46,03) (r. u.) EDISON (45,17) MEDOILGAS ITALIA (8,8)	24/1/1975	Natura del provvedimento Conferimento	24/1/1975			
		12/12/1978	Trasferimento quota	12/12/1978			
		26/9/1979	Trasferimento quota	26/9/1979			
		24/3/1980	Trasferimento quota	24/3/1980			
		15/9/1981	Trasferimento quota	15/9/1981			
		15/10/1983	Cambio intestazione quota	1/1/1983			
		19/2/1987	Trasferimento quota	19/2/1987			
		10/3/1988	Trasferimento quota	1/12/1986			
		21/3/1989	Trasferimento quota	21/3/1989			
		20/2/1991	Trasferimento quota	20/2/1991			
		17/7/1993	Trasferimento quota	31/12/1992			
		20/7/1993	Trasferimento quota	29/12/1992			
		28/10/1993	Rettifica	28/10/1993			
		29/3/1994	Trasferimento quota	1/10/1993			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001			
		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			
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005			
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008			

## ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>800</b> <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.		27/11/1975	Conferimento	17/7/1975	XX - 3	22,06	MARCHE (22,06)
		27/11/1978	Cambio intestazione quota	19/4/1979	XXIII - 5		
		10/10/1988	Trasferimento quota	10/10/1988	XXXII - 11		
		8/8/1989	Trasferimento quota	8/8/1989	XXXIII - 9		
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10		
		4/3/1994	Sospensione attività di coltivazione	31/3/1993	XXXVIII - 4		
		18/3/1996	Sospensione attività di sviluppo	31/3/1995	XL - 4		
		18/3/1996	Proroga	31/3/1995	XL - 4		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
		5/9/2000	Trasferimento quota	23/3/2000	XLIV - 10		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		2/7/2009	Proroga	17/7/2005	LIII - 8		
<b>801</b> <b>CUGNO LE MACINE</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 4. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 4.		4/5/1976	Unificazione	4/5/1976	XX - 6	77,12	BASILICATA (77,12)
		6/4/1989	Proroga	9/3/1990	XXXIII - 8		
		6/7/1995	Modifica programma lavoro	6/7/1996	XXXIX - 8		
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3		
		17/11/2000	Proroga	9/3/2000	XLIV - 12		
<b>802</b> <b>SERRA PIZZUTA</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIV - N. 11. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 10. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 10.		4/5/1976	Unificazione	4/5/1976	XX - 6	62,55	BASILICATA (62,55)
		28/2/1989	Proroga	10/9/1991	XXXIII - 7		
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3		

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

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	Natura del provvedimento Unificazione	XXI - 5 XXXVIII - 7 XXXVIII - 7	12/02/2009	157,5915	PUGLIA (157,59)
		Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LI - N. 3.	17/6/1994	Proroga	12/2/1994 17/6/1994			
			17/6/1994	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	17/6/1994			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			1/6/1998	Trasferimento quota	XLII - 7			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 8			
			23/8/2006	Proroga	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	XXI - 6	04/03/2007	41,75	PUGLIA (41,75)
			16/6/1981	Trasferimento	XXV - 10			
			13/2/1998	Cambio intestazione	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	XXI - 11	01/09/2007	29,72	BASILICATA (29,72)
			9/5/1996	Cambio intestazione	XL - 6			
			9/5/1996	Cambio intestazione	XL - 6			
			12/2/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 3			
			20/7/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 8			
809	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>CAPO COLONNE</b>	IONICA GAS (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento				
			3/9/1977	Conferimento	XXI - 12	03/09/2017	64,68	CALABRIA (64,68)
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			16/7/2008	Proroga	LII - 8			
			9/2/2010	Trasferimento	LIV - 3			



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>810</b> <b>FIUME TRESTE</b>	ENI (100) (r.u.)	24/11/1977	Unificazione	XXII - 1	21/11/2005	115,5977	ABRUZZO (109,47)
		8/7/1987	Proroga	XXXII - 3			MOLISE (6,13)
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
		4/4/2000	Modifica programma lavoro	XLIV - 5			
		11/2/2002	Conferma	XLVI - 3			
		11/2/2002	Proroga	XLVI - 3			
		11/2/2002	Modifica programma lavoro	XLVI - 3			
		29/7/2002	Rettifica	XLVI - 10			
<b>816</b>							
<b>CALCIANO</b>	ENI (100) (r.u.)	25/1/1982	Conferimento	XXVI - 5	25/01/2012	65,26	BASILICATA (65,26)
		10/3/1988	Riduzione	XXXII - 8			
		18/12/1995	Approvazione programma lavoro	XL - 1			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
<b>817</b>							
<b>S. MARIA IMBARO</b>	ENI (100) (r.u.)	25/1/1982	Conferimento	XXVI - 5	25/01/2012	99,51	ABRUZZO (99,51)
		14/1/1994	Sospensione attività di sviluppo	XXXVIII - 2			
		27/2/1995	Sospensione attività produzione	XXXIX - 3			
		27/2/1995	Approvazione nuovo programma di ricerca	XXXIX - 3			
		13/6/1997	Modifica programma sviluppo	XLI - 7			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
<b>818</b>							
<b>MASSERIA SPAVENTO</b>	EDISON (50) (r.u.)	28/5/1982	Conferimento	XXVI - 8	28/05/2012	94,78	BASILICATA (50,23)
		4/2/1984	Cambio intestazione quota	XXVIII - 4			PUGLIA (44,55)
		10/7/1984	Trasferimento quota	XXVIII - 10			
		16/7/1984	Cambio intestazione quota	XXIX - 10			
		8/8/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXVI - 6			
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	XXXVI - 11			
		20/5/1992	Modifica programma sviluppo	XXXVI - 6			
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXVII - 10			
		27/6/1996	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
		13/2/1998	Modifica programma lavoro	XL - 8			
		29/9/1999	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
		12/2/2004	Sospensione temporanea dei lavori	XLIII - 10			
			Intestazione quota	XLVIII - 3			

## ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011

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>MASERIA 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			
			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>	MEDIOILGAS 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 (105,1)
			7/3/1984	Cambio intestazione quota	XXVIII - 7			
			16/7/1985	Cambio intestazione quota	XXIX - 10			
			24/5/1990	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXV - 2			
			24/5/1990	Trasferimento quota	XXXV - 2			
			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 - 12			
			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>MELANI CO</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento				
			2/8/1983	Conferimento	XXVII - 12	17/12/1982	59,14	PUGLIA (45,83)
			25/7/1984	Cambio intestazione quota	XXVIII - 11			
			25/7/1984	Trasferimento quota	XXVIII - 11			
			24/10/1986	Assunzione quota	XXXI - 3			
			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 31/gennaio/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
		Data	Natura del provvedimento					
<b>MACERATA</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	22/4/1985	Natura del provvedimento	Decorrenza	-	217,91	MARCHE (217,91)	
		29/6/1990	Conferimento	12/8/1984				XXIX - 10
		15/6/1995	Trasferimento	29/6/1990				XXXIV - 12
			Approvazione nuovo programma di esplorazione	15/6/1995				XXXIX - 7
		8/5/1996	Modifica programma lavoro	8/5/1996				XL - 6
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996				XL - 6
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996				XL - 6
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004				XLVIII - 3
20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8					

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI 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> Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLII - N. 1	EDISON (50) (r.u.) GAS DELLA CONCORDIA (50)	19/5/1985	Natura del provvedimento	Decorrenza	-	54,45	BASILICATA (54,45)	
		22/1/1990	Conferimento	16/5/1985				XXIX - 12
		22/1/1990	Trasferimento quota	1/1/1989				XXXIV - 11
		12/5/1992	Trasferimento quota	1/7/1989				XXXIV - 11
		20/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991				XXXVI - 11
		2/9/1993	Modifica programma sviluppo	20/5/1992				XXXVI - 6
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992				XXXVII - 10
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	4/11/1992				XXXVII - 10
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996				XL - 7
		5/4/2002	Cambio intestazione quota	23/1/1996				XL - 7
		12/2/2004	Trasferimento quota	29/11/2001				XLVI - 12
			Intestazione quota	1/12/2003				XLVIII - 3

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI 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> Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 1.	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	7/8/1985	Natura del provvedimento	Decorrenza	-	144,89	BASILICATA (144,89)	
		29/6/1990	Conferimento	2/12/1984				XXX - 2
		20/1/1993	Modifica programma lavoro	29/6/1990				XXXV - 2
		17/6/1994	Trasferimento	4/3/1992				XXXVII - 11
		9/5/1996	Modifica programma lavoro	17/6/1994				XXXVIII - 8
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/3/1996				XL - 6
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004				XLVIII - 3
			Cambio intestazione	18/5/2004				XLVIII - 8

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento			
<b>836</b> <b>MASSERIA MONACO</b>	EDISON (50) (r.u.) ENI (50)	8/7/1986	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 8/7/1986	35,93	BASILICATA (35,93)
		8/8/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/7/1989		
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991		
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992		
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992		
		1/12/1994	Integrazione nuovo programma di esplorazione	1/12/1994		
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003		
<b>837</b>						
<b>PIGAZZANO</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	2/7/1986	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 24/5/1984	81,87	EMILIA ROMAGNA (81,87)
		20/12/1992	Trasferimento	31/3/1992		
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996		
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996		
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004		
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004		
<b>838</b>						
<b>MONTE VRECCIARO</b>	ENI (100) (r.u.)	14/1/1987	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 31/8/1984	31,84	PUGLIA (31,84)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998		
<b>839</b>						
<b>MONTIGNANO</b>	EDISON (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	15/4/1987	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 17/7/1986	93,48	MARCHE (93,48)
		21/3/1989	Sostituzione art. 2 D.M. 15/4/87	17/7/1986		
		21/3/1989	Trasferimento quota e nomina r.u.	21/3/1989		
		10/10/1990	Trasferimento quota e nomina r.u.	10/10/1990		
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996		
		13/5/1997	Modifica programma lavoro	13/5/1997		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999		
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003		
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004		
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004		

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



ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE					
		Data	Natura del provvedimento					Decorrenza	BUIG			
<b>846</b> <b>IL SALICE</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	28/7/1988	Natura del provvedimento	27/3/1988	-	47,15	BASILICATA (47,15)					
			Conferimento	XXXIII - 1								
		2/7/1990	Trasferimento quota	XXXV - 2								
		12/11/1993	Trasferimento quota	XXXVII - 12								
		11/4/1995	Approvazione nuovo programma di esplorazione	XXXIX - 5								
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6								
		14/6/1996	Trasferimento quota	XL - 7								
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	XL - 7								
		7/12/1999	Assunzione quote	XLIV - 1								
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3								
		20/7/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 8								
		<b>848</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (99) (r.u.) ITALMIN EXPLORATION (1)	1/2/1989				Natura del provvedimento	18/7/1988	-	23,71	BASILICATA (23,71)
				14/7/1993				Conferimento	XXXIII - 3			
				14/7/1993				Cambio intestazione quota	XXXVII - 12			
				14/7/1993				Trasferimento quota	XXXVII - 12			
				14/7/1993				Cambio intestazione quota	XXXVII - 12			
				14/7/1993				Trasferimento quota	XXXVII - 12			
14/7/1993	Trasferimento quota			XXXVII - 12								
7/4/1994	Trasferimento quota			XXXVIII - 5								
4/7/1994	Trasferimento quota			XXXVIII - 8								
23/1/1995	Assunzione quota			XXXIX - 2								
9/5/2001	Trasferimento quota			XLV - 6								
30/10/2001	Trasferimento quota			XLV - 6								
12/5/2006	Trasferimento quota e nomina r.u.			XLV - 6								
24/2/2009	Trasferimento quota			L - 6								
	Cambio intestazione quota			LIII - 3								





**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>853</b> <b>PORTO CIVITANOVA</b>	GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) EDISON (40)	9/6/1989	Natura del provvedimento Conferimento	17/5/1989	-	62,8	MARCHE (62,8)
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996			
		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			
<b>854</b>							
<b>854</b> <b>SAN BASILE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	4/7/1989	Natura del provvedimento Conferimento	6/12/1988	-	97,56	ABRUZZO (97,56)
		6/10/1993	Trasferimento quote	23/4/1993			
		13/1/1994	Ampliamento	13/1/1994			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996			
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001			
		9/2/2004	Trasferimento quota	2/10/2003			
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005			
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008			
		7/8/2008	Assunzione quota	9/7/2008			
<b>856</b>							
<b>856</b> <b>TORRENTE CIGNO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS ITALIA (45) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (55)	25/1/1990	Natura del provvedimento Conferimento	7/3/1989	-	154,44	MOLISE (154,44)
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		6/8/1993	Trasferimento quota	7/6/1991			
		6/8/1993	Trasferimento quota	4/11/1992			
		6/8/1993	Approvazione nuovo programma lavoro	6/8/1993			
		10/3/1994	Assunzione quota	26/11/1993			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota e nomina r.u.	23/1/1996			
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005			
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE				
		Data	Natura del provvedimento								
<b>857</b>	S. TEODORO MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	30/9/1990	Conferimento	5/9/1989	-	59,25	BASILICATA (59,25)				
30/9/1990		Trasferimento quota	30/9/1990								
12/5/1992		Cambio intestazione quota	19/6/1991								
2/9/1993		Trasferimento quota	1/8/1992								
2/9/1993		Cambio intestazione quota	4/11/1992								
12/11/1993		Trasferimento quota	6/4/1993								
9/5/1996		Cambio intestazione quota	1/3/1996								
14/6/1996		Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996								
14/6/1996		Cambio intestazione quota	23/1/1996								
7/12/1999		Trasferimento quota	28/9/1999								
8/3/2000		Trasferimento quote	4/2/2000								
17/11/2000		Trasferimento quota	10/8/2000								
17/11/2000		Trasferimento quota e nomina r.u.	4/10/2000								
19/10/2001		Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/2001								
8/10/2004		Trasferimento quota	31/12/2002								
3/12/2004		Trasferimento quota	2/3/2004								
30/6/2005		Trasferimento	26/4/2005								
16/4/2008		Intestazione	12/2/2008								
<b>858</b>		MISANO ADRIATICO MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	20/6/1990	Conferimento				20/6/1990	-	75,31	EMILIA ROMAGNA (74,11)
9/5/1996	Cambio intestazione quota		1/3/1996								
14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.		1/1/1996								
14/6/1996	Cambio intestazione quota		23/1/1996								
7/2/2001	Trasferimento quota		11/2/2000								
7/2/2001	Nomina r.u.		18/10/2000								
7/2/2001	Trasferimento quota		18/10/2000								
5/4/2002	Trasferimento quota		29/11/2001								
10/11/2003	Trasferimento quota		30/9/2003								
26/11/2003	Trasferimento quota		27/3/2003								
2/3/2005	Trasferimento quota		28/12/2004								
30/6/2005	Trasferimento		26/4/2005								
16/4/2008	Intestazione		12/2/2008								
<b>859</b>	POLICORO GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)		30/9/1990	Conferimento	30/9/1990	-	164	BASILICATA (155,47)			
9/5/1996			Cambio intestazione	1/1/1996							
9/5/1996			Cambio intestazione	1/3/1996							
12/2/2004			Cambio intestazione	1/1/2004							
20/7/2004			Cambio intestazione	18/5/2004							
30/9/1990			Conferimento	30/9/1990							
9/5/1996		Cambio intestazione	1/1/1996								
9/5/1996		Cambio intestazione	1/3/1996								
12/2/2004		Cambio intestazione	1/1/2004								
20/7/2004		Cambio intestazione	18/5/2004								
30/9/1990		Conferimento	30/9/1990								
9/5/1996		Cambio intestazione	1/1/1996								
9/5/1996		Cambio intestazione	1/3/1996								
12/2/2004		Cambio intestazione	1/1/2004								
20/7/2004		Cambio intestazione	18/5/2004								

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

861	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>TORRENTE CELONE</b>	MEDOILGAS ITALIA (50) (r.u.) EDISON (50)	5/4/1991	Natura del provvedimento	-	05/04/2021	79,8	PUGLIA (79,8)
			2/9/1993	Conferimento				
			2/9/1993	Trasferimento quota				
			14/6/1996	Cambio intestazione quota				
			14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.				
			5/4/2002	Cambio intestazione quota				
			12/2/2004	Trasferimento quota				
			30/6/2005	Intestazione quota				
			16/4/2008	Trasferimento quota				
				Cambio intestazione quota				

862	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>SAN MARCO</b>	EDISON (100) (r.u.)	9/7/1991	Natura del provvedimento	-	09/07/2021	91,7	MARCHE (91,7)
			12/5/1992	Conferimento				
			4/8/1993	Cambio intestazione quota				
			2/9/1993	Cambio intestazione quota				
			2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.				
			2/9/1993	Cambio intestazione quota				
			23/11/1998	Cambio intestazione quota				
			15/9/1999	Cambio intestazione quota				
			12/2/2004	Cambio intestazione quota				

864	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>S. MAURO</b>	GAS PLUS ITALIANA (77) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (18) PETROREP ITALIANA (5)	9/8/1991	Natura del provvedimento	-	09/02/2020	25,32	ABRUZZO (25,32)
			9/5/1996	Conferimento				
			14/6/1996	Cambio intestazione quota				
			14/6/1996	Trasferimento quota				
			11/9/1997	Cambio intestazione quota				
			11/9/1997	Modifica programma sviluppo				
			1/4/1999	Approvazione programma lavoro				
			20/3/2000	Cambio intestazione quota				
			20/4/2001	Cambio intestazione quota				
			18/9/2001	Trasferimento quota e nomina r.u.				
			5/4/2002	Trasferimento quota				
			12/2/2004	Cambio intestazione quota				
			20/7/2004	Cambio intestazione quota				
			30/6/2005	Trasferimento quota				
			16/4/2008	Cambio intestazione quota				



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>868</b> <b>MASSERIA PETRILLI</b>	MEDOILGAS ITALIA (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	21/5/1992	Natura del provvedimento	Decorrenza	19/05/2020	118,28	PUGLIA (118,28)
		4/3/1994	Conferimento	XXXVI - 11	-		
		4/3/1994	Trasferimento quota	XXXVIII - 4			
		4/3/1994	Ampliamento	XXXVIII - 4			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	XL - 7			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	XL - 7			
		9/5/2001	Trasferimento quota	XLV - 6			
		30/10/2001	Trasferimento quota	XLV - 11			
		5/4/2002	Trasferimento quota	XLVI - 12			
		4/4/2003	Assunzione quota	XLVII - 5			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 8			
		8/10/2004	Trasferimento quota	XLVIII - 11			
		30/6/2005	Trasferimento quota	XLIX - 7			
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	LII - 5			
<b>869</b>							
<b>S. ANDREA</b>	MEDOILGAS ITALIA (40) (r.u.) EDISON (50) PETROREP ITALIANA (10)	8/8/1992	Natura del provvedimento	Decorrenza	08/08/2022	164,32	VENETO (163,33)
		2/9/1993	Conferimento	XXXVI - 12	-		
		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			FRIULI VENEZIA GIULIA (0,9)
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	XL - 7			
		5/4/2002	Trasferimento quota	XLVI - 12			
		12/2/2004	Intestazione quota	XLVII - 3			
		30/6/2005	Trasferimento quota	XLIX - 7			
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	LII - 5			
<b>870</b>							
<b>MONTE VERDESE</b>	MEDOILGAS ITALIA (60) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (30) PETROREP ITALIANA (10)	18/1/1993	Natura del provvedimento	Decorrenza	28/06/2022	60,02	BASILICATA (60,02)
		9/5/1996	Conferimento	XXXVII - 4	-		
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	XL - 7			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	XL - 7			
		5/4/2002	Trasferimento quota	XLVI - 12			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 8			
		30/6/2005	Trasferimento quota	XLIX - 7			
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	LII - 5			



## ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011

877	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>MASSIGNANO</b>	EDISON (50) (r. u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	20/7/1993	Natura del provvedimento	-	06/12/2022	85,96	MARCHE (85,96)
			4/3/1994	Conferimento	XXXVII - 10			
			9/5/1996	Rettifica	XXXVIII - 4			
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	XLII - 12			
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	XLIII - 10			
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	XLIV - 4			
			18/9/2001	Trasferimento quota	XLV - 5			
			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			
			6/8/1993	Natura del provvedimento	XXXVII - 10			
			24/1/1994	Conferimento	XXXVIII - 2			
			9/5/1996	Modifica programma lavoro	XL - 6			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	XL - 7			
			14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r. u.	XL - 7			
			5/4/2002	Cambio intestazione quota	XL - 7			
			30/7/2002	Trasferimento quota	XLVI - 12			
			10/11/2003	Nomina r. u.	XLVI - 10			
			12/2/2004	Trasferimento quota	XLVII - 12			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			30/6/2005	Cambio intestazione quota	XLVIII - 8			
			16/4/2008	Trasferimento quota	XLIX - 7			
			16/4/2008	Cambio intestazione quota	LII - 5			
			24/1/1994	Natura del provvedimento	XXXVIII - 2			
			9/5/1996	Conferimento	XL - 6			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	XL - 7			
			14/6/1996	Trasferimento quota	XL - 7			
			5/4/2002	Cambio intestazione quota	XLVI - 12			
			20/7/2004	Trasferimento quota	XLVIII - 3			
			30/6/2005	Cambio intestazione quota	XLVIII - 8			
			16/4/2008	Trasferimento quota	XLIX - 7			
			16/4/2008	Cambio intestazione quota	LII - 5			
			24/1/1994	Natura del provvedimento	XXXVIII - 2			
			9/5/1996	Conferimento	XL - 6			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	XL - 7			
			14/6/1996	Trasferimento quota	XL - 7			
			5/4/2002	Cambio intestazione quota	XLVI - 12			
			20/7/2004	Trasferimento quota	XLVIII - 3			
			30/6/2005	Cambio intestazione quota	XLVIII - 8			
			16/4/2008	Trasferimento quota	XLIX - 7			
			16/4/2008	Cambio intestazione quota	LII - 5			

878

881	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>FORNOVO DI TARO</b>	GAS PLUS ITALIANA (71,43) (r. u.) MEDOILGAS ITALIA (21,43) PETROREP ITALIANA (7,14)	24/1/1994	Natura del provvedimento	-	06/08/2023	63,74	EMILIA ROMAGNA (63,74)
			9/5/1996	Conferimento	XXXVII - 10			
			9/5/1996	Modifica programma lavoro	XXXVIII - 2			
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			5/4/2002	Trasferimento quota e nomina r. u.	XL - 7			
			30/7/2002	Cambio intestazione quota	XL - 7			
			10/11/2003	Trasferimento quota	XLVI - 12			
			12/2/2004	Nomina r. u.	XLVI - 10			
			20/7/2004	Trasferimento quota	XLVII - 12			
			30/6/2005	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			16/4/2008	Cambio intestazione quota	XLVIII - 8			
			16/4/2008	Trasferimento quota	XLIX - 7			
			16/4/2008	Cambio intestazione quota	LII - 5			

881

877	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>MASSIGNANO</b>	EDISON (50) (r. u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	20/7/1993	Natura del provvedimento	-	06/12/2022	85,96	MARCHE (85,96)
			4/3/1994	Conferimento	XXXVII - 10			
			9/5/1996	Rettifica	XXXVIII - 4			
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	XLII - 12			
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	XLIII - 10			
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	XLIV - 4			
			18/9/2001	Trasferimento quota	XLV - 5			
			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			
			6/8/1993	Natura del provvedimento	XXXVII - 10			
			24/1/1994	Conferimento	XXXVIII - 2			
			9/5/1996	Modifica programma lavoro	XL - 6			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	XL - 7			
			14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r. u.	XL - 7			
			5/4/2002	Cambio intestazione quota	XL - 7			
			30/7/2002	Trasferimento quota	XLVI - 12			
			10/11/2003	Nomina r. u.	XLVI - 10			
			12/2/2004	Trasferimento quota	XLVII - 12			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			30/6/2005	Cambio intestazione quota	XLVIII - 8			
			16/4/2008	Trasferimento quota	XLIX - 7			
			16/4/2008	Cambio intestazione quota	LII - 5			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<b>884</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) LAZZI GAS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 9/8/1994 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA - BUIG XXXVIII - 9	SCADENZA 09/08/2024	AREA (Kmq) 16,17	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (16,17)
<b>885</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (81,6) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (13,6) EDISON (4,8)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 30/12/1994 Natura del provvedimento Unificazione 24/1/1996 Modifica programma lavoro 9/5/1996 Cambio intestazione quota 14/6/1996 Trasferimento quota 14/6/1996 Cambio intestazione quota 12/3/1997 Modifica programma sviluppo 5/4/2002 Trasferimento quota 12/2/2004 Intestazione quota 12/2/2004 Cambio intestazione quota 20/7/2004 Cambio intestazione quota 30/6/2005 Trasferimento quota 16/4/2008 Cambio intestazione quota 15/5/2008 Proroga	PERIODO DI VIGENZA - 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	SCADENZA 31/07/2017	AREA (Kmq) 155,86	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE PUGLIA (155,86)
<b>886</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</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	PERIODO DI VIGENZA - BUIG XLI - 10	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 54,13	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (48,18) ZONA A (5,95)
<b>888</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/9/1997 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA - BUIG XLI - 10 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 55,21	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (55,21)
<b>889</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 26/4/2001 12/2/2004 20/7/2004 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA - BUIG XLI - 10 XLV - 5 XLVIII - 3 XLVIII - 8	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 65,7	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (65,7)



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<b>890</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CAVIAGA</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ENI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 20/10/1997 21/10/2003 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> -	<b>SCADENZA</b> 01/01/2012	<b>AREA (Kmq)</b> 113,87	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LOMBARDIA (113,87)
<b>891</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CIGNONE</b> Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 2.	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ENI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 20/10/1997 6/11/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> -	<b>SCADENZA</b> 01/01/2017	<b>AREA (Kmq)</b> 135,59	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LOMBARDIA (135,59)
<b>892</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CORTEMAGGIORE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ENI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 20/10/1997 15/10/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> -	<b>SCADENZA</b> 01/01/2017	<b>AREA (Kmq)</b> 146,03	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> EMILIA ROMAGNA (144,72) LOMBARDIA (1,31)
<b>894</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>PONTETIDONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 20/10/1997 1/6/1998 12/2/2004 20/7/2004 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> -	<b>SCADENZA</b> 01/01/2017	<b>AREA (Kmq)</b> 58,35	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> EMILIA ROMAGNA (55,72) LOMBARDIA (2,63)
<b>897</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SORESINA</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ENI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 20/10/1997 Natura del provvedimento Attribuzione	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> -	<b>SCADENZA</b> 01/01/2017	<b>AREA (Kmq)</b> 84,82	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LOMBARDIA (84,82)
<b>899</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>VESCOVO</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> 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	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> -	<b>SCADENZA</b> 01/01/2012	<b>AREA (Kmq)</b> 29,13	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LOMBARDIA (29,13)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<b>900</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>VILLAFORTUNA-TRECATE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE</b> e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 17/2/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> BUIG XLII - 3 Decorrenza 1/1/1997	<b>SCADENZA</b> 01/01/2017	<b>AREA (Kmq)</b> 142,41	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> PIEMONTE (77,76) LOMBARDIA (64,65)
<b>902</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>DOSSO DEGLI ANGELI</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE</b> e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 23/2/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> BUIG XLII - 3 Decorrenza 1/1/1997	<b>SCADENZA</b> 01/01/2017	<b>AREA (Kmq)</b> 118,46	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> EMILIA ROMAGNA (118,46)
<b>904</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>GAGGIANO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE</b> e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 17/3/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> BUIG XLIII - 4 Decorrenza 1/1/1997	<b>SCADENZA</b> 01/01/2017	<b>AREA (Kmq)</b> 101,64	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LOMBARDIA (101,64)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 1.						
<b>905</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>BAGNOLO MELLA</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE</b> e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 21/4/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> BUIG XLIII - 5 Decorrenza 1/1/1997	<b>SCADENZA</b> 01/01/2017	<b>AREA (Kmq)</b> 60,43	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LOMBARDIA (60,43)
<b>906</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SAN GERVASIO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE</b> e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 21/4/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> BUIG XLIII - 5 Decorrenza 1/1/1997	<b>SCADENZA</b> 01/01/2017	<b>AREA (Kmq)</b> 77,45	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LOMBARDIA (77,45)
<b>908</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>OVANENGO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE</b> e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 22/5/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> BUIG XLIII - 6 LIV - 3 Decorrenza 1/1/1997 1/1/2010	<b>SCADENZA</b> 01/01/2017	<b>AREA (Kmq)</b> 41,11	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LOMBARDIA (41,11)
<b>910</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CANONICA</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE</b> e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> BUIG XLIII - 6 Decorrenza 1/1/1997	<b>SCADENZA</b> 01/01/2002	<b>AREA (Kmq)</b> 53,02	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LOMBARDIA (53,02)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLV - N. 8. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.						

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<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 - BUIG XLII - 6	SCADENZA 01/01/2012	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (57,85)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.						
<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 - BUIG XLII - 6 XLV - 11 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2017	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (84,55)
<b>914</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>SPI LAMBERTO</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 - BUIG XLII - 6 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2017	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (139,82)
<b>915</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>MIRANDOLA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA - BUIG XLII - 6 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2017	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (121,96) LOMBARDIA (0,37)
<b>916</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>PORTO CORSINI TERRA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA - BUIG XLII - 6 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2017	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (56,65)
<b>917</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>RAVENNA TERRA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA - BUIG XLII - 6 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2012	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (98,28)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.						



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<b>926</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>PIETRAMALA</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> SIM (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 4/8/1999 Natura del provvedimento Unificazione	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> - - -	<b>SCADENZA</b> 15/01/2006	<b>AREA (Kmq)</b> 27,16	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> TOSCANA (21,73)  EMILIA ROMAGNA (5,43)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 7. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.						
<b>927</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>RECOLETA</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 8/9/1999 12/2/2004 20/7/2004 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Cambio intestazione	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> - - -	<b>SCADENZA</b> 08/09/2019	<b>AREA (Kmq)</b> 44,62	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> BASILICATA (44,62)
	Nota: Presentata istanza di ampliamento dell'area pubblicata sul B.U.I.G. Anno LIV - N. 6.						
<b>928</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>GORGOGNONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> TOTAL E&P ITALIA (50) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (25) ESSO ITALIANA (25)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> 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	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> - - -	<b>SCADENZA</b> 14/07/2013	<b>AREA (Kmq)</b> 290,59	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> BASILICATA (290,59)
	Nota: Presentata istanza di ampliamento dell'area pubblicata sul B.U.I.G. Anno LIV - N. 6.						
<b>930</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>MITLIANICO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 19/4/2002 6/7/2005 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo -	<b>SCADENZA</b> 19/04/2022	<b>AREA (Kmq)</b> 29,3	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> ABRUZZO (29,3)
	Nota: Presentata istanza di ampliamento dell'area pubblicata sul B.U.I.G. Anno LIV - N. 6.						
<b>931</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>QUARTO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> PADANA ENERGIA (66,66666666667) (r.u.) EDISON (33,333333333333)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 12/1/2004 12/2/2004 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Intestazione quota Trasferimento quota	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo -	<b>SCADENZA</b> 12/01/2024	<b>AREA (Kmq)</b> 58,42	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> EMILIA ROMAGNA (58,42)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

932	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>VAL D'AGRI</b>	ENI (60,77) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (39,23)	18/2/2008	Adeguamento ripartizione quote	-	26/10/2019	660,15	BASILICATA (660,15)
			28/12/2005	Unificazione	L - 1			
			18/2/2008		LII - 3			
<b>933</b>	<b>CAPPARUCCIA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (77,8) (r.u.) EDISON (22,2)	7/10/2008 9/2/2010	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota	-	11/07/2026	59,55	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE MARCHE (59,55)
			11/7/2008		LII - 11			
			9/2/2010		LIV - 3			
<b>934</b>	<b>CASCINA CASTELLO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	22/10/2008	Natura del provvedimento Conferimento	-	22/10/2028	14,49	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (14,49)
			22/10/2008		LII - 11			
<b>935</b>	<b>SILLARO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (65) (r.u.) PO VALLEY OPERATIONS PTY (35)	29/10/2008	Natura del provvedimento Conferimento	-	29/10/2028	7,37	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (7,37)
			29/10/2008		LII - 11			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA**

Legge Regionale 20 marzo 1950 n.30 e successive modificazioni

In Sicilia sono vigenti n. 14 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 596,85 Kmq

Regione	Numero concessioni	Superficie (Kmq)
SICILIA	14	596,85

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<b>320</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>BRONTE - S.NICOLA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° proroga	SCADENZA 02/03/2013	AREA (Kmq) 14,23	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (14,23)
<b>321</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>COMISO I I</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 20/05/2011	AREA (Kmq) 3,7	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (3,7)
<b>322</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>FIUMETTO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 24/08/2011	AREA (Kmq) 20,94	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (20,94)
<b>323</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>GAGLIANO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° proroga	SCADENZA 01/09/2012	AREA (Kmq) 116,23	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (116,23)
<b>324</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>GELA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° proroga	SCADENZA 09/08/2018	AREA (Kmq) 92,22	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (92,22)
<b>325</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>GIAURONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° proroga	SCADENZA 29/09/2014	AREA (Kmq) 13	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (13)
<b>326</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>IRMINIO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) IRMINIO (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 25/01/2012	AREA (Kmq) 39,76	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (39,76)
<b>327</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>LIPPONE - MAZARA DEL VALLO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° proroga	SCADENZA 13/10/2007	AREA (Kmq) 16,57	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (16,57)

Nota: Proroga in istruttoria



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<b>328</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>Data</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>RAGUSA</b>	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)		Natura del provvedimento	Decorrenza	1° proroga	30/11/2014	77,56	SICILIA (77,56)
<b>329</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>Data</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>ROCCA CAVALLO</b>	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)		Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	08/06/2011	37,31	SICILIA (37,31)
<b>330</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>Data</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>NOTO</b>	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)		Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	08/01/2019	21,4	SICILIA (21,4)
<b>331</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>Data</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>CASE SCHILLACI</b>	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)		Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	01/07/2024	52,5	SICILIA (52,5)
<b>332</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>Data</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>SAMPERI</b>	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)		Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	30/09/2024	69,2	SICILIA (69,2)
<b>333</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>Data</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>S. ANNA</b>	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)		Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	29/04/2029	22,23	SICILIA (22,23)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO**

Leggi 21 luglio 1967, n. 613 e successive modificazioni, 9 gennaio 1991, n. 9 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 66 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 8955,07 Km<sup>2</sup>

Zona marina	Numero concessioni	Superficie (Km <sup>2</sup> )
EMILIA ROMAGNA	0	15,00
ZONA A	38	4.143,35
ZONA B	19	3.365,13
ZONA C	3	659,51
ZONA D	3	153,40
ZONA F	3	618,68

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più zone limitime, a ciascuna di tali zone viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla zona cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>955</b> <b>C.C 1.AG</b>	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	18/8/1970	Rinnovo	XV - 1	18/08/2012	79,91	ZONA C (79,91)
		2/9/1996	Modifica programma lavoro	XL - 10			
		28/4/1997	Proroga	XLI - 5			
		22/7/1997	Approvazione nuovo piano sviluppo	XLI - 8			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
		3/10/2005	Trasferimento	XLIX - 11			
		10/6/2008	Proroga	LII - 7			
<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.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza			
		2/12/1970	Conferimento	13/9/1970			
		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			
		23/5/2001	Proroga	13/9/2000		152,94	ZONA A (152,94)
		7/6/2001	Modifica programma sviluppo	7/6/2001			
<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)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza			
		2/12/1970	Conferimento	2/12/1970			
		24/4/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996			
		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			
		31/5/2001	Proroga	2/12/2000			
		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			
		16/4/2010	Proroga	2/12/2010			
<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.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza			
		3/12/1970	Conferimento	3/12/1970			
		10/3/1971	Trasferimento quota	10/3/1971			
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
		13/6/2001	Proroga	3/12/2000			
						54,56	ZONA A (54,56)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

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	XV - 1	03/12/2010	23,476	ZONA A (23,48)
			10/3/1971	Trasferimento quota	XV - 4			
			6/8/1993	Approvazione nuovo piano sviluppo	XXXVII - 9			
			20/9/1996	Modifica programma sviluppo	XL - 10			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			13/6/2001	Proroga	XLV - 7			
<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	XVII - 6	15/03/2013	23,87	ZONA A (23,87)
			7/7/1973	Trasferimento quota	XVII - 11			
			31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	XXXI - 3			
			24/3/1992	Approvazione nuovo piano sviluppo	XXXVI - 5			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
20/2/2001	Modifica programma sviluppo	XLV - 3						
27/11/2003	Proroga	XLVIII - 1						
<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	XVIII - 2	07/07/2013	221,69	ZONA B (221,69)
			30/10/1974	Trasferimento quota	XIX - 3			
			7/2/1976	Trasferimento quota	XX - 5			
			14/12/1981	Ampliamento	XXVI - 6			
			31/7/1986	Modifica programma lavoro	XXXI - 2			
13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3						
4/12/1998	Approvazione programma sviluppo ed esplorazione	XLIII - 1						
23/10/2000	Approvazione programma sviluppo e perforazione	XLIV - 11						
12/5/2003	Proroga	XLVII - 6						
9/2/2010	Trasferimento	LIV - 3						
<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	XVIII - 2	07/07/2013	147,17	ZONA B (147,17)
			30/10/1974	Trasferimento quota	XIX - 3			
			7/2/1976	Trasferimento quota	XX - 5			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			7/4/2003	Proroga	XLVII - 5			
9/2/2010	Trasferimento	LIV - 3						

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 31/gennaio/2011

963	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
	<b>D.C 1.AG</b>	IONICA GAS (100) (r.u.)	7/7/1973	Natura del provvedimento	7/7/1973	XVIII - 2	07/07/2013	68,42	ZONA D (68,42)	
			5/7/1994	Aggiornamento programma lavoro	5/7/1994	XXXVIII - 8				
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
			11/2/2003	Proroga	7/7/2003	XLVII - 3				
			9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				
<b>964</b>										
	<b>A.C 5.AV</b>	ENI (100) (r.u.)	3/3/1974	Natura del provvedimento	3/3/1974	XVIII - 6	03/03/2014	19,16	ZONA A (19,16)	
			23/7/1975	Trasferimento quota	23/7/1975	XX - 1				
			9/4/1976	Trasferimento quota	9/4/1976	XX - 6				
			30/6/1980	Trasferimento quota	30/6/1980	XXIV - 7				
			4/3/1996	Modifica programma lavoro	4/3/1996	XL - 4				
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
			3/12/2004	Proroga	3/3/2004	XLIX - 1				
<b>965</b>										
	<b>A.C 7.AS</b>	ENI (100) (r.u.)	12/11/1974	Natura del provvedimento	12/11/1974	XIX - 4	12/11/2014	210,16	ZONA A (210,16)	
			7/2/1976	Conferimento	7/2/1976	XX - 5				
			26/6/1981	Trasferimento quota	23/10/1979	XXVI - 4				
			20/11/1985	Ampliamento	20/11/1985	XXX - 4				
			13/2/1998	Modifica programma lavoro	1/1/1998	XLII - 3				
			25/1/1999	Cambio intestazione	25/1/1999	XLIII - 2				
			10/5/2004	Modifica programma sviluppo	12/11/2004	XLVIII - 6				
				Proroga						
<b>966</b>										
	<b>B.C 5.AS</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	12/11/1974	Natura del provvedimento	12/11/1974	XIX - 4	12/11/2014	98,35	ZONA B (98,35)	
			7/2/1976	Conferimento	7/2/1976	XX - 5				
			5/10/1996	Trasferimento quota	5/10/1996	XL - 11				
			13/2/1998	Modifica programma lavoro	1/1/1998	XLII - 3				
			3/12/2004	Cambio intestazione	12/11/2004	XLIX - 1				
			9/2/2010	Proroga	1/1/2010	LIV - 3				
				Trasferimento						
<b>967</b>										
	<b>A.C 6.AS</b>	ENI (100) (r.u.)	12/11/1974	Natura del provvedimento	12/11/1974	XIX - 5	12/11/2014	33,37	ZONA A (33,37)	
			7/2/1976	Conferimento	7/2/1976	XX - 5				
			13/2/1998	Trasferimento quota	1/1/1998	XLII - 3				
			3/12/2004	Cambio intestazione	12/11/2004	XLIX - 1				
				Proroga						

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>968</b> <b>B.C 7.LF</b>	EDISON (95) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (5)						
Nota: Presentata istanza di unificazione con la concessione «FIUME TENNA» pubblicata nel B.U.I.G. Anno XX - N. 6.							
		20/5/1975	Natura del provvedimento	Decorrenza			
		20/5/1975	Conferimento	29/5/1974		201	ZONA B
		19/4/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978			(201)
		7/4/1989	Trasferimento quota	7/4/1989			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		4/3/1994	Trasferimento quota	2/10/1989			
		4/3/1994	Sospensione attività di sviluppo	23/3/1993			
		18/3/1996	Proroga sospensione attività di sviluppo	23/3/1995			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		30/4/1997	Modifica programma sviluppo	30/4/1997			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
		27/5/2004	Proroga	29/5/2004			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
<b>970</b> <b>A.C 8.ME</b>	ENI (81) (r.u.) EDISON (19)						
		5/11/1975	Natura del provvedimento	Decorrenza			
		5/11/1975	Conferimento	5/11/1975		51,27	ZONA A
		10/6/1976	Rettifica	10/6/1976			(51,27)
		24/11/1978	Trasferimento quota	24/11/1978			
		16/12/1980	Estensione titolarità	16/12/1980			
		26/4/1983	Cambio intestazione quota	26/4/1983			
		25/10/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985			
		31/7/1986	Cambio intestazione quota	24/12/1985			
		19/1/1987	Modifica programma lavoro	19/1/1987			
		20/7/1987	Trasferimento quota	1/12/1986			
		8/11/1988	Cambio intestazione quota	26/11/1987			
		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			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		6/3/1997	Trasferimento quota	1/3/1996			
		6/3/1997	Rideterminazione	11/7/1996			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	6/3/1997			
		25/3/1998	Modifica programma sviluppo	1/1/1998			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	25/3/1998			
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		18/9/2001	Trasferimento quota	1/10/2000			
		12/2/2004	Intestazione quota	29/6/2001			
		28/11/2005	Proroga	1/12/2003			
		28/11/2005	Approvazione nuovo programma lavoro	5/11/2005			
		28/11/2005		28/11/2005			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

971	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE													
			Data	Natura del provvedimento					Decorrenza	BUIG											
<b>B.C 8.LF</b>		EDISON (61,71175) (r.u.) ENI (38,2825)	9/3/1978	Conferimento	9/3/1978	09/03/2018	369,62	ZONA B (369,62)													
			20/11/1978	Trasferimento quota	20/11/1978	-															
			16/7/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	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.)	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>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)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE			PERIODO DI VIGENZA			SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE							
						Data									Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
						20/11/1978									Conferimento	20/11/1978	XXIII - 2				
						6/10/1992									Trasferimento quota	18/3/1992	XXXVII - 10				
						2/9/1993									Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998				XLII - 3															
12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003				XLVIII - 3															
10/6/2008	Proroga	20/11/2008				LII - 7															
9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010				LIV - 3															











**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>993</b> <b>B.C 15.AV</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	7/9/1984	Natura del provvedimento	Decorrenza	12/01/2012	168,79	ZONA B (168,79)
		31/7/1986	Conferimento	12/1/1982			
		8/8/1991	Approvazione piano sviluppo	31/7/1986			
		12/5/1992	Trasferimento quota	XXXI - 3			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVI - 6			
		2/9/1993	Trasferimento quota	XXXVI - 11			
		15/10/1995	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	XXX - 5			
		5/2/1998	Cambio intestazione quota	XL - 6			
		13/2/1998	Assunzione quota	XL - 6			
		10/3/2000	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
		9/2/2010	Assunzione quota	XLII - 3			
			Trasferimento	XLIV - 4			
				LIV - 3			
<b>995</b> <b>A.C 16.AG</b>	ENI (70) (r.u.) EDISON (30)	31/7/1986	Natura del provvedimento	Decorrenza	19/05/2015	539,84	ZONA A (539,84)
		8/8/1991	Conferimento	19/5/1985			
		12/5/1992	Trasferimento quota	1/7/1989			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
			Intestazione quota	1/12/2003			
				XLVIII - 3			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

996	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>B.C 17.TO</b>		18/10/1988	Natura del provvedimento	-	18/10/2018	206,94	ZONA B (206,94)
			8/4/1991	Conferimento	18/10/1988			XXXIII - 2
			18/7/1991	Cambio intestazione quota	26/11/1987			XXXVI - 6
			8/2/1993	Approvazione piano sviluppo	18/7/1991			XXXV - 8
			8/2/1993	Trasferimento quota	13/9/1991			XXXVII - 8
			2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	17/10/1991			XXXVII - 8
			2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			XXXVII - 10
			3/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			XXXVII - 10
			29/3/1994	Modifica programma lavoro	3/9/1993			XXXVII - 10
			1/8/1994	Trasferimento quota	31/12/1993			XXXVIII - 4
			1/8/1994	Cambio intestazione quota	5/5/1994			XXXVIII - 9
			1/8/1994	Proroga termine di inizio produzione	1/8/1994			XXXVIII - 9
			7/3/1997	Trasferimento quota	20/12/1996			XLI - 4
			22/7/1997	Trasferimento quota	9/6/1997			XLI - 8
			29/10/1997	Modifica programma sviluppo	29/10/1997			XLI - 11
			3/12/1997	Trasferimento quote	17/10/1997			XLII - 1
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			XLII - 3
			26/11/2002	Ampliamento	26/11/2002			XLVI - 12
			14/12/2009	Approvazione nuovo programma lavoro	14/12/2009			LIV - 1
	<b>997</b>							
	<b>B.C 18.RI</b>							
			18/10/1988	Natura del provvedimento	-	18/10/2018	74,43	ZONA B (74,43)
			9/5/1996	Conferimento	18/10/1988			XXXIII - 2
			9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996			XL - 6
			1/6/1998	Cambio intestazione	1/3/1996			XL - 6
				Trasferimento titolarita	1/4/1998			XLII - 7
	<b>998</b>							
	<b>F.C 1.AG</b>							
			23/1/1989	Natura del provvedimento	-	24/05/2017	38,26	ZONA F (38,26)
			13/2/1998	Conferimento	24/5/1987			XXXIII - 2
			9/2/2010	Cambio intestazione	1/1/1998			XLII - 3
				Trasferimento	1/1/2010			LIV - 3



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE		
		Data	Natura del provvedimento	BUIG					
<b>1005</b> <b>A.C 20.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	7/3/1994	Conferimento	XXXVIII - 4	-	07/03/2024	ZONA A (99,42)		
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3					
<b>1006</b>									
<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>Data</b>	<b>Natura del provvedimento</b>	<b>Decorrenza</b>	<b>BUIG</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
<b>A.C 21.AG</b>	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	9/11/1994	Conferimento	9/11/1994	XXXVIII - 12	-	09/11/2024	99,84	ZONA A (99,84)
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		27/11/2003	Approvazione nuovo programma lavoro	27/11/2003	XLVIII - 1				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
<b>1007</b>									
<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>Data</b>	<b>Natura del provvedimento</b>	<b>Decorrenza</b>	<b>BUIG</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
<b>B.C 21.AG</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	9/11/1994	Conferimento	9/11/1994	XXXVIII - 12	-	09/11/2024	82,88	ZONA B (82,88)
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		7/12/1999	Modifica programma sviluppo	7/12/1999	XLIV - 1				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				
<b>1008</b>									
<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>Data</b>	<b>Natura del provvedimento</b>	<b>Decorrenza</b>	<b>BUIG</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
<b>PORTO CORSINI MARE</b>	ENI (100) (r.u.)	5/10/1996	Unificazione	1/10/1996	XL - 11	-	26/05/2011	56,41	ZONA A (56,41)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		4/7/2001	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	4/7/2001	XLV - 8				
		7/7/2006	Proroga	26/5/2006	L - 8				
<b>1009</b>									
<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>Data</b>	<b>Natura del provvedimento</b>	<b>Decorrenza</b>	<b>BUIG</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
<b>A.C 22.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	18/9/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	-	01/01/2017	142,75	ZONA A (142,75)
<b>1010</b>									
<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>Data</b>	<b>Natura del provvedimento</b>	<b>Decorrenza</b>	<b>BUIG</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
<b>A.C 23.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	18/9/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	-	01/01/2017	71,28	ZONA A (71,28)



## ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/gennaio/2011

<b>1011</b>	<b>A.C 24.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	15/6/1998	Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	-	01/01/2017	4,86	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (4,86)
<b>1012</b>	<b>A.C 25.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	-	01/01/2017	25,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (25,88)
<b>1013</b>	<b>A.C 26.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	-	01/01/2017	131,25	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (131,25)
<b>1014</b>	<b>A.C 27.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	-	01/01/2017	110	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (95) EMILIA ROMAGNA (15)
<b>1015</b>	<b>A.C 28.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	-	01/01/2017	76,42	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (76,42)
<b>1016</b>	<b>A.C 29.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	-	01/01/2017	81,85	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (81,85)
<b>1017</b>	<b>A.C 30.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	-	01/01/2017	114,37	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (114,37)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<b>1018</b>	<b>A. C 31.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA - -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 82,19	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (82,19)
<b>1019</b>	<b>A. C 32.AG</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Conferimento Approvazione nuovo programma di ricerca	PERIODO DI VIGENZA - -	SCADENZA 30/11/2024	AREA (Kmq) 190,04	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (190,04)
<b>1020</b>	<b>B. C 22.AG</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA - -	SCADENZA 01/10/2014	AREA (Kmq) 76,63	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA B (76,63)
<b>1021</b>	<b>A. C 33.AG</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Conferimento Riduzione Riduzione	PERIODO DI VIGENZA - -	SCADENZA 26/01/2016	AREA (Kmq) 78,4	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (78,4)
<b>1022</b>	<b>A. C 34.AG</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA - -	SCADENZA 19/06/2024	AREA (Kmq) 147,3	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (147,3)
<b>1023</b>	<b>A. C 35.AG</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (80) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (20)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA - -	SCADENZA 25/11/2022	AREA (Kmq) 76,56	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (76,56)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA**

Legge 26 aprile 1974, n. 170 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nella terraferma sono vigenti n. 13 CONCESSIONI DI STOCCAGGIO per complessivi 860,95 Km<sup>2</sup>

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km <sup>2</sup> )
ABRUZZO	2	101,03
EMILIA ROMAGNA	5	387,28
LOMBARDIA	5	277,55
MOLISE	0	6,14
VENETO	1	88,95

Nota:  
Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni finitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo



## ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011

<b>2896</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
	<b>RIPALTA STOCCAGGIO</b>	STOGIT (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	BUIG	01/01/2017	62,96	LOMBARDIA (62.96)
			5/5/1999	Attribuzione	XLIII - 6			
			27/9/2001	Conferma	XLV - 10			
			22/2/2002	Cambio intestazione	XLVI - 3			
<b>2903</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
	<b>BRUGHERIO STOCCAGGIO</b>	STOGIT (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	BUIG	01/01/2017	57,85	LOMBARDIA (57.85)
			5/5/1999	Attribuzione	XLIII - 6			
			27/9/2001	Conferma	XLV - 10			
			22/2/2002	Cambio intestazione	XLVI - 3			
<b>2907</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
	<b>MINERBIO STOCCAGGIO</b>	STOGIT (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	BUIG	01/01/2017	68,61	EMILIA ROMAGNA (68.61)
			5/5/1999	Attribuzione	XLIII - 6			
			27/9/2001	Conferma	XLV - 10			
			22/2/2002	Cambio intestazione	XLVI - 3			
<b>2912</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
	<b>SERGNANO STOCCAGGIO</b>	STOGIT (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	BUIG	01/01/2017	42,31	LOMBARDIA (42.31)
			5/5/1999	Attribuzione	XLIII - 6			
			15/10/2001	Conferma	XLV - 11			
			22/2/2002	Cambio intestazione	XLVI - 3			
<b>2921</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
	<b>SABBIONCELLO STOCCAGGIO</b>	STOGIT (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	BUIG	01/01/2017	100,15	EMILIA ROMAGNA (100.15)
			5/5/1999	Attribuzione	XLIII - 6			
			15/10/2001	Ridenominazione e conferma	XLV - 11			
			22/2/2002	Cambio intestazione	XLVI - 3			
<b>2922</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
	<b>ALFONSINE STOCCAGGIO</b>	STOGIT (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	BUIG	01/01/2017	85,88	EMILIA ROMAGNA (85.88)
			4/8/1999	Attribuzione	XLIII - 9			
			27/9/2001	Conferma	XLV - 10			
			22/2/2002	Cambio intestazione	XLVI - 3			
<b>2923</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
	<b>BORDOLANO STOCCAGGIO</b>	STOGIT (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	BUIG	06/11/2021	62,97	LOMBARDIA (62.97)
			6/11/2001	Conferimento	XLV - 12			
			20/6/2003	Cambio intestazione	XLIX - 6			

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

2924 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>SAN POTTITO E COTTIGNOLA STOCCAGGIO</b>	EDISON STOCCAGGIO (90) (r.u.) BLUGAS INFRASTRUTTURE (10)	24/4/2009	Conferimento	-	24/04/2029	51,76	EMILIA ROMAGNA (51,76)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA**

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nella terraferma sono vigenti n. 3 PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 87,1 Km<sup>2</sup>

Regione	Numero permessi	Superficie (Km <sup>2</sup> )
LOMBARDIA	1	78,20
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 31/gennaio/2011**

<b>30</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
	<b>LA FABBRICA</b>	BRIGHENTI GABRIELE AZIENDA AGRICOLA (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Conferimento	7/5/1998 Decorrenza 7/5/1998	07/05/2002	2,4	VENETO (2,4)
<b>350</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
	<b>PANTELLERIA</b>	GEOTERMICA (100) (r.u.)	Natura del provvedimento		22/02/2011	6,5	SICILIA (6,5)
<b>351</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
	<b>FRANCIACORTA</b>	COGEME (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Conferimento	31/5/2010 Decorrenza 31/5/2010	31/05/2012	78,2	LOMBARDIA (78,2)



**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO**

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 1 PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 678,3 Km<sup>2</sup>

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Km <sup>2</sup> )
NESSUNA	1	678,30

Nota:  
 Nel caso di titoli afferenti a due o più zone limitime, a ciascuna di tali zone viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla zona cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

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

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011

**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	5	213,28
TOSCANA	8	492,95
UMBRIA	0	20,29
VENETO	1	2,52

Nota:

Nel caso di titoli afferenti a due o più regioni finitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<b>17</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>VICENZA</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE</b> e relative quote di partecipazione (%) AIM SERVIZI A RETE (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 22/7/1985 13/2/1998 16/3/1999	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Classificazione conferma e riperimetrazione	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> - - -	<b>SCADENZA</b> 22/07/2015	<b>AREA (Kmq)</b> 2,52	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> VENETO (2,52)
<b>19</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>VALENTANO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE</b> e relative quote di partecipazione (%) ERGA (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 9/10/1986 26/2/1993 3/4/1994 9/10/1995 10/3/2000	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Classificazione conferma e riperimetrazione Ampliamento Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> - - - - -	<b>SCADENZA</b> 09/10/2011	<b>AREA (Kmq)</b> 111,15	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LAZIO (111,15)
<b>20</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>TORRE ALFINA</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE</b> e relative quote di partecipazione (%) ERGA (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 7/3/1991 26/8/1996 10/3/2000	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> - - -	<b>SCADENZA</b> 30/12/2013	<b>AREA (Kmq)</b> 58,63	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LAZIO (38,34)  UMBRIA (20,29)
<b>21</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CANNETO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE</b> e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 1/8/1991 21/10/1994 10/3/2000 28/12/2001 16/8/2005 5/2/2009	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Natura del provvedimento Conferimento Riperimetrazione Trasferimento Modifica denominazione sociale Trasferimento Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> - - - - - -	<b>SCADENZA</b> 09/07/2020	<b>AREA (Kmq)</b> 52,74	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> TOSCANA (52,74)
<b>22</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>LARDERELLO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE</b> e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 7/3/1994 10/3/2000 28/12/2001 19/10/2004 16/8/2005 5/2/2009	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Natura del provvedimento Classificazione unificazione e riperimetrazione Trasferimento Modifica denominazione sociale Modifica programma lavoro Trasferimento Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> - - - - - -	<b>SCADENZA</b> 07/03/2024	<b>AREA (Kmq)</b> 82,74	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> TOSCANA (82,74)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

<b>23</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>LUSTIGNANO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE</b> e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 7/3/1994 Natura del provvedimento Classificazione unificazione e ripermetrage 10/3/2000 Trasferimento 28/12/2001 Modifica denominazione sociale 16/8/2005 Trasferimento 5/2/2009 Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> BUIG XXXVIII - 4 - XLIV - 5 LIV - 1 LIV - 1 LIV - 1	<b>SCADENZA</b> 07/03/2024	<b>AREA (Kmq)</b> 77,85	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> TOSCANA (77,85)
<b>24</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>BORGOPANTANO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE</b> e relative quote di partecipazione (%) ERSAL (60) (r.u.) ALBANI VINCENZO E RUGGERI ITALIANA (40)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 7/3/1994 Natura del provvedimento Classificazione e conferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> BUIG XXXVIII - 4 -	<b>SCADENZA</b> 07/03/2024	<b>AREA (Kmq)</b> 2,55	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LAZIO (2,55)
<b>25</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>MARTA</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE</b> e relative quote di partecipazione (%) ERGA (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 30/12/1994 Natura del provvedimento Classificazione e conferimento 19/2/1998 Proroga termine esecuzione programma lavori 10/3/2000 Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> BUIG XXXIX - 1 XLII - 3 XLIV - 5	<b>SCADENZA</b> 30/12/2014	<b>AREA (Kmq)</b> 40,82	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LAZIO (40,82)
<b>26</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>TRAVALE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE</b> e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 30/12/1994 Natura del provvedimento Classificazione unificazione e ripermetrage 10/3/2000 Trasferimento 28/12/2001 Modifica denominazione sociale 16/8/2005 Trasferimento 5/2/2009 Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> BUIG XXXIX - 1 XLIV - 5 LIV - 1 LIV - 1 LIV - 1	<b>SCADENZA</b> 30/12/2024	<b>AREA (Kmq)</b> 85,39	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> TOSCANA (85,39)
<b>27</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CESANO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE</b> e relative quote di partecipazione (%) ERGA (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 4/12/1995 10/3/2000 Natura del provvedimento Classificazione e conferimento Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> BUIG XL - 1 XLIV - 5	<b>SCADENZA</b> 27/06/2024	<b>AREA (Kmq)</b> 20,42	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> LAZIO (20,42)
<b>28</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CHIUSDINO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE</b> e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 29/1/1999 10/3/2000 1/10/2001 28/12/2001 16/8/2005 5/2/2009 Natura del provvedimento Classificazione e conferimento Trasferimento Modifica programma lavoro Modifica denominazione sociale Trasferimento Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> BUIG XLIII - 3 XLIV - 5 XLV - 11 LIV - 1 LIV - 1	<b>SCADENZA</b> 03/01/2029	<b>AREA (Kmq)</b> 45,2	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> TOSCANA (45,2)

**ELENCO DELLE DITTE TITOLARI, RAPPRESENTANTI UNICHE E CONTITOLARI DI TITOLI MINERARI PER LA RICERCA E LA COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI E DI RISORSE GEOTERMICHE**

**Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**ADRIATICA IDROCARBURI**

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

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	401,06
	PESCOENNATARO BUCCHIANICO ORTONA	
Rappresentante unico	2	637,61
	MUTIGNANO SETTECERRI	
Total	5	1.038,67

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

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	636,00
	B.C 15.AV B.C 5.AS B.C 4.AS B.C 3.AS	
Rappresentante unico	4	441,88
	B.C 9.AS B.C 21.AG B.C 12.AS B.C 10.AS	
Total	8	1.077,88

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 31/gennaio/2011**

**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	
Contitolare	1	38,81
	COLLE GINESTRE	
Total	6	995,23

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 7 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.018,71 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	
	COLLE GINESTRE VILLA GIGLI
ITALMIN EXPLORATION	
	FONTE S. DAMIANO
PETREN	
	MONTELURO SAMBUCHETO

**JOINT-VENTURES**

ITALMIN EXPLORATION	
	FIUME ARRONE
PENTEX ITALIA	
	FROSINONE



**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**AVOBONE ITALY**

S.r.l. (c.f. n. 06295250960), con sede legale in Milano, Via Vittor Pisani, 27 (C.a.p. 20124) .

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	91,78
	SAVIO	
Total	1	91,78

Compressivamente AVOBONE ITALY è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 91,78 Kmq

**JOINT-VENTURES**

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. BRGRL58T23D548K) con sede in San Michele al Tagliamento (VE), Via Conciliazione, 162 (C.A.P. 30028)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

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

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

**CELTIQUE ENERGIE**

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

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	372,04
	TORRENTE ALVO MONTE NEGRO	
Contitolare	1	264,88
	CARITA'	
Total	3	636,92

Compressivamente CELTIQUE ENERGIE è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 636,92 Kmq

**JOINT-VENTURES**

APENNINE ENERGY	
	CARITA'

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**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

**COGEME**

S.p.A. (c.f. n. 00298360173) con sede in Rovato (BS), Via XXV Aprile n. 18 (C.a.p. 25038).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	78,20
	FRANCIACORTA	
Total	1	78,20

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

**COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI**

S.r.l. (c.f. n. 08098211009) con sede legale in Roma, Via Cavour, 44 (C.a.p. 00184).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	190,87
	ALTEDO	
Rappresentante unico	1	38,81
	COLLE GINESTRE	
Contitolare	2	140,53
	VILLA GIGLI CODOGNO	
Total	4	370,21

Complessivamente COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 370,21 Kmq

**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**

APENNINE ENERGY	
	COLLE GINESTRE VILLA GIGLI
EDISON	
	CODOGNO
SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CODOGNO

**JOINT-VENTURES**

ENI	
	CARISIO
PETROCELTIC ITALIA	
	CARISIO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/gennaio/2011

**EDISON**

S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.A.P. 20121).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	2.112,21
	PANNOCCHIA TORRENTE PARMA NIBBIANO ZAPPOLINO	
Rappresentante unico	3	357,99
	TORRENTE LA VELLA CODOGNO MONTE LA ROSSA	
Contitolare	1	58,87
	VIGEVANO	
Total	8	2.529,07

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	734,80
	PATERNO'	
Total	1	734,80

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	342,75
	G.R 13.AG G.R 14.AG A.R 78.RC	
Total	3	342,75

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	143,76
	SAN MARCO FIUME TENNA MANCHE DI CIMALIA	
Rappresentante unico	9	273,77
	MASSERIA SPAVENTO MASSIGNANO GARAGUSO COLLE DI LAURO TORRENTE MENOCCIA COLABELLA MASSERIA MONACO MONTE URANO MONTIGNANO	
Contitolare	15	505,55
	MAFALDA CANDELA MONTE CASTELLANO MASSERIA ACQUASALSA CASTEL DI LAMA TEMPA ROSSA TORRENTE CELONE S. BENEDETTO DEL TRONTO PORTO CIVITANOVA S. ANDREA MONTEGRANARO LUCERA QUARTO CAPPARUCCIA MASSERIA GROTTAVECCHIA	
Total	27	923,09

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	3,70
	COMISO II	
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

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 MENOCCIA

SHELL ITALIA E&P	
	MONTE LA ROSSA

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CASTEL DI LAMA CODOGNO MASSERIA GROTTAVECCHIA

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

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 9.AS B.C 10.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

Compressivamente EDISON è presente in 60 titoli per una superficie pro-quota totale di 6.372,07 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 Dalmazia, 15 (C.a.p. 00198).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	294,99
	CASALE COCCHI SAN MARCO	
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 31/gennaio/2011**

**ENI**

S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede in Roma, Piazzale Enrico Mattei, 1 (C.A.P. 00144) ed uffici in San Donato Milanese (MI), Via Emilia, 1 (C.A.P. 20097)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	5	2.613,02
	ABBADIA CERRETO MASSAFRA MANDURIA FIUME TARO TRIGOLO	
Rappresentante unico	1	176,60
	VIGEVANO	
Contitolare	7	714,20
	ALIANO MONTE LA ROSSA SERRA S. BERNARDO FOSSO VALDIENNA TEANA CARISIO TEMPA MOLIANO	
Total	13	3.503,83

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

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

**JOINT-VENTURES**

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA	
	VIGEVANO

COSTRUZIONI CONDOTTE	
	CARISIO

EDISON	
	A.C 8.ME A.C 13.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG A.C 21.AG A.R 78.RC B.C 8.LF B.C 11.AS B.C 13.AS B.C 14.AS B.C 20.AS C.C 6.EO CANDELA CASTEL DI LAMA COLLE DI LAURO G.R 13.AG G.R 14.AG MASSERIA MONACO MASSERIA SPAVENTO MONTE LA ROSSA TEMPA ROSSA VIGEVANO

ERGA	
	FERRARA

ESSO ITALIANA	
	FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO

GAS PLUS ITALIANA	
	COLLE DI LAURO TERTIVERI

LIGESTRA	
	A.C 11.AG

MEDOILGAS ITALIA	
	A.C 19.PI A.C 35.AG A.R 81.FR CASTEL DI LAMA SERRA S. BERNARDO

PETROCELTIC ITALIA	
	CARISIO

SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA MONTE LA ROSSA TEMPA MOLIANO VAL D'AGRI

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CASTEL DI LAMA

TOTAL E&P ITALIA	
	ALIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO TEANA TEMPA MOLIANO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	33	3.463,60
	A.C 18.AG B.C 18.RI B.C 17.TO A.C 12.AG A.C 10.AG A.C 9.AG F.C 2.AG A.C 5.AV D.C 3.AG A.C 4.AS A.C 3.AS A.C 2.AS A.C 1.AG FASCIA CERVIA MARE CERVIA MARE A.C 6.AS A.C 30.EA A.C 7.AS A.C 20.AG A.C 33.AG B.C 22.AG A.C 31.EA A.C 34.AG A.C 29.EA A.C 28.EA A.C 27.EA A.C 26.EA A.C 25.EA A.C 24.EA A.C 23.EA A.C 22.EA PORTO CORSINI MARE A.C 32.AG	
Rappresentante unico	14	1.636,55
	A.C 8.ME A.C 14.AS B.C 11.AS A.C 11.AG A.C 13.AS B.C 13.AS B.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG B.C 20.AS A.C 19.PI A.C 35.AG 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 107 titoli per una superficie pro-quota totale di 13.870,54 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI**

S.p.A., (c.f. n. 12300000150) con sede legale in Gela (CL), Strada Statale 117 bis - Contrada Ponte Olivo

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	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

Compressivamente 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

Compressivamente 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

Compressivamente 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 31/gennaio/2011**

**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

Complessivamente 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

Complessivamente 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

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

**JOINT-VENTURES**

INTERGIE	
	MONTE PALLANO

**GAS DELLA CONCORDIA**

S.p.A. (c.f. n. 11650030155) con sede legale in Roma, Via P. Togliatti, 1473 (C.a.p. 00155) e sede amministrativa a Concordia sulla Secchia (MO), Via Grandi, 39 (C.a.p. 41033).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	27,23
	COLABELLA	
Total	1	27,23

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

**JOINT-VENTURES**

EDISON	
	COLABELLA

**GAS NATURAL VENDITA ITALIA**

S.p.A. (c.f. n. 07166601000) con sede in San Donato Milanese (MI), Via XXV Aprile, 6.

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	41,61
	MASSERIA VIORANO	
Total	1	41,61

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



**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**GAS PLUS ITALIANA**

(c.f. n. 04086420967) con sede in Milano, Via Enrico Forlanini, 17 (C.A.P. 20134) ed uffici in Fornovo di Taro (PR), Via Nazionale, 2 (C.A.P. 43045)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	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

**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

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

**JOINT-VENTURES**

ADRIATICA IDROCARBURI	
	MONTEGRANARO MUTIGNANO S. BENEDETTO DEL TRONTO

EDISON	
	B.C 1.LF B.C 2.LF B.C 7.LF COLLE DI LAURO GARAGUSO LUCERA MAFALDA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSIGNANO MONTEGRANARO MONTIGNANO PORTO CIVITANOVA S. BENEDETTO DEL TRONTO

ENI	
	COLLE DI LAURO TERTIVERI

MEDOILGAS ITALIA	
	FORNOVO DI TARO LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO TORRENTE CIGNO

PETROREP ITALIANA	
	BARDONE FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**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

Complessivamente 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

Complessivamente 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

Complessivamente 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

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

**JOINT-VENTURES**

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

**IONICA GAS**

S.p.A. (c.f. n. 02288110691), con sede in 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

Complessivamente IONICA GAS è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 232,61 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**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

Complessivamente 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 ARNONE	
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

Complessivamente 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 ARNONE

**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

Complessivamente LAZZI GAS è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 40,44 Kmq

**LIGESTRA**

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

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

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

Complessivamente 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

Complessivamente LUMAX OIL è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.724,58 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**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

Complessivamente MEDOILGAS CIVITA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 370,89 Kmq

**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

Complessivamente 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

Complessivamente METANO PUGLIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 37,49 Kmq

**JOINT-VENTURES**

VEGA OIL	
	MONTALBANO

**JOINT-VENTURES**

ADRIATICA IDROCARBURI	
	SETTECERRI

EDISON	
	CASTEL DI LAMA LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA S. ANDREA TORRENTE CELONE TORRENTE LA VELLA

ENI	
	A.C 19.PI A.C 35.AG A.R 81.FR CASTEL DI LAMA SERRA S. BERNARDO

GAS PLUS ITALIANA	
	FORNOVO DI TARO LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO TORRENTE CIGNO

PETROREP ITALIANA	
	FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. ANDREA S. MAURO

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CASTEL DI LAMA MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE

TOTAL E&P ITALIA	
	SERRA S. BERNARDO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**NORTHERN PETROLEUM LIMITED**

Ltd. (c.f. n. 97203520586) con sede secondaria in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.a.p. 00153)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	221,77
	PUNTA MARINA LA SACCA LONGASTRINO	
Rappresentante unico	1	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 31/gennaio/2011**

**PADANA ENERGIA**

S.p.A., (c.f. n. 02342760390) con sede legale in Marina di Ravenna (RA), Via del Marchesato 13 (C.a.p. 48123).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	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 31/gennaio/2011**

**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	2	540,29
	GRATTASSO PODERE GALLINA	
Rappresentante unico	1	39,62
	SAN VINCENZO	
Contitolare	1	18,05
	CROCETTA	
Total	4	597,97

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 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 600,55 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

**JOINT-VENTURES**

NORTHSUN ITALIA	
	CROCETTA SAN VINCENZO SILLARO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**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 31/gennaio/2011**

**SOCOPLUS**

S.r.l. (c.f. n. 02242850341) con sede legale ed uffici in Fidenza (PR), Via Emilia, 12 (C.a.p. 43036)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	1,15
	POGGIO CASTIONE	
Total	1	1,15

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

**SOMIFA-SOCIETÀ MINERARIA FANANESE**

S.r.l. (c.f. n. 03220910362), con sede in Fanano, Via Porrettana, 4580 (C.a.p. 41021).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	0,67
	TRIGNANO	
Total	1	0,67

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

**STOGIT**

S.p.A., con sede legale - Piazza Santa Barbara, 7 - 20097 San Donato Milanese (MI)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	10	689,86
	BORDOLANO STOCCAGGIO ALFONSINE STOCCAGGIO SABBIONCELLO STOCCAGGIO SERGNANO STOCCAGGIO MINERBIO STOCCAGGIO BRUGHERIO STOCCAGGIO RIPALTA STOCCAGGIO CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO SETTALA STOCCAGGIO FIUME TRESTE STOCCAGGIO	
Total	10	689,86

Compressivamente STOGIT è presente in 10 titoli per una superficie pro-quota totale di 689,86 Kmq

**SVILUPPO RISORSE NATURALI**

S.r.l., (c.f. n. 07589111009) con sede legale in Roma, Via Reno, 5 (C.A.P. 00198).

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	1.054,43
	SANTA CROCE SANTA MARGHERITA	
Contitolare	1	112,60
	CODOGNO	
Total	3	1.167,03

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	32,23
	MONTEARDONE MASSERIA GROTTAVECCHIA CASTEL DI LAMA	
Total	3	32,23

Compressivamente SVILUPPO RISORSE NATURALI è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.199,26 Kmq

**JOINT-VENTURES**

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	CODOGNO
EDISON	
	CASTEL DI LAMA CODOGNO MASSERIA GROTTAVECCHIA
ENI	
	CASTEL DI LAMA
GAS PLUS ITALIANA	
	MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE
MEDOILGAS ITALIA	
	CASTEL DI LAMA MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE
PETROREP ITALIANA	
	MONTEARDONE

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/gennaio/2011**

**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