



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. 3

31 Marzo 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. 3

31 Marzo 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
INDIRIZZI .....	7

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

#### ISTANZE DI PERMESSO

##### NUOVE ISTANZE

Istanza di permesso di ricerca «BOSCONERO» presentata dalla Società Enel Longanesi Developments Srl .....	8
Istanza di permesso di ricerca «FORAPANE» presentata dalla Società Delta Energy Ltd .....	9
Istanza di permesso di ricerca «IL PERITO» presentata dalla Società Delta Energy Ltd .....	9
Istanza di permesso di ricerca «PIETRA SPACCATA» presentata dalla Società Delta Energy Ltd .....	10

#### PERMESSI DI RICERCA

##### DECRETI DI CONFERIMENTO

Conferimento del permesso di ricerca «CADELBOSCO DI SOPRA» alla Società Po Valley Operations Pty Ltd. ....	10
--	----

##### DECRETI DI RETTIFICA

Rettifica del Decreto Ministeriale 21 ottobre 2010 di conferimento del permesso di ricerca «NUSCO» alla Società Italmine Exploration-Srl. ....	14
--	----

##### ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

Istanza di sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca «MONTALBANO» presentata dalla Società Medoigas Civita Ltd (r.u.) .....	15
---	----

##### ISTANZE RELATIVE AI PROGRAMMI DEI LAVORI

Istanza di programma unitario dei lavori e di differimento dell'obbligo di perforazione relativa ai permessi di ricerca «VERCELLI» e «CASE SPARSE» presentata dalla Società Petroceltic Italia Srl. ....	16
--	----

#### CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

##### DECRETI DI PROROGA

Proroga della concessione di coltivazione «POZZA» alla Società CH4 Lizzano Sas. ....	16
--	----

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

#### PERMESSI DI RICERCA

##### ISTANZE RELATIVE ALLA TITOLARITÀ

Istanza di nomina di nuovo rappresentante unico nei permessi di ricerca «G.R 17.NP», «G.R 18.NP», «G.R 19.NP», «G.R 20.NP», «G.R 21.NP» e «G.R 22.NP» presentata dalla Società Northern Petroleum (UK) Ltd (r.u.) .....	19
---	----

##### DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

Sospensione temporale del permesso di ricerca «G.R 13.AG» della Società Eni SpA (r.u.) .....	19
Sospensione temporale del permesso di ricerca «G.R 14.AG» della Società Eni SpA (r.u.) .....	21
Sospensione temporale del permesso di ricerca «C.R148.VG» della Società Vega Oil SpA. ....	23

#### CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

##### ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «A.C 2.AS» presentata dalla Società Eni SpA. ....	25
Istanza di proroga della concessione di coltivazione «A.C 3.AS» presentata dalla Società Eni SpA. ....	25

### LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

#### LEGGI E DECRETI

Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare e nella piattaforma continentale. ....	26
Procedure operative di attuazione del Decreto Ministeriale 4 marzo 2011 e modalità di svolgimento delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi e dei relativi controlli ai sensi dell'articolo 15, comma 5 del Decreto Ministeriale 4 marzo 2011. ....	32
Determinazione delle riduzioni del valore unitario delle aliquote di prodotto della coltivazione di idrocarburi (royalties) .....	55

## RIEPILOGO TITOLI SCADUTI

Situazioni per le quali è in corso di accertamento la disponibilità dell'area a seguito del ripristino ambientale. Aggiornamento al 31 marzo 2011 .....	57
---	----

## PIANI TOPOGRAFICI

TAV. 1 – Istanza di permesso di ricerca BOSCONERO .....	59
TAV. 2 – Istanza di permesso di ricerca FORAPANE .....	60
TAV. 3 – Istanza di permesso di ricerca IL PERITO .....	61
TAV. 4 – Istanza di permesso di ricerca PIETRA SPACCATA .....	62
TAV. 5 – Permesso di ricerca CADELBOSCO DI SOPRA.....	63

## ELENCHI

ELENCO DELLE ISTANZE.....	65
ELENCO DEI TITOLI VIGENTI .....	84

**AVVERTENZE**

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

BOLLETTINO			NUMERI DI PUBBLICAZIONE		BOLLETTINO			NUMERI DI PUBBLICAZIONE	
Anno	Numero	Data di pubblicazione	dal numero	al numero	Anno	Numero	Data di pubblicazione	dal numero	al numero
XLIX	1	31 gennaio 2005	1	8	LII	7	31 luglio 2008	83	134
XLIX	2	28 febbraio 2005	9	19	LII	8	31 agosto 2008	135	145
XLIX	3	31 marzo 2005	20	32	LII	9	30 settembre 2008	146	156
XLIX	4	30 aprile 2005	33	43	LII	10	31 ottobre 2008	157	173
XLIX	5	31 maggio 2005	44	49	LII	11	30 novembre 2008	174	191
XLIX	6	30 giugno 2005	50	71	LII	12	31 dicembre 2008	192	204
XLIX	7	31 luglio 2005	72	95					
XLIX	8	31 agosto 2005	96	107	LIII	1	31 gennaio 2009	1	7
XLIX	9	30 settembre 2005	108	113	LIII	2	28 febbraio 2009	8	20
XLIX	10	31 ottobre 2005	114	127	LIII	3	31 marzo 2009	21	33
XLIX	11	30 novembre 2005	128	136	LIII	4	30 aprile 2009	34	50
XLIX	12	31 dicembre 2005	137	155	LIII	5	31 maggio 2009	51	66
					LIII	6	30 giugno 2009	67	72
L	1	31 gennaio 2006	1	15	LIII	7	31 luglio 2009	73	92
L	2	28 febbraio 2006	16	34	LIII	8	31 agosto 2009	93	116
L	3	31 marzo 2006	35	43	LIII	9	30 settembre 2009	117	124
L	4	30 aprile 2006	44	61	LIII	10	31 ottobre 2009	125	139
L	5	31 maggio 2006	62	71	LIII	11	30 novembre 2009	140	154
L	6	30 giugno 2006	72	81	LIII	12	31 dicembre 2009	155	167
L	7	31 luglio 2006	82	94					
L	8	31 agosto 2006	95	113	LIV	1	31 gennaio 2010	1	21
L	9	30 settembre 2006	114	124	LIV	2	28 febbraio 2010	22	45
L	10	31 ottobre 2006	125	134	LIV	3	31 marzo 2010	46	72
L	11	30 novembre 2006	135	152	LIV	4	30 aprile 2010	73	101
L	12	31 dicembre 2006	153	168	LIV	5	31 maggio 2010	102	119
					LIV	6	30 giugno 2010	120	130
LI	1	31 gennaio 2007	1	10	LIV	7	31 luglio 2010	131	151
LI	2	28 febbraio 2007	11	22	LIV	8	31 agosto 2010	152	161
LI	3	31 marzo 2007	23	32	LIV	9	30 settembre 2010	162	167
LI	4	30 aprile 2007	33	51	LIV	10	31 ottobre 2010	168	177
LI	5	31 maggio 2007	52	62	LIV	11	30 novembre	178	192
LI	6	30 giugno 2007	63	64	LIV	12	31 dicembre	193	230
LI	7	31 luglio 2007	65	75					
LI	8	31 agosto 2007	76	88	LV	1	31 gennaio 2011	1	22
LI	9	30 settembre 2007	89	98	LV	2	28 febbraio 2011	23	39
LI	10	31 ottobre 2007	99	117	LV	3	31 marzo 2011	40	58
LI	11	30 novembre 2007	118	140					
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.

**INDIRIZZI**

MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO  
Dipartimento per l'Energia

DIREZIONE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse

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

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

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

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

– Divisione V - Via Bosio, 15 - 00161 Roma

DIREZIONE GENERALE PER LA SICUREZZA DELL'APPROVVIGIONAMENTO E LE INFRASTRUTTURE ENERGETICHE

Via Molise, 2 - 00187 Roma - tel. 06 47052796 - fax 06 47052036

## ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA

### ISTANZE DI PERMESSO

#### NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 40.

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

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

Data di presentazione dell'istanza: 7 febbraio 2011.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «BOSCONERO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regioni: Piemonte

- Province: Torino, Vercelli, Biella

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

- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.G.M.): 42-43-56-57.

- Coordinate geografiche dei vertici:

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



b'	-4°29',	45°26',
c'	-4°27',	45°26',

- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 736,60.

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

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 41.

**Istanza di permesso di ricerca «FORAPANE» presentata dalla Società Delta Energy Ltd**  
(estratto).

Richiedente: Società Delta Energy LTD – con sede presso Studio Legale Turco – Roma, Viale G.Rossini, 9 (cap 00198).

Data di presentazione dell'istanza: 28 febbraio 2011.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «FORAPANE».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regioni: Puglia
- Province: Foggia
- Comuni: Orsara di Puglia, Troia
- Foglio della Carta d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.G.M.): 163.

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	2°53',033	41°21',35
b	2°54',45	41°19',783
c	2°50',27	41°17',64
d	2°48',87	41°19',2

- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 24,53.

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

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 42.

**Istanza di permesso di ricerca «IL PERITO» presentata dalla Società Delta Energy Ltd**  
(estratto).

Richiedente: Società Delta Energy LTD – con sede presso Studio Legale Turco – Roma, Viale G.Rossini, 9 (cap 00198).

Data di presentazione dell'istanza: 28 febbraio 2011.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «IL PERITO».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regioni: Basilicata
- Province: Matera
- Comuni: Pomarico, Montescaglioso, Miglionico
- Foglio della Carta d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.G.M.): 201.

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	4°05',	40°33',
b	4°12',	40°33',
c	4°12',	40°28',
d	4°05',	40°28',

- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 91,39.

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

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 43.

**Istanza di permesso di ricerca «PIETRA SPACCATA» presentata dalla Società Delta Energy Ltd**  
(estratto).

Richiedente: Società Delta Energy LTD – con sede presso Studio Legale Turco – Roma, Viale G.Rossini, 9 (cap 00198).

Data di presentazione dell'istanza: 28 febbraio 2011.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «PIETRA SPACCATA».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regioni: Campania

- Province: Benevento

- Comuni: Baselice, Campolattaro, Casalduni, Castelpagano, Castelvetero in Val Fortore, Circello, Colle Sannita, Foiano di Val Fortore, Fragneto l'Abate, Fragneto Monforte, Molinara, Morcone, Pago Veiano, Pesco Sannita, Pontelandolfo, Reino, San Giorgio La Molara, San Marco dei Cavoti

- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.G.M.): 162-173.

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	2°24',	41°25',
b	2°30',	41°25',
c	2°30',	41°15',
d	2°15',	41°15',
e	2°15',	41°21',
f	2°17',	41°21',
g	2°17',	41°21',86
h	2°17',48	41°21',8
i	2°17',5	41°21',9
l	2°19',34	41°21',67
m	2°19',84	41°24',
n	2°24',	41°24',

- Superficie richiesta: km<sup>2</sup> 333,30.

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

## PERMESSI DI RICERCA

### DECRETI DI CONFERIMENTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 44.

DECRETO MINISTERIALE 18 febbraio 2011.

**Conferimento del permesso di ricerca «CADELBOSCO DI SOPRA» alla Società Po Valley Operations Pty Ltd.**  
(Tavola fuori testo n. 5).

#### IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Vista l'istanza presentata in data 8 agosto 2007, con la quale le Società Grove Energy-S.r.l. e Compagnia Generale Idrocarburi-S.r.l. hanno chiesto il rilascio del permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi da denominarsi convenzionalmente «CAMPEGINE», ricadente nel territorio delle province di Reggio Emilia e Parma;

Vista l'istanza presentata in data 27 dicembre 2007, con la quale la Società Po Valley Operations Pty-Ltd. ha chiesto il rilascio del permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi da denominarsi convenzionalmente «CADELBOSCO DI SOPRA» la cui area interferisce totalmente con quella dell'istanza delle Società Grove Energy-S.r.l. e Compagnia Generale Idrocarburi-S.r.l.;

Vista l'istanza presentata in data 27 dicembre 2007, con la quale la Società Mac Oil-S.r.l. ha chiesto il rilascio del permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi da denominarsi convenzionalmente «CAPRARA» la cui area interferisce totalmente con quella dell'istanza delle Società Grove Energy-S.r.l. e Compagnia Generale Idrocarburi-S.r.l.;

Considerato che questa Amministrazione, visto il parere favorevole espresso dalla Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie (CIRM) nella seduta del 19 giugno 2008 che ha valutato la situazione concorrenziale in base ai criteri stabiliti dall'art. 5, comma 1 del D. Lgs. 625/96, è venuta nella determinazione di accogliere l'istanza «CADELBOSCO DI SOPRA» della Società Po Valley Operations Pty-Ltd. e di respingere conseguentemente le istanze «CAPRARA» della Società Mac. Oil-S.r.l. e «CAMPEGINE» delle Società Grove Energy-S.r.l. e Compagnia Generale Idrocarburi-S.r.l.;

Vista la nota ministeriale n. 0012535 del 9 luglio 2008 con la quale l'istanza «CAPRARA» della Società Mac Oil-S.r.l. è stata respinta;

Vista la nota ministeriale n. 0012537 del 9 luglio 2008 con la quale l'istanza «CAMPEGINE» delle Società Grove Energy-S.r.l. e Compagnia Generale Idrocarburi-S.r.l. è stata respinta;

Vista la nota ministeriale n. 0003532 del 15 luglio 2008 con la quale questa Amministrazione ha comunicato alla Società Po Valley Operations Pty-Ltd. che l'istanza «CADELBOSCO DI SOPRA» è stata accolta;

Vista la nota ministeriale n. 0025590 dell'8 ottobre 2008 con la quale la Società Po Valley Operations Pty-Ltd. è stata invitata a presentare alla Regione Emilia Romagna la documentazione per ottenere l'intesa, previa valutazione ambientale, ai sensi dell'art. 3, comma 1, lettera a) dell'Accordo Stato-Regioni del 24 aprile 2001 e contestualmente è stata invitata ad inviare copia della documentazione atta ad esprimere le determinazioni di propria competenza alle Amministrazioni interessate;

Vista la nota in data 7 gennaio 2008 con la quale la Società Po Valley Operations Pty-Ltd. ha presentato alla Regione Emilia Romagna e alle Amministrazioni provinciali e comunali interessate copia identica dell'istanza «CADELBOSCO DI SOPRA»;

Vista la nota dell'11 settembre 2009 con la quale la Società Po Valley Operations Pty-Ltd. ha presentato alla Regione Emilia Romagna la documentazione per la pronuncia di verifica ambientale;

Vista la Delibera di Giunta Regionale n. 1191/2010 del 26 luglio 2010 della Regione Emilia Romagna – Servizio Valutazione Impatto Ambientale e Promozione Sostenibilità Ambientale, con la quale è stato espresso il parere favorevole, con prescrizioni, circa la compatibilità ambientale del progetto presentato per l'istanza «CADELBOSCO DI SOPRA» limitatamente alla prima fase di prospezione e l'esecuzione di eventuali pozzi esplorativi che dovranno essere sottoposti ad ulteriore procedura di Valutazione di impatto ambientale;

Vista la Delibera di Giunta Regionale n. 1425/2010 del 27 settembre 2010 della Regione Emilia Romagna con la quale si esprime l'intesa al conferimento del permesso di ricerca «CADELBOSCO DI SOPRA», ai sensi dell'art. 3, comma 1, lettera a) dell'Accordo Stato-Regioni del 24 aprile 2001, contenente condizioni e prescrizioni;

Visti gli esiti della Conferenza di Servizi, tenutasi in data 3 dicembre 2010, indetta e convocata con nota ministeriale n. 0020236 del 3 novembre 2010, da cui risulta che: il Rappresentante della Direzione Regionale per i Beni Culturali e Paesaggistici dell'Emilia Romagna "dichiara di dover acquisire i pareri della Soprintendenza per i Beni Architettonici e Paesaggistici per le provincie di Parma e Piacenza anche in riferimento alla nota prot. 131443 pos.. B715 del 19 novembre 2008 della Soprintendenza per i Beni Archeologici dell'Emilia Romagna di Bologna. Allo stato attuale degli atti la Conferenza di Servizi non può ritenersi chiusa, pertanto, qualora non già provveduto, si invita la Società istante a produrre i documenti necessari alla pronuncia di assenso da parte delle predette Soprintendenze che dovranno pervenire o esprimersi nel corso della prossima seduta, indetta per il giorno 11 gennaio 2011. Per le Amministrazioni non presenti si considererà acquisito l'assenso come previsto dall'art. 14 ter ,comma 7, della legge 7 agosto 1990, n. 241, e successive modificazioni. [...]”;

Vista la nota del 7 dicembre 2010 della Società Po Valley Operations Pty-Ltd. con la quale si trasmette alla Soprintendenza per i Beni Architettonici e Paesaggistici per le provincie di Bologna, Modena e Reggio Emilia, alla Soprintendenza per i Beni Architettonici e Paesaggistici per le provincie di Parma e Piacenza e alla Soprintendenza per i Beni Archeologici dell'Emilia Romagna, copia degli atti allegati all'istanza di permesso di ricerca «CADELBOSCO DI SOPRA», copia dello Studio di Inserimento Ambientale e copia della Valutazione di Impatto Ambientale della Regione Emilia Romagna;

Visti gli esiti della Conferenza di Servizi, tenutasi in data 11 gennaio 2011, indetta e convocata con nota ministeriale n. 0023614 del 7 dicembre 2010, nella quale si determina che : In data odierna viene acquisita agli atti la nota n. 384 del 10 gennaio 2011 della Direzione Regionale per i Beni Culturali e Paesaggistici dell'Emilia Romagna anticipata per via fax contenente il parere favorevole al rilascio del permesso “CADELBOSCO DI SOPRA” nel rispetto di alcune prescrizioni.

L'istruttoria sin qui svolta è adeguata al programma di ricerca di idrocarburi proposto dalla Soc. Po Valley Operations Pty-Ltd. e pertanto si ritiene conclusa con la riunione odierna della conferenza di servizi.

Il permesso di ricerca di idrocarburi denominato “CADELBOSCO DI SOPRA” verrà rilasciato con le condizioni e prescrizioni di cui al provvedimento di verifica ambientale della Regione Emilia Romagna e con l'espressione di intesa da parte della stessa Regione come stabilito dall'art. 3, comma 1, lettera a) dell'Accordo Stato/Regioni del 24 aprile 2001, nonché della citata nota della Direzione Regionale per i Beni Culturali e Paesaggistici dell'Emilia Romagna.

Per le Amministrazioni non presenti si considera acquisito o confermato l'assenso come previsto dall'art. 14 ter della legge 7 agosto 1990, n. 241, e successive modificazioni. [...]”;

Considerato che il programma lavori, allegato all'istanza, prevede l'acquisto di linee sismiche preesistenti, l'esecuzione di nuovi rilievi sismici 3D e la perforazione di tre pozzi “firm” e due ulteriori pozzi “contigent”;

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

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

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

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 8, comma 1. del D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, dell'art. 6, comma 4 della legge n. 9 del 9 gennaio 1991 e dell'art. 1, comma 7, lettera n), della legge n. 239 del 23 agosto 2004, alla Società PO VALLEY OPERATIONS PTY-Ltd. (c.f. n. 05584311004) con sede legale ed amministrativa in Roma, Via Boncompagni, 47 (C.a.p. 00187) 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 «CADELBOSCO DI SOPRA» in territorio delle provincie di Reggio Emilia e Parma.

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

Art. 2  
(Area di ricerca)

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

2. L'estensione del permesso è di kmq 512,80 (cinquecentododocivirgolaottanta).

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

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

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

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

4. La Società permissionaria è altresì tenuta, nel corso dello svolgimento della attività di ricerca, ad osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni di cui alla Delibera di Giunta Regionale n. 1191/2010 della Regione Emilia Romagna - Servizio Valutazione Impatto Ambientale e Promozione Sostenibilità Ambientale, alla Delibera di Giunta Regionale n. 1425/2010 della Regione Emilia Romagna e alla nota n. 384 del 10 gennaio 2011 della Direzione Regionale per i Beni Culturali e Paesaggistici dell'Emilia Romagna, che sono parte integrante del presente decreto.

Art. 4  
(Canoni)

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

Art. 5  
(Obblighi)

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

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

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

Art. 6  
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società 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 al D. Lgs. n. 104 del 2 luglio 2010 ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 18 febbraio 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

Allegato al D.M. 18 febbraio 2011 relativo al permesso di ricerca «CADELBOSCO DI SOPRA».

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-2°05'	44°49'
b	-1°40'	44°49'
c	-1°40'	44°45'
d	-1°42'	44°45'
e	-1°42'	44°44'
f	-1°43'	44°44'
g	-1°43'	44°41'
h	-1°44'	44°41'
i	-1°44'	44°38'
l	-1°49'	44°38'
m	-1°49'	44°40'
n	-1°53'	44°40'
o	-1°53'	44°42'
p	-2°03'	44°42'
q	-2°03'	44°38'
r	-2°06'	44°38'
s	-2°06'	44°44'
t	-2°05'	44°44'

Superficie: km<sup>2</sup> 512,80.

## DECRETI DI RETTIFICA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 45.

DECRETO MINISTERIALE 25 febbraio 2011.

**Rettifica del Decreto Ministeriale 21 ottobre 2010 di conferimento del permesso di ricerca «NUSCO» alla Società Italmi Exploration-Srl.**

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

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

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

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

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

Visto il decreto 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, di "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. 21 ottobre 2010, con il quale è stato accordato alla Società Italmin Exploration-S.r.l., per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato «NUSCO» in territorio delle province di Avellino e Benevento;

Considerato che nella stesura del sopra citato decreto si incorsi in un errore materiale non specificando i lavori di indagine geofisica previsti e l'inizio dei lavori di perforazione, nonché l'estensione areale del permesso stesso;

Ritenuto di dover provvedere alla rettifica del provvedimento in parola;

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

##### Art. 1. (Rettifica)

1. Il visto il programma dei lavori citato nelle premesse è così modificato: "Visto il programma dei lavori allegato all'istanza che prevede una prima fase comprendente l'acquisto e la rielaborazione di linee sismiche esistenti e l'esecuzione di circa 80 km di nuove linee sismiche e una seconda fase comprendente la perforazione di un pozzo esplorativo;".

2. L'art. 2 (Area di ricerca), comma 2, è così modificato: "2. L'estensione del permesso è di kmq 698,50 (seicentonovantottovirgolacinquanta), come risulta da esatta misurazione effettuata analiticamente con l'impiego del calcolatore elettronico.".

3. L'art. 5 (Obblighi), punto 1) è così modificato: "1. La Società permissionaria è tenuta ad iniziare i lavori della prima fase nell'area del permesso entro dodici mesi dalla prima nel tempo delle date di consegna e di pubblicazione nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia del presente decreto ed i lavori di perforazione entro quarantotto mesi dalla stessa data, fermo restando quanto previsto all'art. 3 e previa acquisizione della verifica di compatibilità ambientale.".

##### Art. 2 (Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società Italmin Exploration-S.r.l. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Campania.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D. Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 25 febbraio 2011

*Il Direttore generale:* TERLIZZESE

#### ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 46.

##### **Istanza di sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca «MONTALBANO» presentata dalla Società Medoilgas Civita Ltd (r.u.).**

(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 5 ottobre 2010, la Società Medoilgas Civita Ltd, rappresentante unica delle contitolari del permesso di ricerca ubicato nella provincia di Matera, convenzionalmente denominato «MONTALBANO» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 539 di riferimento), ha chiesto la sospensione del decorso temporale del permesso stesso.

Il presente estratto è pubblicato in ritardo rispetto alle usuali tempistiche a causa di un disguido.

## ISTANZE RELATIVE AI PROGRAMMI DEI LAVORI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 47.

### **Istanza di programma unitario dei lavori e di differimento dell'obbligo di perforazione relativa ai permessi di ricerca «VERCELLI» e «CASE SPARSE» presentata dalla Società Petroceltic Italia Srl.** (estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 3 febbraio 2011, la Società Petroceltic Italia Srl, unica titolare del permesso di ricerca ubicato nelle province di Vercelli, Alessandria, Novara e Pavia, convenzionalmente denominato «VERCELLI» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 526 di riferimento) e unica titolare del permesso di ricerca ubicato nelle province di Pavia e Novara, convenzionalmente denominato «CASE SPARSE» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 694 di riferimento), ha chiesto la realizzazione di un programma unitario dei lavori e il differimento del termine di inizio della perforazione del pozzo esplorativo.

## CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

### DECRETI DI PROROGA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 48.

DECRETO MINISTERIALE 25 febbraio 2011.

### **Proroga della concessione di coltivazione «POZZA» alla Società CH4 Lizzano Sas.**

#### IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



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

Visto il D.M. 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 dicembre 1959 con il quale la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi "POZZA", sita nel territorio della provincia di Bologna, è stata accordata, per la durata di anni trenta, a decorrere dal 30 dicembre 1959, alla Società Vialis Esperica Trasporti Automobilistici-V.E.T.A. S.p.A.;

Visto il D.M. 18 marzo 1976 con il quale la concessione "POZZA" è stata trasferita ed intestata alla Società CH4 Lizzano del geometra Paolo Bonucci & C. ;

Visto il D.M. 1 agosto 1980 con il quale la concessione in parola è stata prorogata fino al 30 dicembre 1999;

Visto il D.M. 20 agosto 1998 con il quale a decorrere dal 1° gennaio 1997 la concessione è stata ricondotta alla disciplina della legge n. 6 del 1957 e del d.lgs n. 625 del 1996;

Viste le istanze datate 22 novembre 1999, 20 dicembre 2004 e 22 febbraio 2010, con le quali la Società CH4 Lizzano S.a.s., titolare della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi "POZZA" sita nel comune di Lizzano in Belvedere prov. (BO) dell'estensione di Kq 3,09, ha chiesto la proroga della concessione fino al 30 dicembre 2014;

Viste le relazioni prot. n. 2851 del 2 maggio 2005 e prot. 6808 del 2 settembre 2010 della DIV. II – Sezione U.N.M.I.G. di Bologna con le quali è stato espresso parere favorevole alla proroga della concessione "POZZA" fino al 30 dicembre 2014;

Visto il programma dei lavori relativo al nuovo periodo di vigenza, che prevede la manutenzione e pulizia dei pozzi esistenti al fine di mantenere costante la produzione di gas;

Vista la nota ministeriale n. 15181 dell' 8 settembre 2010 con la quale la Società CH4 Lizzano S.a.s. è stata invitata a presentare alla Regione Emilia Romagna la documentazione per ottenere l'intesa, previa valutazione ambientale, ai sensi dell'art. 3, comma 1, lettera b) Accordo Stato-Regioni del 24 aprile 2001;

Vista la delibera n. 1359/2010 del 20 settembre 2010 con la quale la Giunta della Regione Emilia Romagna ha espresso l'intesa alla proroga della concessione "POZZA" ai sensi dell'art. 3, comma 1, lettera b) dell'Accordo Stato-Regioni del 24 aprile 2001;

Considerato che non ricorrono gli estremi di cui all'art. 18, comma 1, del D.P.R. 484/1994 per l'acquisizione del parere del Comitato Tecnico per gli idrocarburi e la geotermia, ora Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie, in quanto la proroga richiesta è giustificata dalla prosecuzione delle attività di coltivazione in atto;

Preso atto che la Società ha adempiuto agli obblighi derivanti dalla concessione medesima "POZZA";

Ritenuto che il nuovo programma lavori previsto nelle citate istanze di proroga è idoneo anche al fine di valorizzare le risorse nazionali di idrocarburi.

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

##### Art. 1.

(Proroga della concessione)

Ai sensi del combinato disposto dell'art. 29 della legge 21 luglio 1967, n. 613, dell'art. 9 della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e dell'art. 13, comma 1, del decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 625, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata "POZZA" dell'estensione di Kq 3,09 sita in territorio del Comune di Lizzano in Belvedere, (BO), di cui è titolare la Società S.a.s. CH4 Lizzano del Geometra P. Bonucci & C. (c.f. n. 00671920379) con sede legale in Lizzano in Belvedere (BO), Via III Novembre n. 51, è prorogata fino al 30 dicembre 2014 .

##### Art. 2

(Programma lavori )

1. E' approvato il programma dei lavori che prevede la prosecuzione delle attività di coltivazione mediante l'utilizzo degli impianti e dei pozzi esistenti con la sola esecuzione di interventi di manutenzione ed ottimizzazione degli stessi;

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

##### Art. 3

(Obblighi e prescrizioni)

La Società concessionaria è tenuta a:

a) osservare le eventuali prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e georisorse (U.N.M.I.G.) Div. I - o dalla competente Div. II - Sezione U.N.M.I.G. di Bologna nonché dalle altre Amministrazioni statali interessate a tutela di pubblici interessi in applicazione del terzo comma dell'art. 2 della legge 21 luglio 1967 n. 613; .

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

c) osservare tutte condizioni e prescrizioni contenute nelle norme nelle premesse citate nonché quelle previste dalla normativa vigente in materia di sicurezza e salute nei luoghi di lavoro, in particolare del D.P.R. 24 maggio 1979, n. 886 e del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624;

d) osservare le prescrizioni e le istruzioni che le competenti autorità dello Stato ritengano di impartire, nel corso dell'esercizio di volta in volta, a tutela dell'ambiente.

Art. 4  
(Canoni)

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

Art. 5  
(Pubblicazione e consegna)

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

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D. Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 25 febbraio 2011

*Il Direttore generale: TERLIZZESE*

## ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

### PERMESSI DI RICERCA

#### ISTANZE RELATIVE ALLA TITOLARITÀ

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 49.

**Istanza di nomina di nuovo rappresentante unico nei permessi di ricerca «G.R 17.NP», «G.R 18.NP», «G.R 19.NP», «G.R 20.NP», «G.R 21.NP» e «G.R 22.NP» presentata dalla Società Northern Petroleum (UK) Ltd (r.u.).**

(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 28 febbraio 2011, la Società Northern Petroleum (UK) Ltd., rappresentante unica delle contitolari dei permessi di ricerca ubicati nel Canale di Sicilia, Zona G, convenzionalmente denominati «G.R 17.NP», «G.R 18.NP», «G.R 19.NP», «G.R 20.NP», «G.R 21.NP» e «G.R 22.NP» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 672, 674, 675, 677, 678 e 679), ha chiesto la nomina della Società Shell Italia E&P SpA a rappresentante unico per i suddetti permessi.

#### DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 50.

DECRETO MINISTERIALE 25 febbraio 2011.

**Sospensione temporale del permesso di ricerca «G.R 13.AG» della Società Eni SpA (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";

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";

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349, 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";

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

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";

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

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 6 dicembre 1991, n. 394 riguardante "Legge quadro sulle aree protette";

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 18 aprile 1994, n. 484, recante "Disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma e in mare";

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

Visto il 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 in terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale", pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse Anno LIV n. 4;

Visto il D.M. 9 novembre 1999, con il quale alla Società ENI-S.p.A., è stato accordato, per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «G.R13.AG» ubicato nel Canale di Sicilia nell'ambito delle zone "C" e "G";

Visto il D.M. 19 settembre 2003, con il quale è stata approvata la realizzazione del programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinti dalle sigle «G.R13.AG» e «G.R14.AG» in ragione sia dell'omogeneità dell'obiettivo della ricerca, sia del notevole impegno tecnico e finanziario dei lavori programmati che rendono più razionale la ricerca su base unificata;

Visto il D.M. 31 ottobre 2005, con il quale la vigenza del permesso in questione è stata prorogata per la durata di anni tre a decorrere dal 9 novembre 2005 fino al 9 novembre 2008 previa riduzione dell'area da kmq 863,35 a kmq 642,90 e contestualmente è stato autorizzato il proseguimento del programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi di ricerca «G.R13.AG» e «G.R14.AG»;

Visti i DD.MM. 20 aprile 2001, 25 marzo 2002, 12 febbraio 2004, 30 giugno 2005 e 30 gennaio 2006, con i quali il permesso in questione è stato intestato, in ultimo, alle Società ENI-S.p.A. e Edison-S.p.A. con quote rispettivamente del 60% e 40%, rappresentate dalla prima;

Visto il D.M. 12 novembre 2008, con il quale la vigenza del permesso «G.R13.AG» è stata prorogata per la durata di anni tre, a decorrere dal 9 novembre 2008 fino al 9 novembre 2011, previa riduzione dell'area da kmq 642,90 a kmq 423,09 e contestualmente è stato approvato il proseguimento del programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi di ricerca;

Vista l'istanza presentata dalla Società ENI-S.p.A., del 22 giugno 2010, acquisita agli atti di questo Ufficio in data 1° luglio 2010, prot. n. 0010805, con la quale si chiede la sospensione del decorso temporale del permesso "G.R13.AG", a decorrere dal 22 giugno 2010 sino al reperimento di un idoneo impianto di perforazione;

Vista la nota integrativa n. 188 del 14 dicembre 2010, acquisita agli atti di questo Ufficio in data 27 dicembre 2010, con la quale la Società ENI-S.p.A. ha indicato la data del 31 dicembre 2012 quale termine per l'utilizzazione dell'impianto di perforazione;

Considerato che le motivazioni addotte dalla Società per la sospensione del decorso temporale sono da attribuire alla difficoltà di reperire e disporre di idoneo impianto di perforazione con elevati standard di sicurezza;

Considerato che non ricorrono gli estremi di cui all'art. 11, 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 - CIRM) in quanto la richiesta di sospensione del decorso temporale non presenta problemi di particolare rilevanza;

Considerato che la perforazione del pozzo programmato non ricade nelle aree interdette ai sensi dell'art. 6, comma 17, del D.Lgs. 3 aprile 2006, n. 152, come modificato dal D.Lgs. 29 giugno 2010, n. 128;

Visto il parere favorevole della Divisione IV – Sezione U.N.M.I.G. di Napoli prot. n. 3952 del 27 luglio 2010, acquisita agli atti di questo Ufficio il 9 agosto 2010 prot. n. 0013688;

Ritenuto di dover procedere alla sospensione del decorso temporale del permesso in questione;

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

##### Art. 1.

(Sospensione decorso temporale)

1. Ai sensi dell'art. 6, comma 10, della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e s.m.i., la sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto con la sigla "G.R13.AG" nel Canale di Sicilia, zone "C" e "G" di cui sono titolari le 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) ed EDISON-S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121), è sospesa dal 22 giugno 2010 sino al 31 dicembre 2012. Di conseguenza la scadenza del permesso stesso verrà a scadere il 21 maggio 2014.

2. La sospensione del decorso temporale è accordata senza pregiudizio degli eventuali diritti dei terzi.

##### Art. 2.

(Pagamento canone)

1. Ai sensi dell'art. 6, comma 10, della legge sopra citata, per lo stesso periodo è correlativamente sospeso il pagamento del canone.

Art. 3.  
(Obblighi)

1. La Società è tenuta ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con i DD.MM. 9 novembre 1999, 19 settembre 2003, 31 ottobre 2005 e 12 novembre 2008 che si intendono qui integralmente trascritti.

2. Sono espressamente vietate le attività di ricerca e prospezione nella parte di area del permesso compresa nella fascia di rispetto delle 12 miglia, come stabilito dall'art. 2, comma 17, del D.Lgs. n. 128/2010.

Art. 4.  
(Ricorso)

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 Sicilia.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.Lgs. 2 luglio 2010 n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24 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 febbraio 2011

*Il Direttore generale:* TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 51.

DECRETO MINISTERIALE 25 febbraio 2011.

**Sospensione temporale del permesso di ricerca «G.R 14.AG» della Società Eni SpA (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";

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";

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349, 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";

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

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";

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

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 6 dicembre 1991, n. 394 riguardante "Legge quadro sulle aree protette";

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

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

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

Visto il 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 in terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale", pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse Anno LIV n. 4;

Visto il D.M. 8 novembre 1999, con il quale alla Società ENI-S.p.A., è stato accordato, per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «G.R14.AG» ubicato nel Canale di Sicilia nell'ambito delle zone "C" e "G";

Visto il D.M. 19 settembre 2003, con il quale è stata approvata la realizzazione del programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinti dalle sigle «G.R14.AG» e «G.R13.AG» in ragione sia dell'omogeneità dell'obiettivo della ricerca, sia del notevole impegno tecnico e finanziario dei lavori programmati che rendono più razionale la ricerca su base unificata;

Visto il D.M. 2 novembre 2005, con il quale la vigenza del permesso in questione è stata prorogata per la durata di anni tre a decorrere dall'8 novembre 2005 fino all'8 novembre 2008 previa riduzione dell'area da kmq 894,17 a kmq 636,54 e contestualmente è stato autorizzato il proseguimento del programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi di ricerca «G.R14.AG» e «G.R13.AG»;

Visti i DD.MM. 23 aprile 2001, 25 marzo 2002, 12 febbraio 2004, 30 giugno 2005 e 27 gennaio 2006, con i quali il permesso in questione è stato intestato, in ultimo, alle Società ENI-S.p.A. e Edison-S.p.A. con quote rispettivamente del 60% e 40%, rappresentate dalla prima;

Visto il D.M. 12 novembre 2008, con il quale la vigenza del permesso «G.R14.AG» è stata prorogata per la durata di anni tre, a decorrere dall'8 novembre 2008 fino all'8 novembre 2011, previa riduzione dell'area da kmq 636,54 a kmq 408,78 e contestualmente è stato approvato il proseguimento del programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi di ricerca;

Vista l'istanza presentata dalla Società ENI-S.p.A., del 22 giugno 2010, acquisita agli atti di questo Ufficio in data 1° luglio 2010, prot. n. 0010807, con la quale si chiede la sospensione del decorso temporale del permesso "G.R14.AG", a decorrere dal 22 giugno 2010 sino al reperimento di un idoneo impianto di perforazione;

Vista la nota integrativa n. 189 del 14 dicembre 2010, acquisita agli atti di questo Ufficio in data 27 dicembre 2010, con la quale la Società ENI-S.p.A. ha indicato la data del 31 dicembre 2012 quale termine per l'utilizzazione dell'impianto di perforazione;

Considerato che le motivazioni addotte dalla Società per la sospensione del decorso temporale sono da attribuire alla difficoltà di reperire e disporre di idoneo impianto di perforazione, con elevati standard di sicurezza;

Considerato che non ricorrono gli estremi di cui all'art. 11, 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 - CIRM) in quanto la richiesta di sospensione del decorso temporale non presenta problemi di particolare rilevanza;

Considerato che la perforazione del pozzo programmato non ricade nelle aree interdette ai sensi dell'art. 6, comma 17, del D.Lgs. 3 aprile 2006, n. 152, come modificato dal D.Lgs. 29 giugno 2010, n. 128;

Visto il parere favorevole della Divisione IV – Sezione U.N.M.I.G. di Napoli prot. n. 3953 del 27 luglio 2010, acquisita agli atti di questo Ufficio il 9 agosto 2010 prot. n. 0013693;

Ritenuto di dover procedere alla sospensione del decorso temporale del permesso in questione;

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

##### Art. 1.

(Sospensione decorso temporale)

1. Ai sensi dell'art. 6, comma 10, della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e s.m.i., la sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto con la sigla "G.R14.AG" nel Canale di Sicilia, zone "C" e "G" di cui sono titolari le 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) ed EDISON-S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121), è sospesa dal 22 giugno 2010 sino al 31 dicembre 2012. Di conseguenza la scadenza del permesso stesso verrà a scadere il 20 maggio 2014.

2. La sospensione del decorso temporale è accordata senza pregiudizio degli eventuali diritti dei terzi.

##### Art. 2.

(Pagamento canone)

1. Ai sensi dell'art. 6, comma 10, della legge sopra citata, per lo stesso periodo, è correlativamente sospeso il pagamento del canone.

Art. 3.  
(Obblighi)

1. La Società è tenuta ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con i DD.MM. 8 novembre 1999, 19 settembre 2003, 2 novembre 2005 e 12 novembre 2008 che si intendono qui integralmente trascritti.

2. Sono espressamente vietate le attività di ricerca e prospezione nella parte di area del permesso compresa nella fascia di rispetto delle 12 miglia, come stabilito dall'art. 2, comma 17, del D.Lgs. n. 128/2010.

Art. 4.  
(Ricorso)

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 Sicilia.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24 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 febbraio 2011

*Il Direttore generale:* TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 52.

DECRETO MINISTERIALE 25 febbraio 2011.

**Sospensione temporale del permesso di ricerca «C.R148.VG» della Società Vega Oil SpA.**

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";

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";

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349, 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";

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

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";

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

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 6 dicembre 1991, n. 394 riguardante "Legge quadro sulle aree protette";

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 18 aprile 1994, n. 484, recante "Disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma e in mare";

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

Visto il 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 in terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale", pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse Anno LIV n. 4;

Visto il D.M. 27 novembre 2006, con il quale alla Società Vega Oil-S.p.A., è stato accordato, per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «C.R148.VG» ubicato nel Canale di Sicilia nell'ambito della zona "C";

Vista l'istanza presentata dalla Società Vega Oil-S.p.A., del 15 novembre 2010, acquisita agli atti di questo Ufficio in data 19 novembre 2010, prot. n. 0022016, con la quale si chiede la sospensione del decorso temporale del permesso "C.R148.VG", a decorrere dal 26 agosto 2010 sino al 26 agosto 2011;

Considerato che la Società ha motivato la richiesta della sospensione del decorso temporale all'impossibilità di effettuare la perforazione d'obbligo del pozzo esplorativo afferente al prospetto "Aretusa", localizzato entro la zona delle 12 miglia marine dalla costa interdette ad ogni attività di prospezione, ricerca o coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi, come stabilito con D.Lgs. n. 128 del 29 giugno 2010, e di conseguenza la necessità da parte della Società stessa di verificare l'esistenza di eventuali ulteriori potenziali di interesse minerario nel settore del permesso non soggetto a divieto;

Considerato che non ricorrono gli estremi di cui all'art. 11, 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 - CIRM) in quanto la richiesta di sospensione del decorso temporale non presenta problemi di particolare rilevanza;

Visto il parere favorevole della Divisione IV – Sezione U.N.M.I.G. di Napoli prot. n. 6299 del 21 dicembre 2010, acquisita agli atti di questo Ufficio il 5 gennaio 2011 prot. n. 0000168;

Ritenuto di dover procedere alla sospensione del decorso temporale del permesso in questione;

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

##### Art. 1.

1. Ai sensi dell'art. 6, comma 10, della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e s.m.i., la sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto con la sigla "C.R148.VG" nel Canale di Sicilia, zona "C" di cui è titolare la Società VEGA OIL-S.p.A. (c.f. n. 07721631005) con sede in Roma, Via Romeo Romei, 27 (C.a.p. 00136), è sospesa dal 26 agosto 2010 sino al 26 agosto 2011. Di conseguenza la scadenza del permesso stesso verrà a scadere il 27 novembre 2013.

2. La sospensione del decorso temporale è accordata senza pregiudizio degli eventuali diritti dei terzi.



Art. 2.  
(Pagamento canone)

1. Ai sensi dell'art. 6, comma 10, della legge sopra citata, per lo stesso periodo è correlativamente sospeso il pagamento del canone.

Art. 3.  
(Obblighi)

1. La Società è tenuta ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con il D.M. 27 novembre 2006 che si intendono qui integralmente trascritti.

2. Sono espressamente vietate le attività di ricerca e prospezione nella parte di area del permesso compresa nella fascia di rispetto delle 12 miglia, come stabilito dall'art. 2, comma 17, del D:Lgs. n. 128/2010.

Art. 4.  
(Ricorso)

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 Sicilia.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.Lgs. 2 luglio 2010 n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 24 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 febbraio 2011

*Il Direttore generale:* TERLIZZESE

## CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

### ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 53.

**Istanza di proroga della concessione di coltivazione «A.C 2.AS» presentata dalla Società Eni SpA.**  
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 4 dicembre 2009, la Società Eni SpA, unica titolare della concessione di coltivazione ubicata nel Mare Adriatico, Zona A, convenzionalmente denominata «A.C 2.AS» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 958), ha chiesto la proroga della concessione stessa.

Il presente estratto è pubblicato in ritardo rispetto alle usuali tempistiche a causa di un disguido.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 54.

**Istanza di proroga della concessione di coltivazione «A.C 3.AS» presentata dalla Società Eni SpA.**  
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 4 dicembre 2009, la Società Eni SpA, unica titolare della concessione di coltivazione ubicata nel Mare Adriatico, Zona A, convenzionalmente denominata «A.C 3.AS» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 959), ha chiesto la proroga della concessione stessa.

Il presente estratto è pubblicato in ritardo rispetto alle usuali tempistiche a causa di un disguido.

## LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

### LEGGI E DECRETI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 55.

DECRETO MINISTERIALE 4 marzo 2011.

**Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare e nella piattaforma continentale.**

#### IL MINISTRO DELLO SVILUPPO ECONOMICO

Visto il regio decreto 29 luglio 1927, n. 1443, recante norme di carattere legislativo per disciplinare la ricerca e la coltivazione delle miniere;

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6, 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;

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

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9, recante norme per l'attuazione del piano energetico nazionale;

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

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, in particolare all'art. 13, definisce le norme sul conferimento ed esercizio delle concessioni di coltivazione e di stoccaggio;

Visto il decreto legislativo 31 marzo 1998, n. 112 e successive modificazioni, 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 disposizioni correttive ed integrative al decreto legislativo 31 marzo 1998, n. 112;

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, a norma dell'art. 41 della legge 17 maggio 1999, n. 144;

Visto l'Accordo del 24 aprile 2001 fra il Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato, le regioni e le province autonome di Trento e Bolzano sulle modalità procedurali da adottare per l'intesa tra lo Stato e le regioni, in materia di funzioni amministrative relative a prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi in terraferma, ivi comprese quelle di polizia mineraria;

Vista la legge 20 agosto 2004, n. 239, 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, recante norme in materia ambientale, e sue modifiche e integrazioni, in particolare il decreto legislativo 26 agosto 2010, n. 128;

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

Vista la legge 23 luglio 2009, n. 99, recante «Disposizioni per lo sviluppo e l'internazionalizzazione delle imprese, nonché in materia di energia»;

Considerato che l'art. 14 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, prevede l'aggiornamento del disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi nella terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale;

Visto il decreto del Ministro dello sviluppo economico 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»;

Visto il decreto del Ministro dello sviluppo economico 21 gennaio 2011, recante «Modalità di conferimento della concessione di stoccaggio di gas naturale in sottterraneo e relativo disciplinare tipo»;

Ritenuto necessario provvedere all'aggiornamento del disciplinare tipo di cui al decreto del Ministro dello sviluppo economico 26 aprile 2010 nei modi di cui al decreto ministeriale 21 gennaio 2011 per tenere conto delle nuove norme in materia di prospezione ricerca e coltivazione in mare;

## D E C R E T A:

### CAPO I FINALITÀ, AMBITO DI APPLICAZIONE E DEFINIZIONI

#### Art. 1

##### Finalità e ambito di applicazione

1. Il presente decreto stabilisce, nell'ambito delle competenze del Ministero, le modalità di conferimento dei permessi di prospezione, di ricerca e delle concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi nella terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale, nonché di esercizio delle attività nell'ambito degli stessi titoli minerari.

2. 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 di cui al comma 1, nel rispetto dei principi di sussidiarietà, differenziazione, adeguatezza e leale collaborazione.

3. Nel rispetto della normativa vigente, il Ministero 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 alle attività di cui al comma 1, ivi comprese quelle di polizia mineraria.

#### Art. 2

##### Definizioni

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

a) «Ministero»: Ministero dello sviluppo economico;

b) «regione»: regione a statuto ordinario, con cui il Ministero perviene ad intesa per le determinazioni da assumere in materia di prospezione, ricerca e coltivazione idrocarburi in terraferma;

c) «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 prospezione, ricerca e coltivazione idrocarburi in terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale;

d) «permesso di prospezione»: titolo non esclusivo che consente le attività di prospezione, rilasciato ai sensi dell'art. 3 della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e ai sensi della legge n. 239 del 2004;

e) «permesso di ricerca»: titolo esclusivo che consente le «attività di ricerca» rilasciato ai sensi dell'art. 6 della legge 9 gennaio 1991, n. 9, come modificato dall'art. 1, comma 77, della legge 20 agosto 2004, n. 239, per ultimo modificato dal comma 34 dell'art. 27 della legge 23 luglio 2009, n. 99;

f) «concessione di coltivazione»: titolo che consente le attività di sviluppo e coltivazione di un giacimento di idrocarburi liquidi e gassosi, rilasciato ai sensi dell'art. 9 della legge 9 gennaio 1991, n. 9, come modificato dall'art. 1, comma 82-ter, della legge 20 agosto 2004, n. 239, modificato dal comma 34 dell'art. 27 della legge 23 luglio 2009, n. 99;

g) «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;

h) «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 perforazioni meccaniche, previa acquisizione dell'autorizzazione di cui all'art. 27 della legge 23 luglio 2009, n. 99;

i) «attività di coltivazione»: insieme delle operazioni necessarie per la produzione di idrocarburi liquidi e gassosi;

l) «giacimento»: formazione rocciosa sotterranea costituita da uno o più livelli contenenti idrocarburi tale da consentire tecnicamente ed economicamente la coltivazione mineraria;

m) «autorità di vigilanza»: autorità competente in materia di sicurezza dei luoghi di lavoro e di tutela della salute dei lavoratori addetti alle attività minerarie di prospezione, ricerca e coltivazione; ai sensi del decreto legislativo n. 624/1996, la vigilanza spetta al Ministero dello sviluppo economico che la esercita a mezzo della direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche e degli uffici territoriali.

2. Per le ulteriori definizioni si rinvia all'art. 2, comma 1, del decreto legislativo n. 164/2000 e dei relativi decreti applicativi.

## CAPO II MODALITÀ PER IL CONFERIMENTO DEL PERMESSO DI PROSPEZIONE, PERMESSO DI RICERCA E CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE

### Art. 3

#### Rilascio di titoli minerari, durata e proroghe

1. Ai sensi dell'art. 1, comma 1 del decreto del Presidente della Repubblica n. 484/1994, le operazioni di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi sono svolte a seguito del conferimento del relativo titolo minerario (permesso di prospezione, permesso di ricerca e concessione di coltivazione).

2. Fatte salve le competenze delle regioni a statuto speciale e delle province autonome di Trento e di Bolzano, i titoli minerari di cui al comma precedente sono rilasciati dal Ministero, d'intesa, per i titoli in terraferma, con la regione interessata, ai sensi dell'art. 1, comma 7, lettera n) della legge n. 239/2004.

3. Il permesso di prospezione non esclusivo e' accordato con decreto del Ministero, ai sensi dell'art. 8, comma 1, decreto del Presidente della Repubblica n. 484/1994 d'intesa, per i titoli in terraferma, con la regione interessata, ai sensi dell'art. 1, comma 7, lettera n), della legge n. 239/2004, secondo le modalità stabilite con decreto direttoriale di cui all'art. 15, comma 5.

4. Il permesso di ricerca e' conferito con decreto del Ministero, ai sensi del combinato disposto dell'art. 6, comma 4, della legge n. 9/1991 e dell'art. 8, comma 1, del decreto del Presidente della Repubblica n. 484/1994, d'intesa, per i titoli in terraferma, con la regione interessata, ai sensi dell'art. 1, comma 7, lettera n) della legge n. 239/2004, secondo le modalità stabilite con decreto direttoriale di cui all'art. 15, comma 5.

5. La concessione di coltivazione e' conferita con decreto del Ministero ai sensi del combinato disposto dell'art. 15, comma 1, del decreto del Presidente della Repubblica n. 484/1994 e dell'art. 13, comma 1, del d.lgs. n. 625/1996, d'intesa, per i titoli in terraferma, con la regione interessata, ai sensi dell'art. 1, comma 7, lettera n) della legge n. 239/2004, secondo le modalità stabilite con decreto direttoriale di cui all'art.15, comma 5.

6. Ai sensi dell'art. 9, comma 1, della legge n. 9/1991 e dell'art. 12, comma 1, del decreto del Presidente della Repubblica n. 484/1994, la concessione e' accordata al titolare del permesso che abbia rinvenuto idrocarburi liquidi o gassosi nel caso siano soddisfatte le condizioni di cui ai commi citati.

7. Ai sensi dell'art. 7, commi 1, 2 e 3 del decreto legislativo n. 625/1996, il titolare del permesso di ricerca può ottenere due proroghe triennali e, ai sensi dell'art. 6, comma 6, della legge n. 9/1991 un'ulteriore proroga per un periodo non superiore ad un anno, nel caso siano soddisfatte le condizioni di cui ai commi citati.

8. Ai sensi dell'art. 13, comma 1, del decreto legislativo n. 625/1996 e dell'art. 9 comma 8 della legge n. 9/1991, il titolare della concessione di coltivazione ha diritto ad una proroga di dieci anni e ad ulteriori proroghe, di cinque anni ciascuna, nel caso siano soddisfatte le condizioni di cui ai commi citati.

### Art. 4

#### Requisiti di ordine generale, capacità tecnica ed economica del richiedente

1. I permessi di prospezione, i permessi di ricerca e le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi sono accordati agli enti di cui al decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, (persona fisica o giuridica, pubblica o privata, o associazione di tali persone) che dispongano di requisiti di ordine generale, capacità tecniche ed economiche ed offrono garanzie adeguate ai programmi presentati e che siano persone fisiche o giuridiche con sede legale in Italia o in altri Stati membri dell'Unione europea, nonché, a condizioni di reciprocità, ad enti di altri paesi, secondo quanto stabilito con decreti direttoriali di cui all'art. 15, comma 5.

2. Le garanzie di ordine economico di cui al comma 1 devono essere tali da garantire da ogni evenienza di sicurezza per le persone e per l'ambiente.

### Art. 5

#### Decadenza del titolare, revoca e cessazione del permesso e della concessione

1. Il Ministero dichiara la decadenza del titolare del permesso di prospezione o di ricerca o della concessione quando:

a) il titolare non adempia agli obblighi imposti con l'atto di conferimento;

b) il titolare 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 conferimento.

2. La pronuncia della decadenza e' disposta con decreto del Ministero. Dalla data del predetto decreto, il titolare e' esonerato dal pagamento del diritto proporzionale e dagli obblighi imposti dall'atto del rilascio del titolo.

3. In caso di pronuncia di decadenza di cui al comma 2, il Ministero provvede all'attribuzione della concessione ad altro operatore secondo modalita' di gara ovvero, in caso di non economicita' della coltivazione ne dispone la revoca previo ripristino a carico del titolare.

4. Il permesso e la concessione cessano:

a) per scadenza del termine;

b) per rinuncia;

c) per decadenza del titolare.

### CAPO III ESERCIZIO DEL TITOLO

#### Art. 6

##### Concessioni di stoccaggio di gas naturale e concessioni di coltivazione di idrocarburi

1. Su una stessa area possono coesistere una concessione di stoccaggio di gas naturale ed una concessione di coltivazione di idrocarburi, relative a distinti livelli nel sottosuolo.

2. Gli impianti della concessione di coltivazione di cui al comma 1 devono essere distinti e indipendenti da quelli della concessione di stoccaggio di gas naturale che insiste sulla stessa area.

#### Art. 7

##### Modifiche programma lavori

1. Il concessionario, nel caso in cui ravvisi la necessita' di apportare integrazioni o modificazioni significative al programma di ricerca, sviluppo o coltivazione e comunque tali da modificare il profilo di produzione e il quadro emissivo originariamente previsto, e' tenuto a presentare preventivamente il programma al Ministero.

2. Il concessionario non puo' sospendere o modificare il programma lavoro senza giustificazione tecnica o riconosciuta causa di forza maggiore o senza la preventiva autorizzazione del Ministero secondo quanto previsto nei decreti direttoriali di cui all'art. 15, comma 5.

3. Le attivita' finalizzate a migliorare le prestazioni degli impianti di coltivazione di idrocarburi, compresa la perforazione, se effettuate a partire da opere esistenti e nell'ambito dei limiti di produzione ed emissione dei programmi di lavoro gia' approvati, ai sensi del comma 82-sexies della legge 20 agosto 2004, n. 239, introdotto dall'art. 27, comma 34, della legge 23 luglio 2009, n. 99, sono soggette ad autorizzazione rilasciata dal Ministero, secondo le modalita' stabilite dai decreti direttoriali di cui all'art. 15, comma 5.

4. Le attivita' di straordinaria manutenzione degli impianti e dei pozzi che non comportino modifiche impiantistiche sono soggette a comunicazione, da parte del titolare, all'ufficio territoriale competente.

5. Il titolare della concessione, in seguito alla cessazione della stessa per scadenza del termine, rinuncia o decadenza, e' costituito custode, a titolo gratuito, del giacimento e delle relative pertinenze sino alla data di compilazione del verbale di riconsegna degli stessi allo Stato.

#### Art. 8

##### Giacimenti che si estendono oltre la linea di delimitazione della piattaforma continentale nazionale

1. Quando si accerti che un giacimento di idrocarburi si estende da ambo le parti della linea di delimitazione della piattaforma continentale con altro Stato frontista, con la conseguenza che il giacimento puo' essere razionalmente coltivato con programma unico, il titolare della concessione rivolge istanza al Ministero per la piu' opportuna azione diplomatica presso le autorita' dello Stato frontista per convenire le modalita' con le quali sara' coltivato il giacimento predetto.

#### Art. 9

##### Obblighi del titolare

1. I titolari di permessi o di concessioni debbono risarcire ogni danno derivante dall'esercizio della loro attivita'. Essi sono tenuti ad effettuare i versamenti cauzionali a favore dei proprietari dei terreni per le opere effettuate anche fuori dell'ambito dei permessi e delle concessioni, ai sensi degli articoli 10 e 31 del regio decreto n. 1443/27.

#### Art. 10

##### Disposizioni per la sicurezza degli impianti e delle lavorazioni e garanzie di continuita' dell'esercizio

1. Le operazioni di prospezione, ricerca e coltivazione devono essere eseguite nel rispetto delle norme di cui al decreto del Presidente della Repubblica n. 128/1959 e successive modifiche, come integrato dal decreto del Presidente della Repubblica n. 886/1979 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, ivi compresa l'emanazione di atti polizia giudiziaria e 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'art. 1, comma 3, 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 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 e presso gli impianti destinati ad operare in Italia. Nei casi in cui sia richiesto il rilascio di autorizzazioni o certificazioni previste dal presente disciplinare tipo o dai decreti direttoriali di cui al successivo art. 15 comma 5, 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 informazioni richieste di carattere economico e tecnico relative alla propria attività.

5. L'esplorazione, l'estrazione e la coltivazione di idrocarburi sono esclusi dall'applicazione del decreto legislativo n. 334/1999 e sue modifiche e integrazioni, ad eccezione delle operazioni di trattamento chimico o termico e del deposito ad esse relativo che comportano l'impiego delle sostanze pericolose di cui all'allegato I dello stesso decreto.

6. Le operazioni di prospezione, ricerca e coltivazione 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 prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi deve essere comunque data comunicazione tempestiva al Ministero.

#### Art. 11

##### Applicazione del decreto legislativo n. 128/2010

1. Nell'ambito dei titoli abilitativi già rilasciati alla data di entrata in vigore del decreto legislativo 26 agosto 2010, n. 128 e' autorizzato lo svolgimento delle attività previste nei predetti titoli abilitativi, tenuto conto dei limiti fissati dall'art. 6 del d.lgs. n. 152/2006, come modificato dal d.lgs. n. 128/2010.

2. Con successivo decreto direttoriale di cui all'art. 15, comma 5 saranno dettagliate le attività di cui al comma 1 da autorizzare nel rispetto delle misure per la sicurezza e delle regole di buon governo del giacimento minerario.

3. L'autorità di vigilanza rilascia le autorizzazioni di cui al comma 2 secondo quanto stabilito dall'art. 27 della legge n. 99/2009 e dalle norme di sicurezza dei luoghi di lavoro minerari e di salute delle maestranze addette, vigenti nel settore.

#### Art. 12

##### Pubblica utilità

1. Ai sensi e per gli effetti dell'art. 1, commi 78 e 82-quater, della legge n. 239/2004, come modificato dall'art. 27, comma 34 della legge n. 99/2009, le opere necessarie per le operazioni di prospezione, ricerca e coltivazione sono dichiarate di pubblica utilità ai sensi del decreto del Presidente della Repubblica n. 327/2001 e successive modifiche ed integrazioni.

#### Art. 13

##### 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'art. 15, comma 5, derivi pregiudizio al giacimento stesso.

#### Art. 14

##### Conseguenza degli inadempimenti

1. L'inosservanza delle prescrizioni del presente disciplinare e' motivo di decadenza del titolare del permesso di prospezione, del permesso di ricerca e della concessione di coltivazione secondo quanto stabilito nell'art. 5.

CAPO IV DISPOSIZIONI TRANSITORIE E FINALI

Art. 15

Disposizioni transitorie e finali

1. Il presente decreto, che sostituisce il disciplinare tipo approvato con decreto 26 aprile 2010, si applica ai titoli minerari vigenti, ai procedimenti in corso o attivati successivamente alla data di pubblicazione del presente decreto nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana.

2. E' abrogato il decreto ministeriale 26 aprile 2010, recante «Approvazione del nuovo disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi».

3. Dall'attuazione del presente decreto non derivano nuovi o maggiori oneri a carico della finanza pubblica.

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

5. 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 prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi e dei relativi controlli.

6. Il presente decreto entra in vigore il giorno successivo alla data di pubblicazione nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana.

Roma, 4 marzo 2011

*Il Ministro: ROMANI*

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 56.

DECRETO DIRETTORIALE 22 marzo 2011.

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

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Visto il regio decreto 29 luglio 1927, n. 1443, recante "norme di carattere legislativo per disciplinare la ricerca e la coltivazione delle miniere";

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6, 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;

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 24 maggio 1979, n. 886 recante "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";

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

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

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

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

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9, recante "norme per l'attuazione del piano energetico nazionale";

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 18 aprile 1994, n. 484, recante "la disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma ed in mare";

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, in particolare all'articolo 13, definisce le norme sul conferimento ed esercizio delle concessioni di coltivazione e di stoccaggio";

Visto il decreto legislativo 31 marzo 1998, n. 112 e successive modificazioni, 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 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;

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

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, a norma dell'articolo 41 della legge 17 maggio 1999, n. 144";

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

Visto l'accordo del 24 aprile 2001 fra il Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato, le Regioni e le Province autonome di Trento e Bolzano sulle modalità procedurali da adottare per l'intesa tra lo Stato e le Regioni,



in materia di funzioni amministrative relative a prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi in terraferma, ivi comprese quelle di polizia mineraria;

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";

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

Visto il decreto legislativo 7 marzo 2005, n. 82, recante "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";

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, ove, al numero 7 sono indicati i progetti inerenti la prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi in mare;
- 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 del Ministero dello Sviluppo Economico 12 luglio 2007 recante "Modalità di cessione presso il mercato regolamentato di aliquote del prodotto di giacimenti di gas naturale dovute allo Stato";

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 ed il decreto legislativo 3 agosto 2009, n. 106, recante disposizioni integrative e correttive";

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 legge 25 giugno 2008, n. 112, convertito in legge 6 agosto 2008, n. 133 recante disposizioni urgenti per lo sviluppo economico;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 29 novembre 2008, n. 197 recante "Regolamento di riorganizzazione del Ministero dello Sviluppo Economico" che attribuisce, tra l'altro, alla Direzione Generale per le Risorse Minerarie ed Energetiche compiti di programmazione, autorizzazione, gestione e controllo delle attività di prospezione, ricerca, coltivazione e stoccaggio delle risorse del sottosuolo, in particolare degli idrocarburi e dei relativi impianti in mare;

Visto il decreto ministeriale 30 giugno 2009 recante "Modalità relative all'attribuzione di giacimenti di idrocarburi marginali ai sensi del disposto di cui all'art. 8, comma 3, del D.L. del 25 giugno 2008 n. 112, convertito in legge, con modificazioni, dalla legge 6 agosto 2008, n. 133".

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

Visto il decreto legge 25 settembre 2009, n. 135, convertito con legge 20 novembre 2009, n. 166, recante "disposizioni urgenti per l'attuazione di obblighi comunitari e per l'esecuzione di sentenze della Corte di giustizia delle Comunità europee", ed in particolare il comma 1 dell'articolo 7 che prevede che, per i sistemi di misura della produzione nazionale di idrocarburi, il livello di tutela previsto dalle norme in materia di misura del gas venga assicurato mediante la realizzazione e la gestione degli stessi sistemi di misura, secondo modalità stabilite con decreto del Ministro dello sviluppo economico da emanare ai sensi dell'articolo 14, comma 2, del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625;

Visto il decreto ministeriale 18 giugno 2010, di attuazione dell'articolo 7, comma 1 del decreto legge 25 settembre 2009, n. 135, convertito in legge con la legge 20 novembre 2009, n. 166, recante "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 del Presidente del Consiglio dei Ministri 22 dicembre 2010, n. 272 recante l'individuazione dei termini superiori ai novanta giorni per la conclusione dei procedimenti amministrativi di competenza del Ministero dello sviluppo economico, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 47 del 26 febbraio 2011 ed entrato in vigore il 13 marzo 2011;

Visto il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 22 dicembre 2010, n. 273 recante l'individuazione dei termini superiori ai novanta giorni per la conclusione dei procedimenti amministrativi di competenza del Ministero dello sviluppo economico, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 47 del 26 febbraio 2011 ed entrato in vigore il 13 marzo 2011;

Visto il decreto direttoriale 4 febbraio 2011 recante "Procedure operative di attuazione del decreto ministeriale 21 gennaio 2011 e modalità di svolgimento delle attività di stoccaggio e di controllo, ai sensi dell'articolo 13, comma 4, del decreto ministeriale 21 gennaio 2011";

Visto il decreto del Ministro dello sviluppo economico 4 marzo 2011 recante "Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale" ed in particolare l'articolo 15, comma 5, che prevede 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 prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi e dei relativi controlli";

In attuazione di quanto disposto dall'art. 15, comma 5, D.M. 4 marzo 2011, al fine di provvedere all'aggiornamento del disciplinare tipo di cui al decreto del Ministro dello sviluppo economico 26 aprile 2010 nei modi di cui al decreto direttoriale 4 febbraio 2011 recante "Procedure operative di attuazione del decreto ministeriale 21 gennaio 2011 e modalità di svolgimento delle attività di stoccaggio e di controllo, ai sensi dell'articolo 13, comma 4, del decreto ministeriale 21 gennaio 2011", per tenere conto altresì delle nuove norme in materia di prospezione ricerca e coltivazione in mare;

## DECRETA

### TITOLO I NORME GENERALI

#### CAPO I FINALITÀ E DEFINIZIONI

##### Art. 1 (Finalità)

1. Il presente decreto stabilisce le procedure operative di attuazione del decreto ministeriale 4 marzo 2011 e le modalità di svolgimento delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi e dei relativi controlli, ai sensi dell'articolo 15, comma 5, dello stesso decreto ministeriale.

##### Art. 2 (Definizioni)

Ai fini del presente decreto valgono le seguenti definizioni:

"Ministero": Ministero dello Sviluppo Economico, Dipartimento per l'Energia, Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche e suoi uffici centrali interessati: Divisione I – Direzione UNMIG - ufficio dirigenziale per il coordinamento tecnico delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi e di vigilanza per l'applicazione delle norme poste a tutela della sicurezza dei luoghi di lavoro minerari e della salute dei lavoratori; Divisione VI - ufficio dirigenziale competente in materia di procedimenti di conferimento, proroga, modifica, approvazione di programmi e revoca dei titoli minerari; Divisione VIII - ufficio dirigenziale in materia di coordinamento della gestione degli accertamenti in materia di aliquote di prodotto di giacimento di idrocarburi;

"Regione": Regione a statuto ordinario, con cui il Ministero perviene ad intesa per le determinazioni da assumere in materia di prospezione, ricerca e coltivazione idrocarburi in terraferma;

"Uffici territoriali": uffici dirigenziali (Divisioni II, III, IV – Sezioni UNMIG) della Direzione Generale per le risorse minerarie ed energetiche competenti in materia di gestione tecnico-amministrativa delle attività di prospezione, ricerca, coltivazione e stoccaggio di idrocarburi e stoccaggio di gas naturale e organi di vigilanza per l'applicazione delle norme poste a tutela della sicurezza dei luoghi di lavoro minerari e della salute dei lavoratori;

"Laboratori": ufficio dirigenziale (Divisione V) della Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche, competente sulla organizzazione e conduzione dei laboratori di analisi e di sperimentazione per il settore minerario ed energetico;

"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;

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

"valutazione dell'impatto ambientale": provvedimento dell'autorità competente che conclude la fase di valutazione del processo di VIA, ai sensi del d.lgs. 3 aprile 2006, n. 152, e successive modifiche;

"permesso di prospezione": titolo non esclusivo che consente le attività di prospezione, conferito ai sensi dell'articolo 8, comma 1, del D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, nonché, per la terraferma, dell'art. 1, comma 7, lettera n) della legge 20 agosto 2004, n. 239;

"permesso di ricerca": titolo esclusivo che consente le attività di ricerca, conferito 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, nonché, per la terraferma, dell'art. 1, comma 7, lettera n) della legge 20 agosto 2004, n. 239;

"concessione di coltivazione": titolo esclusivo che consente le attività di sviluppo e coltivazione di un giacimento di idrocarburi liquidi e gassosi e le attività di ricerca previste nel programma lavori, conferito ai sensi del combinato disposto dell'art. 15, comma 1, del D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, e dell'art. 13, comma 1, del d.lgs. 25 novembre 1996, n. 625, nonché, per la terraferma, dell'art. 1, comma 7, lettera n) della legge 20 agosto 2004, n. 239;

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

"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 l'attività di perforazione, per la quale è necessaria l'acquisizione dell'autorizzazione di cui all'articolo 1, commi 78 e 80 della legge 23 agosto 2004, n. 239 e successive modificazioni;

"attività di coltivazione": insieme delle operazioni necessarie per la produzione di idrocarburi liquidi e gassosi;

"permissionario": titolare del permesso di prospezione o del permesso di ricerca;

"concessionario": titolare della concessione di coltivazione di coltivazione;

"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 idrocarburi, suscettibile di essere tecnicamente ed economicamente adibito alla coltivazione mineraria;

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

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

"decommissioning": l'insieme delle operazioni finalizzate alla messa in sicurezza e alla rimozione degli impianti utilizzati per l'attività di ricerca e coltivazione di idrocarburi, ivi compreso la chiusura mineraria dei pozzi;

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

"programma (dei) lavori": il programma dei lavori autorizzato per un dato permesso di ricerca o concessione di coltivazione all'atto del rilascio del titolo o come successivamente modificato secondo le procedure previste nel presente decreto direttoriale;

"BUIG": Bollettino ufficiale per gli idrocarburi e le georisorse, pubblicato sul sito internet del Ministero;

"DSS": documento di sicurezza e salute di cui all'art. 6 del Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 624;

"DSSC": documento di sicurezza e salute coordinato di cui all'art. 9 del Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 624.

## TITOLO II

### MODALITÀ PER IL CONFERIMENTO DEL PERMESSO DI PROSPEZIONE, PERMESSO DI RICERCA E CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE

#### CAPO I

#### ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DEL PERMESSO DI PROSPEZIONE, DEL PERMESSO DI RICERCA E DELLA CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE

##### Art. 3

*(Istanze per il rilascio di titoli minerari)*

1. Ai sensi dell'articolo 1, comma 1, del D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, le operazioni di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi sono svolte a seguito del conferimento dei titoli minerari di permesso di prospezione, permesso di ricerca e concessione di coltivazione.

2. I permessi di prospezione, i permessi di ricerca e le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi sono conferiti ai richiedenti di cui all'articolo 4, comma 1, del decreto ministeriale 4 marzo 2011, che dispongano di capacità tecnica, economica, organizzativa ed offrano garanzie, come definite dall'articolo seguente, adeguate ai programmi presentati.

3. Il richiedente presenta l'istanza per il rilascio del permesso di prospezione, del permesso di ricerca o della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi secondo le modalità definite al comma 6, unitamente alla documentazione tecnica relativa all'investimento di cui al comma 4 e alla documentazione relativa al possesso dei requisiti di cui all'articolo 4.

4. L'istanza è corredata dal programma delle attività previste, in particolare:

nel caso di istanza per il rilascio del permesso di prospezione sono specificati i rilievi da svolgere, i metodi e i mezzi impiegati, i tempi di esecuzione, le eventuali opere di ripristino che si rendano necessarie. Le stesse informazioni devono essere fornite nel caso le attività siano condotte ai sensi dell'articolo 4 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164;

nel caso di istanza per il rilascio del permesso di ricerca è specificato il programma dei lavori che il richiedente intende svolgere, indicando i metodi ed i mezzi da impiegare, i tempi di esecuzione, le opere di ripristino previste, i relativi costi e l'impegno finanziario complessivo. All'istanza è inoltre allegata una relazione tecnica sullo stato delle conoscenze geominerarie dell'area e sugli obiettivi della ricerca;

nel caso di istanza per il rilascio di una concessione di coltivazione è allegata una relazione tecnica dettagliata, con documentazione illustrativa, sui risultati dei lavori eseguiti nell'ambito del permesso di ricerca, con particolare riferimento alla capacità produttiva del pozzo o dei pozzi con i quali si è pervenuti al rinvenimento di idrocarburi ed

all'interpretazione dei dati geologici acquisiti e dei rilievi geofisici effettuati. Fatto salvo quanto disposto dall'articolo 10, comma 1, della legge 9 gennaio 1991, n. 9, sono, inoltre, allegati all'istanza, il programma dei lavori di sviluppo, il programma di coltivazione con relativo profilo produttivo ed relazione tecnico-economica completa di analisi di sensibilità nonché l'eventuale programma dei lavori di ricerca che si prevede di effettuare nell'ambito della concessione, indicando le fasi operative, i temi di ricerca, i tempi di esecuzione previsti, le opere da realizzare, il termine entro il quale il programma di sviluppo sarà completato, i relativi investimenti comprensivi dei costi di ripristino. Il programma dei lavori di sviluppo del giacimento contiene il prospetto di dettaglio delle opere da realizzare (pozzi, allestimenti di cantiere, condotte e accessori, impianti di trattamento), delle spese generali (management, ingegneria, permessi e autorizzazioni), la stima dei costi per la gestione dell'infrastruttura e dei relativi servizi, il programma di *decommissioning* e ripristino.

5. Alle istanze di cui al comma 3 sono, inoltre, allegate:

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 coincide con la frontiera dello Stato, con la linea che segna il limite esterno della piattaforma continentale italiana o con la linea costiera a bassa marea; 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 sono indicati i livelli produttivi e le relative quote dal piano di campagna;

una mappa dell'area richiesta disegnata in nero con linea continua e definita su foglio (originale o copia) dell'Istituto Geografico Militare, alla scala 1:100.000 per le istanze ricadenti in terraferma o dell'Istituto Idrografico della Marina alla scala di 1:250.000 per le istanze in mare. L'area richiesta è delimitata da archi di meridiano e di parallelo di lunghezza pari a un minuto primo o ad un multiplo di esso, salvo per il lato che eventualmente coincide con la frontiera dello Stato o con la linea che segna il limite esterno della piattaforma continentale italiana di cui all'art. 1 della legge 21 luglio 1967 n. 613, con la linea di costa a bassa marea o con il limite di concessioni di coltivazione limitrofe;

nel caso di istanza per il rilascio di una concessione di coltivazione, planimetrie e localizzazione degli impianti e fabbricati, diagramma a blocchi dell'impianto, schemi di processo delle diverse unità.

6. Le istanze di cui al comma 2, conformi alla normativa vigente sul bollo, sono presentate al seguente indirizzo: Ministero dello sviluppo economico, Dipartimento per l'energia – Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche, via Molise, 2 – 00187 Roma. Nel caso di istanze per il rilascio del permesso di ricerca, la documentazione di cui al comma 4, lettera b) è allegata all'istanza in busta chiusa e sigillata e munita della seguente dicitura "*relazione tecnica e programma dei lavori allegati all'Istanza per il conferimento di permesso di ricerca esclusivo ..... non aprire prima della fine del periodo di presentazione di domande in concorrenza*". L'istanza di cui al comma 3, è contraddistinta da un nominativo convenzionale, corrispondente ad un toponimo che compaia nel foglio Istituto Geografico Militare all'interno dell'area richiesta, qualora ricada in terraferma, ovvero, qualora l'area ricada 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 P, R o C, rispettivamente nel caso di istanze di permesso di prospezione, di ricerca o di concessione, dal numero d'ordine cronologico di presentazione della istanza 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. Nel caso di istanze per il rilascio della concessione, copia dell'istanza e della relativa documentazione è inoltrata, con le stesse modalità, all'Ufficio territoriale competente.

7. L'istanza di cui al comma 3, può essere presentata, oltre che secondo le modalità di cui al comma 6, anche utilizzando la casella di posta elettronica certificata della divisione competente del Ministero, "ene.rme.div.6@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.

8. Il programma allegato all'istanza per il conferimento del titolo minerario presentata al Ministero deve essere coerente con quello presentato ai fini della verifica di compatibilità ambientale o di valutazione di impatto ambientale.

9. Nel caso di istanza per il conferimento di un titolo minerario in terraferma, copia dell'istanza e della relativa documentazione di cui ai commi 3 e 4 è inoltrata per conoscenza alla Regione interessata con le seguenti tempistiche: nel caso di istanze per il rilascio della concessione, contestualmente alla presentazione dell'istanza al Ministero; nel caso di istanze per il rilascio del permesso di ricerca, entro 15 giorni dalla fine del periodo di presentazione di domande in concorrenza.

## CAPO II

### CAPACITÀ TECNICA ED ECONOMICA

#### Art. 4

*(Dimostrazione della capacità tecnica ed economica del richiedente)*

1. I permessi di prospezione, i permessi di ricerca e le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi sono conferite ai soggetti richiedenti di cui all'articolo 1, comma 1, lettera b), del decreto legislativo 25

novembre 1996, n. 625, (persona fisica o giuridica, pubblica o privata, o associazione di tali persone), che dispongano di requisiti di ordine generale, capacità tecnica, economica ed organizzativa adeguati alla esecuzione e realizzazione dei programmi presentati, con sede sociale in Italia o in altri Stati membri dell'Unione Europea, e, a condizioni di reciprocità, ad Enti di altri Paesi. I richiedenti devono possedere nella 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. Per quanto riguarda i requisiti di ordine generale, il richiedente fornisce:

a) se il richiedente ha sede in Italia, il certificato camerale, in corso di validità, provvisto della dicitura antimafia e dell'inesistenza, negli ultimi cinque anni, di procedure concorsuali di qualsiasi genere: fallimento, liquidazione coatta amministrativa, ammissione in concordato. Nel caso di associazione (RTI o Consorzio), il suddetto certificato è prodotto da ciascun componente l'associazione;

b) se appartenente ad uno Stato membro dell'Unione o ad altro Stato, un certificato equipollente a quello indicato al punto a). Se nessun documento o certificato è rilasciato da altro Stato, costituisce prova sufficiente una dichiarazione giurata, ovvero, in Stati in cui 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 in cui ha sede giuridica l'Ente o la Società richiedente;

c) copia autentica dello Statuto e dell'Atto costitutivo, in lingua italiana; la documentazione prodotta nella lingua del paese del richiedente può essere accettata solo se accompagnata da una traduzione certificata in lingua italiana conforme al testo originale; dall'oggetto sociale deve risultare che le attività del soggetto richiedente comprendono le attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi.

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

a) copia dei bilanci approvati 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 D.P.R. 28 dicembre 2000, n. 445, 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 prospezione, ricerca e coltivazione, non sono attribuiti i relativi titoli minerari 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 1 settembre 1993, n. 385 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 10 giugno 1982, n. 348). Non sono accettate garanzie rilasciate da società di intermediazione finanziaria iscritte nell'elenco di cui all'articolo 107 del decreto legislativo 1 settembre 1993, n. 385. 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 D.P.R. 28 dicembre 2000, n. 445, circa l'identità, la qualifica ed i poteri degli stessi. Per soggetti firmatari si intendono 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, presenta anche la documentazione di cui ai commi 2, 3. In alternativa, può essere presentata copia autentica della delibera del competente organo amministrativo della società richiedente il titolo minerario 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 1 settembre 1993, n. 385, 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 10 giugno 1982, n. 348), con le modalità di cui al comma 5. Dovrà altresì essere fornita la dichiarazione del fideiussore con le modalità già indicate. Le stesse garanzie sono 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.

7. Nel caso di istanze per ottenere permessi di prospezione o permessi di ricerca, le garanzie coprono, per ciascuna istanza, gli impegni di spesa relativi al costo delle chiusure minerarie dei pozzi previsti e dei ripristini delle aree interessate dai lavori di prospezione secondo quanto specificato nel programma lavori. Le relative ricevute devono essere presentate all'Ufficio territoriale competente all'atto della richiesta di autorizzazione all'inizio lavori.

8. Nel caso di concessioni di coltivazione, le garanzie per le attività di ricerca sono quelle previste al comma 7 per le autorizzazioni di prospezione e ricerca. Le garanzie relative agli impianti di produzione, da presentare all'atto

della richiesta di autorizzazione alla costruzione degli stessi, sono riferite al costo delle chiusure minerarie dei pozzi previsti e dei ripristini delle aree interessate dai lavori di coltivazione in riferimento agli importi indicati nel programma lavori.

9. Nel caso di istanze di trasferimento di titoli minerari, 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, coprono i costi delle operazioni di cui ai precedenti commi 7 e 8.

10. Per quanto riguarda le capacità tecniche, gli enti di cui al comma 1 producono la seguente documentazione, sottoscritta dal legale rappresentante con le modalità di cui agli articoli 38, 47, 76 del D.P.R. 28 dicembre 2000, n. 445 e in lingua italiana (la documentazione prodotta nella lingua del paese del richiedente può essere accettata solo se accompagnata da una traduzione certificata in lingua italiana conforme al testo in lingua straniera):

a) relazione con descrizione delle principali attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi svolte 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 deve comprendere l'organigramma aziendale, nonché i curricula dei responsabili dei diversi settori, con particolare riferimento alle relative competenze o specializzazioni nell'ambito della geologia, dei giacimenti, dell'ambiente e sicurezza e della gestione operativa. E' necessario da parte dell'impresa comprovare l'inserimento effettivo e stabile all'interno del proprio organico dei responsabili dei settori sopraindicati.

11. Oltre alla documentazione indicata ai commi precedenti, le società possono presentare qualsiasi altro documento che ritengano idoneo a dimostrare quanto richiesto (ad esempio, le informazioni relative a società controllanti, controllate o collegate e, in generale, al gruppo societario di appartenenza).

12. Le documentazioni tecniche ed economiche sono aggiornate in caso di variazioni dei dati forniti o almeno ogni due anni. Deve altresì essere 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 D.P.R. 28 dicembre 2000, n. 445 per gli enti avente sede legale in Italia, ovvero un certificato equipollente o altra dichiarazione nelle modalità già indicate al comma 2 per i soggetti aventi sede legale in altri Stati.

13. 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 12, comma 1. Le società e, dove applicabile, le persone fisiche titolari di permessi di prospezione, di ricerca e concessioni di coltivazione 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.

14. Le fidejussioni o polizze fideiussorie prevedono 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 ai commi 7 e 8 possono essere ridotti, all'atto del rinnovo, proporzionalmente allo stato di avanzamento dei lavori di ripristino e di *decommissioning*, come comunicato dal permissionario o 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 D.P.R. 28 dicembre 2000, n. 445.

### CAPO III PROCEDURE DI CONFERIMENTO E AUTORIZZAZIONI

#### Art. 5 (Permesso di prospezione)

1. Fatte salve le competenze delle Regioni a statuto speciale e delle Province autonome di Trento e di Bolzano, il permesso di prospezione non esclusivo è accordato con decreto del Ministero, ai sensi dell'art. 8, comma 1, D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, d'intesa, per i titoli in terraferma, con la Regione interessata, ai sensi dell'art. 1, comma 7, lettera n), della legge 23 agosto 2004, n. 239.

2. L'istanza, presentata con le modalità indicate all'articolo 3, è pubblicata nel BUIG del mese successivo alla data di presentazione dell'istanza medesima. Il proponente presenta richiesta di verifica di compatibilità ambientale o di valutazione di impatto ambientale all'amministrazione competente, ai sensi del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, entro 90 giorni dalla richiesta del Ministero, dandone tempestiva comunicazione al Ministero stesso. Nell'ambito del procedimento unico per il rilascio del permesso di prospezione svolto con le modalità di cui alla legge 7 agosto 1990 n. 241, e sue modifiche e integrazioni, vengono acquisiti i pareri delle amministrazioni interessate, l'esito della procedura di verifica ambientale e l'intesa con la Regione interessata.

3. Ai sensi del decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 22 dicembre 2010, n. 272, allegato A, punto 2, il procedimento per il conferimento del permesso di prospezione ha la durata complessiva massima di 180 giorni.

4. Il permesso di prospezione è notificato al titolare secondo le modalità indicate nel comma 5, alle Regioni ed ai Comuni interessati ed all'Ufficio territoriale competente, 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.

5. Il decreto di conferimento del permesso di prospezione è consegnato al permissionario, attraverso l'ufficio del demanio competente, previo pagamento anticipato del canone annuo stabilito all'articolo 18 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625. Dell'avvenuto pagamento il permissionario dà immediata comunicazione all'Ufficio territoriale competente. Il decreto è pubblicato, ove ricorrono i presupposti dell'articolo 14 ter, comma 10, della legge 7 agosto 1990, n. 241, nella Gazzetta Ufficiale o nel Bollettino regionale in caso di VIA regionale e in un quotidiano a diffusione nazionale.

6. La titolarità del permesso di prospezione non esclusivo non costituisce titolo preferenziale per l'eventuale rilascio di permesso di ricerca sulla stessa area.

7. Le disposizioni di cui al comma 2 si applicano anche ai procedimenti in corso. Le Società provvedono alla presentazione della richiesta di verifica di compatibilità ambientale o di valutazione ambientale entro 120 giorni dalla pubblicazione in Gazzetta Ufficiale del presente decreto. La mancata richiesta di pronuncia di valutazione d'impatto ambientale entro il suddetto termine, in mancanza di proroga concessa dal Ministero a seguito di motivata istanza, determina il rigetto dell'istanza stessa da parte del Ministero.

Art. 6  
(Permesso di ricerca)

1. Il permesso di ricerca è conferito con decreto del Ministero, ai sensi del combinato disposto dell'art. 8, comma 1, del D.P.R. n. 484/1994, dell'art. 6, comma 4, della legge 9 gennaio 1991, n. 9, nonché, per la terraferma, dell'art. 1, comma 7, lettera n) della legge 23 agosto 2004, n. 239. Il permesso di ricerca è rilasciato a seguito di un procedimento unico, disciplinato dall'art. 1 commi 77 e 79 della legge 23 agosto 2004, n. 239 e successive modifiche.

2. Il permesso di ricerca di cui al comma 1 - riferito al programma dei lavori complessivamente proposti - 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.

3. L'autorizzazione alla perforazione del pozzo esplorativo, alla costruzione degli impianti e delle opere necessarie, delle opere connesse e delle infrastrutture indispensabili all'attività di perforazione, nell'ambito del permesso di ricerca di cui al comma 1, viene rilasciata secondo le modalità indicate all'articolo 7.

4. Il procedimento unico per il rilascio del permesso di ricerca è così articolato:

a) L'istanza, presentata secondo le modalità indicate all'articolo 3, è pubblicata nel BUIG del mese successivo alla data di presentazione, nell'ambito del permesso di ricerca di cui al comma 1, dell'istanza medesima; per un periodo di tre mesi dalla data di pubblicazione, sono accettate domande in concorrenza in accordo ai disposti di cui all'art. 4 del D.Lgs 625/96. Successivamente, decorso tale termine viene acquisito il parere della CIRM, integrata da un rappresentante della Regione interessata. La selezione tra domande concorrenti è effettuata in base ai criteri di cui all'articolo 5, comma 1, del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625.

b) Il Ministero comunica ad ognuno degli interessati l'esito motivato della risoluzione della concorrenza indicando l'istanza prescelta per il seguito istruttorio. Entro 90 giorni dalla comunicazione, o, nel caso non siano presentate istanze in concorrenza, entro 90 giorni dalla data di chiusura del periodo di concorrenza, la società richiedente presenta all'autorità competente la richiesta di verifica di assoggettabilità ambientale o di valutazione di impatto ambientale. Dell'avvenuta presentazione della richiesta di verifica di assoggettabilità ambientale è data tempestiva comunicazione al Ministero da parte della società richiedente.

c) Nel caso il suddetto termine non venga rispettato ed in mancanza di proroga concessa dal Ministero a seguito di motivata istanza, la domanda è rigettata. Il Ministero ne dà comunicazione all'escluso e all'autorità competente in merito alla valutazione di impatto ambientale.

d) Nell'ambito del procedimento unico al quale, ai sensi del comma 77 della legge 23 agosto 2004, n. 239, come modificata dall'articolo 27, comma 34 della legge 23 luglio 2009, n. 99, partecipano le amministrazioni statali e regionali interessate, vengono acquisiti i pareri delle amministrazioni, l'esito della procedura di valutazione ambientale e, per la terraferma, l'intesa della Regione.

e) Le amministrazioni comunque interessate al procedimento di cui alla lettera d) sono:

- i. per la terraferma: la Regione interessata;
- ii. per il mare: il Ministero dell'ambiente, il Ministero delle infrastrutture e trasporti ed il Ministero delle politiche agricole, alimentari e forestali.

5. Il decreto di cui al comma 1 è notificato al titolare, secondo le modalità indicate al comma 6, all'Ufficio territoriale competente, alle amministrazioni partecipanti al procedimento unico ed ai Comuni interessati ed è pubblicata 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.

6. Il decreto è consegnato al titolare attraverso l'Ufficio del demanio competente previo pagamento anticipato del canone annuo stabilito all'articolo 18 del decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 625 e di ogni altro tributo o diritto dovuto ai sensi delle leggi vigenti. Dell'avvenuto pagamento il titolare dà immediata comunicazione al competente Ufficio territoriale. Il decreto è pubblicato, ove ricorrono i presupposti dell'articolo 14 ter, comma 10, della legge 7 agosto 1990, n. 241, a cura e spese del titolare nella Gazzetta Ufficiale o nel Bollettino regionale in caso di VIA regionale e in un quotidiano a diffusione nazionale a spese del titolare.

7. Ai sensi del decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 22 dicembre 2010, n. 272, allegato A, punto 2, il procedimento unico per il conferimento del permesso di ricerca ha la durata complessiva massima di 180 giorni.

8. Sul sito internet ministeriale sono riportati i procedimenti autorizzativi di conferimento in corso con evidenziati i dati generali, il responsabile del procedimento e lo stato di avanzamento dello stesso.

9. L'adeguatezza delle strutture tecniche ed amministrative del richiedente di cui all'art. 5, comma 1, legge 9 gennaio 1991 n. 9 è valutata dall'amministrazione all'atto della richiesta di permesso o del trasferimento di titolarità. Nei casi di contitolarità, le disposizioni di cui all'articolo 5, comma 1, della legge 9 gennaio 1991 n. 9, relative alle strutture tecniche e amministrative, si applicano nei confronti di tutti i contitolari.

10. Le disposizioni di cui al comma 4 lettera b) si applicano ai procedimenti in corso. Le Società richiedenti presentano all'autorità competente la richiesta di verifica di assoggettabilità ambientale o di valutazione di impatto ambientale entro 120 giorni dalla pubblicazione in Gazzetta Ufficiale del presente decreto. La mancata richiesta entro il suddetto termine, in mancanza di proroga concessa dal Ministero a seguito di motivata istanza, determina il rigetto dell'istanza da parte del Ministero.

#### Art. 7

##### *(Perforazione del pozzo esplorativo)*

1. L'autorizzazione alla perforazione del pozzo esplorativo previsto nel programma dei lavori del permesso di ricerca, alla costruzione degli impianti e delle opere necessari, delle opere connesse e delle infrastrutture indispensabili all'attività di perforazione è accordata, ai sensi dei commi 78 e 80 della legge 20 agosto 2004, n. 239 e successive modifiche, con provvedimento dell'Ufficio territoriale competente, d'intesa, nel caso di perforazioni in terraferma, con la Regione interessata, a seguito di un procedimento unico al quale partecipano le amministrazioni interessate svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità di cui alla legge 7 agosto 1990, n. 241 e sue modifiche e integrazioni, così articolato:

l'istanza, completa del programma di perforazione e della localizzazione del pozzo, è presentata dal titolare del permesso di ricerca all'Ufficio territoriale competente e al Ministero per la pubblicazione nel BUIG del mese successivo alla data di presentazione dell'istanza medesima;

il programma di perforazione è sottoposto a valutazione di impatto ambientale presso l'autorità competente contestualmente alla presentazione dell'istanza;

nell'ambito del procedimento unico vengono acquisiti i pareri delle amministrazioni e degli enti locali interessati e l'esito della procedura di valutazione di impatto ambientale, nonché, nel caso di perforazione in terraferma, l'intesa da parte della Regione interessata.

le amministrazioni comunque interessate al procedimento di cui alla lettera c) sono:

- i. per la terraferma:  
la Regione, la Provincia, i Comuni e le Soprintendenze interessati;
- ii. per il mare:  
il Ministero dell'ambiente, il Ministero delle infrastrutture e trasporti, il Ministero della difesa ed il Ministero delle politiche agricole, alimentari e forestali.

2. L'autorizzazione di cui al comma 1, che può prevedere particolari condizioni e/o prescrizioni, viene notificata al richiedente, al Ministero e alle amministrazioni e gli enti locali interessati; essa è pubblicata nel BUIG e, ove ricorrano i presupposti dell'articolo 14 ter, comma 10, della legge 7 agosto 1990, n. 241, nella Gazzetta Ufficiale o nel Bollettino Regionale in caso di VIA regionale e in un quotidiano a diffusione nazionale a spese del titolare.

3. L'autorizzazione di cui al comma 1 consente la perforazione del pozzo esplorativo in terraferma, la costruzione degli impianti e delle opere necessarie che sono dichiarati di pubblica utilità ai sensi del comma 78 della legge 20 agosto 2004, n. 239 e successive modifiche, per l'applicazione di quanto previsto dal decreto del Presidente della Repubblica 8 giugno 2001, n. 327 e successive modificazioni. La stessa autorizzazione è rilasciata anche ai fini di cui a Decreti del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, 24 maggio 1979, n. 886 e al decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624.

4. Ai sensi del decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 22 dicembre 2010, allegato A, punto 2, il procedimento unico per l'autorizzazione alla perforazione del pozzo ha la durata complessiva massima di 180 giorni.

5. Nel sito internet ministeriale sono riportati i procedimenti autorizzativi in corso di cui al comma 1, con riportati i dati generali, il responsabile del procedimento e lo stato di avanzamento dello stesso.

#### Art. 8

##### *(Concessione di coltivazione)*

1. La concessione di coltivazione è conferita con decreto del Ministero ai sensi del combinato disposto dell'art. 15, comma 1, del D.P.R. 18 aprile 1994 n. 484 e dell'art. 13, comma 1, del d.lgs. 25 novembre 1996 n. 625, d'intesa, per i titoli in terraferma, con la Regione interessata, ai sensi dell'art. 1, comma 7, lettera n) della legge 23 agosto 2004 n. 239. La concessione di coltivazione è rilasciata a seguito di un procedimento unico, disciplinato dall'articolo 1 comma 82 *ter* – 82 *quinquies* della legge 23 agosto 2004 n. 239.



2. La concessione è accordata al titolare del permesso che abbia rinvenuto idrocarburi liquidi o gassosi, come indicato all'articolo 16, in accordo a quanto previsto dall'articolo 9, comma 1, della legge 9 gennaio 1991 n. 9 e all'articolo 12, comma 1, del D.P.R. 18 aprile 1994 n. 484.

3. Il procedimento unico per il rilascio della concessione di coltivazione, 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 è pubblicata nel BUIG del mese successivo alla data di presentazione dell'istanza medesima. Copia dell'istanza è presentata agli Uffici Territoriali ai fini dell'espressione del parere di competenza. Successivamente viene acquisito il parere della CIRM, integrata da un rappresentante della Regione interessata;

b) Il proponente presenta richiesta di verifica di compatibilità ambientale o di valutazione di impatto ambientale all'amministrazione competente, ai sensi del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, entro 90 giorni dalla richiesta del Ministero. Dell'avvenuta presentazione della richiesta di verifica di assoggettabilità ambientale è data tempestiva comunicazione al Ministero da parte della società richiedente. Nel caso il suddetto termine non venga rispettato ed in mancanza di proroga concessa dal Ministero a seguito di motivata istanza, il Ministero rigetta l'istanza del richiedente, con conseguente messa in disponibilità del giacimento ai fini del conferimento della concessione di coltivazione ad un diverso titolare da individuarsi mediante procedura di cui all'articolo 11.

c) Nell'ambito del procedimento unico, sono acquisiti i pareri delle amministrazioni interessate, l'esito della procedura di valutazione ambientale e, per la terraferma, l'intesa con la Regione interessata.

d) Le amministrazioni comunque interessate al procedimento di cui alla lettera c) sono:

per la terraferma:

Regione, Provincia, Comuni e Soprintendenze interessati;

per il mare:

il Ministero dell'ambiente, il Ministero delle infrastrutture e trasporti, il Ministero della difesa ed il Ministero delle politiche agricole, alimentari e forestali.

4. Il decreto di cui al comma 1 è notificato al titolare secondo le modalità indicate al comma 6, alle Regioni ed ai Comuni interessati, all'Ufficio territoriale competente e alle altre amministrazioni partecipanti al procedimento unico.

5. Il decreto 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.

6. Il decreto è consegnato al titolare attraverso l'Ufficio del demanio competente previo pagamento anticipato del canone annuo stabilito all'articolo 18, comma 1 del decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 625 e di ogni altro tributo o diritto dovuto ai sensi delle leggi vigenti. Dell'avvenuto pagamento il titolare dà immediata comunicazione al competente Ufficio territoriale. Il decreto è pubblicato, ove ricorrano i presupposti dell'articolo 14 ter, comma 10, della legge 7 agosto 1990, n. 241, a cura e spese del titolare, nella Gazzetta Ufficiale o nel Bollettino Regionale in caso di VIA regionale e in un quotidiano a diffusione nazionale a spese del titolare.

7. Ai sensi del decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 22 dicembre 2010, n. 272, allegato A, punto 2, il procedimento unico per il conferimento del permesso di prospezione ha la durata complessiva massima di 180 giorni.

8. Sul sito internet ministeriale sono riportati i procedimenti autorizzativi di conferimento in corso con evidenziati i dati generali, il responsabile del procedimento e lo stato di avanzamento dello stesso.

9. Le disposizioni di cui al comma 3, lettera b) si applicano anche ai procedimenti in corso. Le Società provvedono alla presentazione della richiesta di valutazione ambientale entro 120 giorni dalla pubblicazione in Gazzetta Ufficiale del presente decreto. La mancata richiesta di pronuncia di valutazione d'impatto ambientale entro il suddetto termine, in mancanza di proroga concessa dal Ministero a seguito di motivata istanza, determina il rigetto dell'istanza da parte del Ministero.

10. Per i giacimenti marginali di cui all'art. 8 del D.L. 25 luglio 2008, n. 112, come convertito dalla legge 6 agosto 2008, n. 133, si applica quanto disposto dal decreto ministeriale 30 giugno 2009.

#### CAPO IV DISPOSIZIONI ULTERIORI

##### Art. 9

*(Limiti di estensione delle aree per i permessi di ricerca e le concessioni)*

1. Possono essere accordati ad uno stesso soggetto, direttamente o indirettamente, più permessi di ricerca purché l'area complessiva non risulti superiore a 10.000 km<sup>2</sup>.

2. L'area del permesso deve avere i requisiti di cui agli articoli 19 della legge 21 luglio 1967 n. 613 e 6 della legge 9 gennaio 1991 n. 9. Per area compatta si intende l'area per la quale il quadrato della distanza misurata fra i vertici estremi sia inferiore al quadruplo dell'area stessa.

3. Nel caso ricorrano gli estremi di cui all'articolo 6, comma 3, della legge n. 9/91, l'istanza di permesso di ricerca è respinta con provvedimento del Ministero, sentita la CIRM.

4. Nel caso sussistano altri interessi prevalenti, il Ministero può conferire il permesso di ricerca su un'area ridotta, previa consultazione dei richiedenti, che, ove occorra, adeguano il programma o rinunciano al titolo.

5. Ai sensi del comma 1, articolo 13 del decreto legislativo n.625/1996, l'estensione della concessione non può superare i 150 km<sup>2</sup>.

#### Art.10

##### *(Estensione e trasferimenti della titolarità delle istanze di permesso di ricerca)*

1. Il Ministero può autorizzare, nei termini di presentazione di istanze in concorrenza di cui all'articolo 4 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, l'estensione ad altri soggetti della titolarità di domande di un permesso di ricerca, 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.

2. Il Ministero può autorizzare l'estensione della titolarità di domande di permesso di ricerca o di trasferimento delle stesse ad altri soggetti successivamente alla scadenza dei termini di presentazione di istanze in concorrenza di cui all'articolo 4 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, previa verifica dei requisiti di ordine generale, dell'adeguatezza della capacità tecnica, economica ed organizzativa di cui all'articolo 4, nel caso l'estensione della titolarità consenta, previo accordo tra i suddetti operatori, la soluzione di situazioni concorrenziali.

3. La domanda di variazione dei programmi originari di ricerca da parte di richiedenti di permessi di ricerca in concorrenza per la stessa area può comunque essere ammessa entro i termini di cui all'articolo 4 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625.

4. I richiedenti un permesso di ricerca dichiarano esplicitamente nell'istanza, a pena di inammissibilità della stessa, di non trovarsi nelle condizioni di cui all'articolo 6, comma 7, della legge 9 gennaio 1991, n. 9, come sostituito dall'articolo 10 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625.

5. Le disposizioni di cui all'articolo 6, comma 7, della legge 9 gennaio 1991, n. 9, come sostituito dall'articolo 10 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 si riferiscono anche alle aree di permessi rilasciate obbligatoriamente in fase di proroga. Non si applicano nel caso che sia stata presentata istanza di concessione o che sia stato perforato un pozzo esplorativo nel primo periodo di proroga e nel caso di unitarietà di area in caso di concorrenza.

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

7. 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.

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

9. Il decreto di trasferimento di cui ai commi 6 e 7 è pubblicato nel BUIG nonché nel sito *internet* del Ministero.

10. Il trasferimento di cui ai commi 6 e 7 è valido a tutti gli effetti a decorrere dalla data di registrazione dell'atto di cessione.

#### Art. 11

##### *(Modalità di nuova attribuzione delle concessioni di coltivazione o di stoccaggio)*

1. Ai sensi del comma 7, articolo 13 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, i giacimenti la cui concessione di coltivazione è cessata per scadenza, rinuncia, revoca o decadenza del titolare ai sensi del comma 2, articolo 5 del decreto ministeriale 4 marzo 2011, in caso di economicità della coltivazione, possono essere nuovamente attribuiti, su istanza degli interessati, in concessione di coltivazione o, ove ricorrano le condizioni, in concessioni di stoccaggio; in tal caso si applicano le procedure di pubblicizzazione e concorrenza di cui alle lettere da a) a e) comma 4, articolo 6, in quanto applicabili.

### TITOLO IIII ESERCIZIO DEI TITOLI

#### CAPO I DISPOSIZIONI GENERALI

#### Art. 12

##### *(Contitolarità)*

1. Nel caso di contitolarità del permesso o della concessione, 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 un rappresentante unico per tutti i rapporti con l'amministrazione e con i terzi.

2. Il rappresentante unico è il soggetto responsabile dell'assolvimento degli obblighi previsti per il titolare dal disciplinare e dal decreto di conferimento della concessione.

## CAPO II PROSPEZIONE

### Art. 13

*(Attività di prospezione - inizio attività e obblighi)*

1. Il titolare del permesso di prospezione, prima di dare inizio alle indagini geologiche e geofisiche, presenta il programma all'Ufficio territoriale competente, specificando quali rilievi intende svolgere, con quali mezzi, su quale parte dell'area del permesso ed in quale periodo di tempo, anche nel caso di attività condotte in virtù dell'articolo 4 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164.

2. Ai sensi del decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, e 24 maggio 1979, n. 886, l'inizio delle operazioni di cui al comma 1 è autorizzato dall'Ufficio territoriale competente, nel rispetto delle eventuali prescrizioni formulate dalle altre amministrazioni interessate e contenute nel decreto di conferimento.

3. Nel caso in cui operatori diversi, titolari di permessi di prospezione su aree parzialmente o totalmente coincidenti, intendano effettuare, sulla stessa zona, rilevamenti di cui l'Ufficio territoriale competente non riconosca la compatibilità dell'esecuzione contemporanea, è data la precedenza al titolare del permesso accordato in data anteriore.

4. Qualora nell'ambito del permesso di prospezione sia rilasciato un permesso di ricerca a terzi, il Ministero ne dà comunicazione ai titolari del permesso di prospezione e del permesso di ricerca ai fini dell'eventuale prosecuzione delle operazioni di prospezione entro l'ambito del permesso di ricerca, nei limiti di cui all'articolo 14 della legge 21 luglio 1967, n. 613.

5. In caso di accordo fra le parti per il seguito delle prospezioni oltre i limiti di cui all'articolo 14 della legge 21 luglio 1967, n. 613, le stesse parti ne danno comunicazione all'Ufficio territoriale competente.

6. Il titolare del permesso di prospezione trasmette trimestralmente al Ministero ed all'Ufficio territoriale competente un rapporto sull'andamento delle operazioni. Al termine dei lavori o alla scadenza del permesso di prospezione, il titolare presenta al Ministero ed all'Ufficio territoriale competente una relazione conclusiva, corredata da sezioni sismiche rappresentative, che indichi le operazioni effettuate, i mezzi e le squadre impiegate ed i risultati ottenuti. La trasmissione dei documenti e dei dati può avvenire, oltre che in forma cartacea anche in formato elettronico.

7. Il titolare deve fornire al Ministero 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, resta ferma la facoltà da parte del Ministero di disporre, a carico del richiedente, l'effettuazione preliminare di sopralluoghi o visite di controllo e verifica agli impianti.

8. Il titolare deve fornire al Ministero le notizie richieste di carattere economico e tecnico relative all'attività.

## CAPO III - RICERCA

### Art. 14

*(Attività di ricerca - inizio attività e obblighi)*

1. Il titolare del permesso di ricerca inizia le indagini geologiche e geofisiche e la perforazione entro i termini stabiliti nel decreto di conferimento o di proroga del permesso stesso. I termini della perforazione possono essere differiti dal Ministero, su istanza motivata del titolare, anche in funzione dei tempi di rilascio dell'autorizzazione alla perforazione di cui all'articolo 7, fermo restando il rispetto del disposto ex articolo 11 della legge 25 novembre 1996, n. 625.

2. I termini di cui al comma 1 decorrono dalla prima data utile tra quella di pubblicazione del provvedimento nel BUIG o da quella di consegna del decreto da parte del competente Ufficio del demanio competente di cui all'articolo 6, comma 6.

3. Ai fini del riconoscimento dell'assolvimento dell'obbligo di inizio dei lavori geofisici di cui al comma 1, da richiedere all'Ufficio territoriale competente prima della scadenza del termine stabilito nel decreto di conferimento, può essere considerato l'inizio, documentato, della rielaborazione di linee sismiche precedentemente registrate o acquisite da terzi utili per il prosieguo della ricerca a condizione che tali elaborazioni risultino esplicitamente previste nel programma dei lavori approvato.

4. Ai fini del riconoscimento dell'assolvimento dell'obbligo di inizio dei lavori di perforazione di cui al comma 1, può essere considerata, per i pozzi eseguiti in terraferma, la data di inizio dei lavori civili di predisposizione del cantiere di perforazione, e per i pozzi in mare la data di inizio delle indagini preliminari del fondo e sottofondo marino. In tale caso le operazioni effettive di perforazione devono comunque iniziare entro novanta giorni rispettivamente dall'inizio dei lavori civili o delle indagini preliminari stesse.

Art. 15

*(Obblighi del permissionario)*

1. Al fine di ottenere la copertura sismica relativa alla superficie del permesso di ricerca, possono essere autorizzate operazioni relative a rilievi geofisici anche in aree ad esso adiacenti, fatto salvo il disposto di cui all'articolo 4 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164.

2. Il permissionario deve consentire ai titolari dei permessi di ricerca o di concessioni di coltivazione finitimi, per riconosciuta necessità di esecuzione di operazioni relative a rilievi geofisici, di accedere nell'ambito del proprio permesso di ricerca o di sorvolarlo.

3. L'Ufficio territoriale competente stabilisce le cautele che dovranno essere osservate nell'esecuzione delle operazioni di cui ai commi 1 e 2.

4. Il permissionario deve altresì consentire la posa di condotte, autorizzate dall'Ufficio territoriale competente, per il trasporto di idrocarburi estratti nell'ambito di altri titoli minerari.

5. Il titolare del permesso comunica semestralmente al Ministero ed all'Ufficio territoriale competente le notizie sullo stato di avanzamento dei lavori. La trasmissione dei documenti e dei dati può avvenire anche in formato elettronico.

6. Qualora il titolare del permesso di ricerca intenda apportare modifiche significative al programma dei lavori che comprendano attività aggiuntive rispetto a quanto approvato, sottopone il nuovo programma per l'approvazione al Ministero, che provvederà secondo la procedura di cui agli articoli 6. Per le perforazioni dei pozzi si applica quanto disposto all'art. 7.

7. Il rinvio dell'esecuzione del programma non superiore a sei mesi, fatti salvi i termini massimi stabiliti dalla legge o dal decreto, è autorizzato dall'Ufficio territoriale competente tenuto conto dei tempi di cui al comma 1 dell'articolo 14.

8. Il titolare del permesso non può sospendere i lavori di ricerca se non espressamente autorizzato dall'Ufficio territoriale competente. In caso di sospensione di lavori effettuata in condizioni di emergenza il titolare deve notificarne immediatamente le motivazioni all'Ufficio territoriale competente, il quale, nel caso in cui non riconosca giustificata la sospensione, ordina l'immediata ripresa dei lavori.

9. Il titolare deve fornire al Ministero 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, resta ferma la facoltà da parte del Ministero di disporre, a carico del richiedente, l'effettuazione preliminare di sopralluoghi o visite di controllo e di verifica agli impianti.

10. Il titolare deve fornire al Ministero le notizie richieste di carattere economico e tecnico relative all'attività.

Art. 16

*(Individuazione del giacimento)*

1. In caso di rinvenimento di idrocarburi, il titolare del permesso ne dà immediata comunicazione al Ministero e all'Ufficio territoriale competente.

2. Il permissionario pone a disposizione dell'Ufficio territoriale competente, ai fini del riconoscimento del ritrovamento di idrocarburi liquidi e gassosi e per le finalità di cui all'art. 20, la documentazione in formato cartaceo o in formato elettronico relativa alle ricerche effettuate nell'ambito del permesso e ai risultati ottenuti, nonché gli esiti delle prove di strato e di produzione effettuate, le diagrafie rilevate in pozzo, e le proprie valutazioni sulle caratteristiche tecniche di produzione del pozzo stesso.

Art. 17

*(Modalità di proroga del permesso di ricerca)*

1. L'istanza di proroga del permesso di cui all'articolo 7 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, è presentata al Ministero e all'Ufficio territoriale competente almeno sei mesi prima della scadenza del periodo di vigenza.

2. Ai fini della proroga di cui all'articolo 6, comma 6, della legge 9 gennaio 1991, n. 9, il termine di cui al comma 1 è ridotto a tre mesi.

3. In caso di contitolarità, l'istanza di proroga deve essere firmata da tutti i contitolari.

4. La proroga di cui ai commi 1 e 2 è accordata con decreto del Ministero d'intesa, per i permessi in terraferma, con la Regione interessata.

5. Qualora il programma dei lavori previsto non comporti modifiche ed estensioni di quelli già approvati in sede di conferimento o di modifica, la proroga viene rilasciata dal Ministero, secondo le modalità procedurali adottate per l'intesa tra Stato e Regione per la terraferma, fatte salve le eventuali competenze delle altre Amministrazioni interessate.

6. Qualora il programma dei lavori previsto comporti modifiche ed estensioni di quelli già approvati in sede di conferimento o di modifica, la proroga verrà accordata, sentita la CIRM nei casi di maggiore rilevanza, secondo la procedura di cui all'articolo 6.

7. L'eventuale perforazione di pozzi nel periodo di proroga segue le procedure autorizzative di cui all'articolo 7.

8. Le istanze di proroga del termine di inizio dei lavori di perforazione di cui all'articolo 6, comma 9, della legge 9 gennaio 1991, n. 9, come modificato dall'articolo 11 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, e le istanze di sospensione del decorso temporale del permesso, debitamente motivate, devono essere presentate al Ministero ed all'Ufficio territoriale competente.

9. Costituisce motivazione per la sospensione del decorso temporale anche l'omessa pronuncia, entro i termini stabiliti dalle vigenti normative, di autorizzazioni o nulla osta da parte di amministrazioni interessate necessari per l'esercizio del permesso.

Art. 18  
*(Programma unitario di lavoro)*

1. L'istanza per l'autorizzazione a realizzare un programma unitario di lavoro nell'ambito di più permessi di cui all'articolo 8 della legge 9 gennaio 1991, n. 9, deve essere presentata al Ministero e all'Ufficio territoriale competente. L'istanza deve essere sottoscritta dai titolari o rappresentanti unici di tutti i permessi interessati.

2. Il programma unitario di lavoro deve riguardare permessi confinanti o finitimi, motivato dalla presenza di obiettivi minerari omogenei che possono essere ricercati in modo più razionale ed economico nel complesso delle aree dei permessi.

3. Il programma unitario è approvato con decreto del Ministero secondo i procedimenti, laddove compatibili, dell'articolo 6 del presente decreto.

4. In caso di cessazione di uno dei permessi per i quali è stato approvato un programma unitario di lavoro, i titolari dei restanti permessi possono adeguare il programma precedente o, in via alternativa, presentare nuovi distinti programmi per ciascun permesso vigente.

5. All'atto della proroga di ciascuno dei permessi di ricerca per i quali è stato approvato un programma unitario di lavoro, ove si debba procedere alla riduzione obbligatoria di area, l'area da rilasciare può interessare, previo accordo sottoscritto dai titolari o rappresentanti unici di tutti i permessi interessati, le aree di qualunque permesso. Le aree da rilasciare devono essere confinanti con almeno un lato di un permesso e la riduzione di area non potrà comunque risultare tale da privare totalmente dell'area uno dei permessi per i quali è stato approvato il programma unitario.

6. La riduzione è approvata col decreto di proroga del permesso. Nel caso essa interessi anche gli altri permessi per i quali è stato approvato il programma unitario, l'amministrazione procede contestualmente a ridurre le superfici relative.

CAPO IV  
CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE

Art. 19  
*(Attività di coltivazione)*

1. L'istanza di cui all'articolo 3, comma 3, lettera c), è presentata al Ministero, a pena di decadenza dal diritto di preferenza del richiedente, entro centoventi giorni dalla data del riconoscimento del ritrovamento da parte dell'Ufficio territoriale competente di cui all'articolo 16.

2. Il Ministero può conferire in concessione un'area ridotta rispetto a quella richiesta, sentito il richiedente che adegua il relativo programma dei lavori.

3. Qualora risulti che il giacimento scoperto si estenda oltre il limite del permesso, l'istanza di concessione potrà estendersi anche ad aree interessate da istanze di permesso di ricerca per le quali non siano ancora scaduti i termini per la concorrenza di cui al comma 4 dell'articolo 4 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625.

Art. 20  
*(Ampliamento dell'area)*

1. Nel corso della vigenza della concessione il titolare può chiedere l'ampliamento dell'area accordata entro il perimetro del permesso di ricerca originario, qualora ancora vigente, nonché, ai sensi dell'articolo 9, comma 4, della legge 9 gennaio 1991, n. 9, ad aree non coperte da vincolo minerario ovvero su aree interessate da istanza di permesso di ricerca per le quali non siano ancora scaduti i termini per la concorrenza.

2. A tal fine il titolare presenta istanza al Ministero, e per conoscenza all'Ufficio territoriale competente, corredata da adeguata documentazione comprendente una relazione illustrativa.

3. L'area ampliata è definita e misurata analogamente a quanto disposto all'articolo 3, comma 5, lettera b).

Art. 21  
(*Rinuncia parziale*)

1. Nel corso della vigenza della concessione il titolare può rinunciare a parte dell'area accordata.
2. A tal fine il titolare presenta istanza analogamente a quanto stabilito per il caso dell'ampliamento all'articolo 20.
3. L'area ridotta risponde ai requisiti fissati all'art. 3, comma 5 lettera b).

Art. 22  
(*Coesistenza di più concessioni*)

1. Qualora, nell'ambito del permesso di ricerca per il quale sia stata già rilasciata una concessione di coltivazione, si effettui un ulteriore ritrovamento di idrocarburi, può essere accordata un'ulteriore concessione di coltivazione.

Art. 23  
(*Trasferimento della concessione*)

1. Il trasferimento a terzi della concessione è soggetto all'autorizzazione del Ministero.
2. Il trasferimento delle quote di uno o più contitolari è autorizzato, sentiti gli altri contitolari della concessione, con decreto del Ministero.
3. L'istanza per ottenere il trasferimento di cui ai commi 1 e 2 è presentata al Ministero e, per conoscenza, all'Ufficio territoriale competente.
4. Il trasferimento è valido a tutti gli effetti a decorrere dalla data di registrazione dell'atto di cessione.

Art. 24  
(*Proroga della concessione*)

1. L'istanza di proroga decennale della concessione di coltivazione di cui all'articolo 13 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 è presentata al Ministero, decorsi almeno 15 anni dal conferimento e, comunque, almeno due anni prima della data di scadenza.
2. L'istanza di ulteriore proroga quinquennale di cui all'articolo 9, comma 8, della legge 9 gennaio 1991, n. 9, è presentata al Ministero, almeno due anni prima della data di scadenza del periodo di proroga.
3. Le istanze di cui ai commi 1 e 2 devono essere corredate da una dettagliata relazione tecnica contenente la descrizione dei lavori effettuati, i dati sull'andamento produttivo del campo e sulle riserve residue certificate, nonché dal programma dei lavori da svolgere nel periodo di proroga, con i relativi investimenti, e delle operazioni di ripristino finale.
4. La proroga di cui ai commi 1 e 2 viene rilasciata secondo le procedure dell'articolo 8 del presente decreto. Qualora il programma lavori previsto comprenda la sola prosecuzione della produzione, i lavori di manutenzione e le attività non significative come descritte nell'articolo 27, commi 5, 6 e 7, la proroga viene rilasciata dal Ministero, secondo le modalità procedurali adottate per l'intesa tra Stato e Regione per la terraferma, fatte salve le eventuali competenze delle altre Amministrazioni interessate.

Art. 25  
(*Modalità di esercizio della concessione*)

1. La concessione di coltivazione 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 considerati di pubblica utilità ai sensi del comma 82 quater della legge 23 agosto 2004, n. 239, inserito dal comma 34 dell'articolo 27 della legge 23 luglio 2009, n. 99, sulla base del progetto che individui compiutamente i lavori da realizzare da presentare 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 lavori di ricerca, e di sviluppo e coltivazione del campo iniziano entro il termine stabilito nel decreto di concessione e proseguono senza ingiustificate soste. La coltivazione può iniziare contemporaneamente ai lavori di sviluppo.
3. L'inizio della produzione e l'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 25 novembre 1996, n.624.
4. Gli impianti di cui al comma 1 rientrano nell'ambito di applicazione del decreto legislativo 17 agosto 1999, n. 334 e s.m.i, secondo i criteri definiti all'articolo 2 dello stesso decreto nonché al rispetto delle prescrizioni di cui al decreto legislativo 30 maggio 2008, n. 117 relativo alla gestione dei rifiuti delle industrie estrattive.
5. Lo sviluppo e la coltivazione del campo devono essere condotti secondo i criteri tecnico-economici più aggiornati, in particolare per quanto concerne l'ubicazione, la spazatura e la deviazione dei pozzi, l'utilizzazione dell'energia del giacimento, l'estrazione, eventualmente anche con l'applicazione di metodi di recupero secondario.

6. Il Ministero, su segnalazione dell'Ufficio territoriale competente, può imporre particolari condizioni per la tutela del giacimento qualora dall'esercizio della concessione, nonostante l'osservanza di tutti gli obblighi imposti dal decreto e dal presente disciplinare, derivi pregiudizio al giacimento stesso.

7. Il titolare deve fornire al Ministero 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, resta ferma la facoltà da parte del Ministero di disporre, a carico del richiedente, l'effettuazione preliminare di sopralluoghi o visite di controllo e di verifica agli impianti.

8 Il titolare deve fornire al Ministero le notizie richieste di carattere economico e tecnico relative all'attività.

Art. 26  
(Sospensione dei lavori)

1. Il concessionario non può sospendere i lavori di coltivazione e di ricerca, né ridurre la produzione di regime della concessione salvo nei casi di provata motivazione tecnica o riconosciuta causa di forza maggiore senza autorizzazione del Ministero.

2. Il concessionario è tenuto a notificare immediatamente all'Ufficio territoriale competente ed al Ministero le cause che hanno determinato la sospensione dei lavori di coltivazione e di ricerca o la riduzione della produzione di regime della concessione effettuate di propria iniziativa.

4. La sospensione e la riduzione di cui al comma 2 sono soggette a convalida da parte dell'Ufficio Territoriale competente.

3. La ripresa della produzione e dell'esercizio degli impianti è autorizzato, su istanza del concessionario, dall'Ufficio territoriale competente. E' facoltà dell'Ufficio territoriale competente richiedere le verifiche della rispondenza delle misure di prevenzione e protezione incendio ai sensi degli articoli 84, 85 e 93 del decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 624.

4. L'Ufficio territoriale competente, nel caso in cui non riconosca giustificata la sospensione o la riduzione di cui al comma 2, ordina l'immediata ripresa dei lavori o il ripristino del precedente livello produttivo.

Art. 27  
(Obblighi del concessionario)

1. Entro il giorno venti di ciascun mese, il concessionario presenta al Ministero ed all'Ufficio territoriale competente una relazione sui lavori svolti nel mese precedente e comunica i dati relativi alla produzione ottenuta. Entro il primo trimestre di ciascun anno comunica al Ministero ed all'Ufficio territoriale competente i quantitativi di idrocarburi prodotti ed avviati al consumo nell'anno precedente.

2. Per le indagini geologiche e geofisiche condotte nell'ambito della concessione si applica quanto disposto all'articolo 14.

3. Entro il primo trimestre di ciascun anno il concessionario presenta al Ministero ed all'Ufficio territoriale competente una relazione annuale di aggiornamento sullo stato di ciascuna concessione, sulle eventuali ulteriori conoscenze geominerarie acquisite nel corso dell'anno precedente, sulle riserve certificate e l'aggiornamento dei profili di produzione, per ciascuno dei campi ricadenti nella concessione, e sulla consistenza degli impianti e delle attrezzature esistenti a servizio della concessione al 31 dicembre dell'anno precedente. Le comunicazioni sono fornite ai sensi degli articoli 38, 47, 76 del D.P.R. 28 dicembre 2000, n. 445.

4. Il concessionario, nel caso in cui ravvisi la necessità di apportare integrazioni o modificazioni significative al programma di ricerca, sviluppo o coltivazione, presenta preventivamente il programma al Ministero inviandone copia all'Ufficio territoriale competente. Il programma è approvato secondo le procedure, laddove compatibili, dell'articolo 3, comma 3, lettera c), salvo quanto disposto dal successivo comma 5.

5. Tutte le attività finalizzate a migliorare le prestazioni degli impianti di coltivazione di idrocarburi, compresa la perforazione, se effettuate a partire da opere esistenti di cui al comma 6 e nell'ambito dei limiti di produzione di cui al comma 7 e di emissione dei programmi di lavoro già approvati, ai sensi del comma 82 sexies della legge 20 agosto 2004, n. 239, inserito dal comma 34 dell'articolo 27 della legge 23 luglio 2009, n. 99, sono soggette ad autorizzazione rilasciata dal Ministero, fatte salve le competenze dell'Ufficio territoriale ai sensi del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624.

6. Per opere esistenti si intende: medesima area pozzi; centrale di raccolta e trattamento esistente; piattaforma di produzione esistente; rete di raccolta e altre pertinenze minerarie esistenti;

7. Per limiti di produzione già approvati si intende la produzione annuale massima prevista nell'ultimo progetto di coltivazione approvato, comunque compresa nei limiti complessivi di produzione previsti nel programma dei lavori della concessione, nonché nei profili di produzione così come aggiornati in conformità al comma 3.

8. Ai fini del comma 4, l'istanza prodotta al Ministero e all'Ufficio territoriale competente è corredata di idonea documentazione probante secondo quanto indicato ai commi 5, 6 e 7.

9. Per l'inizio e la ripresa dell'esercizio degli impianti si applicano gli articoli 25, comma 3 e 26, comma 3.

10. Le attività di straordinaria manutenzione degli impianti e dei pozzi che non comportino modifiche impiantistiche sono comunicate, da parte del titolare, all'Ufficio territoriale competente. Nella comunicazione devono

essere indicati gli eventuali termini di sospensione della produzione e le apparecchiature e gli impianti impiegati durante le operazioni stesse.

CAPO V  
LAVORI NEL PERMESSO DI RICERCA E NELLA CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE

Art. 28  
(*Individuazione e ubicazione dei pozzi*)

1. Ogni pozzo in terraferma è individuato mediante un toponimo, ricadente nell'area del permesso o della concessione, seguito da un numero d'ordine.

2. Ogni pozzo in mare è individuato dalla sigla del permesso o della concessione, seguita da un numero d'ordine, nonché da un nome convenzionale.

3. Il titolare, prima di dare inizio ad ogni perforazione, presenta il programma all'Ufficio territoriale competente per l'autorizzazione, che nel caso di permesso di ricerca segue la procedura di cui all'articolo 7.

4. Il programma deve indicare la postazione del pozzo, l'obiettivo minerario, la profondità da raggiungere, il profilo previsto, la tipologia dell'impianto da impiegare, il programma di tubaggio e di cementazione, le attrezzature contro le eruzioni libere e la natura dei fluidi di perforazione.

5. La postazione non può essere fissata a distanza inferiore a 125 metri dal confine del permesso o della concessione, salvo deroghe autorizzate dall'Ufficio territoriale competente, che peraltro può imporre una distanza maggiore.

6. Ove il pozzo sia ubicato nel mare territoriale o in zona di demanio marittimo ovvero nella zona contigua a quest'ultimo, il titolare richiede apposita autorizzazione all'autorità marittima, ai sensi delle disposizioni vigenti in materia, inviando copia dell'istanza all'Ufficio territoriale competente.

7. Per la perforazione di pozzi orientati a partire da altro titolo minerario, l'Ufficio territoriale competente comunica l'istanza relativa corredata dagli atti al titolare del permesso o concessione contigui, indicando un termine per la presentazione di eventuali osservazioni. Trascorso tale termine senza che pervengano osservazioni, si intende che il titolare destinatario non si oppone all'esecuzione del pozzo.

8. L'ubicazione dei pozzi deve essere effettuata con sistema ottico o con radiolocalizzazione o con altri metodi topografici similari, trasmettendo all'Ufficio territoriale competente il rapporto tecnico redatto con l'indicazione del metodo seguito.

9. I pozzi ricadenti in terraferma devono essere contrassegnati in modo da renderne sicura l'individuazione sul campo. L'Ufficio territoriale competente redige il relativo verbale di ubicazione.

10. Fermo restando l'obbligo di applicare le disposizioni di cui al decreto legislativo 25 novembre 1996, n.624 si forniscono le ulteriori prescrizioni che si applicano alle perforazioni autorizzate successivamente all'entrata in vigore del presente decreto:

a) Prima dell'inizio dell'attività di perforazione il titolare predispone, per la valutazione del rischio di cui all'art. 66 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624, una relazione dettagliata, firmata dal titolare, dal direttore responsabile e dalle imprese affidatarie, in cui viene analizzato anche il rischio residuo a fronte dell'intervento dei dispositivi di sicurezza. L'esito delle valutazioni svolte deve essere riportato nel DSS.

b) I sistemi e le attrezzature di sicurezza devono possedere i necessari requisiti di idoneità ed essere mantenuti in buono stato di conservazione ed efficienza. I sistemi e le attrezzature di sicurezza devono essere sottoposti a prove ed i relativi risultati devono essere registrati e tenuti a disposizione dell'organo di vigilanza.

c) Il titolare, ai sensi dell'articolo 67 del decreto legislativo 1996, n. 624, provvede affinché il personale addetto alla manovra dei dispositivi per l'azionamento delle attrezzature di sicurezza abbia adeguata formazione e addestramento in particolare relativamente alle tecniche controllo eruzioni, condizioni di impiego delle attrezzature, situazioni anomale prevedibili. La certificazione comprovante la formazione e l'addestramento è tenuta a disposizione degli Uffici territoriali.

d) I dispositivi di sicurezza contro le eruzioni libere (BOP stack) di cui all'articolo 83 del DPR n.128/59, come modificato dall'art. 66 del D.Lgs. n. 624/96, installati sugli impianti di perforazione operanti in mare sono sottoposti a specifiche prove di funzionamento effettuate: all'atto della prima installazione sulla testa pozzo, ad ogni successiva rimozione e reinstallazione, dopo la cementazione di ogni colonna e comunque con frequenza non superiore a 21 giorni. I suddetti dispositivi di sicurezza devono essere certificati con periodicità non superiore a cinque anni

e) Per le perforazioni in mare autorizzate a partire da tre mesi successivi all'entrata in vigore del presente decreto, il titolare predispone un sistema di registrazione informatica inalterabile e protetta in ogni condizione dei dati relativi ai parametri di perforazione e di controllo del fango del pozzo da rendere disponibile per le verifiche dell'organo di vigilanza.

f) Nel caso di perforazioni di pozzi con profondità del fondale marino superiore a 200 metri tutte le operazioni devono essere eseguite alla presenza del direttore responsabile ed i dispositivi di sicurezza di cui alla lettera d) devono essere stati certificati da non oltre un biennio.



11. Ai sensi dell'articolo 5, commi 1, 5 e 6 del decreto legislativo 30 maggio 2008, n. 117 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.

Art. 29

*(Obblighi del permissionario e del concessionario nella perforazione)*

1. Ogni incidente rilevante di sondaggio o altro evento che possa provocare modifiche al previsto svolgimento dei lavori di perforazione è riportato sul giornale di sonda e immediatamente comunicato all'Ufficio territoriale competente. Il rapporto giornaliero di perforazione è reso disponibile per via elettronica all'Ufficio territoriale competente.

2. Il titolare è tenuto a conservare, a disposizione dell'Ufficio territoriale competente, i campioni rappresentativi delle rocce attraversate, salvo i casi in cui, per lo scarso recupero, i campioni siano stati completamente usati per le analisi degli idrocarburi rinvenuti e delle acque di strato, nonché i risultati di eventuali analisi effettuate.

3. I campioni devono recare le indicazioni atte a precisare il pozzo dal quale sono stati prelevati, le profondità di prelievo e la loro orientazione, con l'individuazione delle estremità superiore e inferiore. Essi non possono essere distrutti o dispersi prima di diciotto mesi dall'ultimazione del sondaggio.

4. Entro novanta giorni dall'ultimazione del sondaggio, il titolare trasmette al Ministero ed all'Ufficio territoriale competente il profilo geologico del foro, corredato da una relazione, in formato digitale, dei risultati delle diagrafie effettuate in foro, da grafici e notizie relative a tutte le operazioni eseguite ed ai risultati ottenuti.

Art. 30

*(Prove di produzione)*

1. Le prove di produzione, a seguito di ritrovamento di idrocarburi, sono iniziate, salvo giustificati motivi, entro un mese dall'ultimazione del pozzo nell'ambito di permessi di ricerca ed entro due mesi dalla stessa data nell'ambito di concessioni di coltivazione, e sono condotte con continuità fino a risultati conclusivi. Il programma delle prove deve essere comunicato dal titolare almeno tre giorni prima del loro inizio all'Ufficio territoriale competente che può intervenire e, ai fini dell'accertamento della produttività delle formazioni indiziate, può prescrivere lo svolgimento con gli apparecchi ed i sistemi che ritenga più adatti e la sua durata. L'Ufficio territoriale competente, nei casi in cui risulti necessario, può prescrivere, a spese del titolare, la ripetizione delle prove.

2. Durante l'esecuzione delle prove di cui al comma 1, il titolare comunica quotidianamente per via elettronica i dati tecnici rilevanti inerenti le prove stesse.

Art. 31

*(Chiusura di un pozzo)*

1. Il titolare, nel caso in cui intenda chiudere minerariamente un pozzo sterile o esaurito o comunque non utilizzabile o non suscettibile di assicurare ulteriormente produzione in quantità commerciale, richiede l'autorizzazione all'Ufficio territoriale competente precisando il piano di sistemazione del pozzo stesso e dell'area impegnata.

2. Il titolare redige il rapporto tecnico della chiusura mineraria del pozzo, con l'indicazione delle operazioni effettuate, e lo trasmette all'Ufficio territoriale competente. Dell'avvenuta chiusura mineraria viene data comunicazione alla Regione interessata.

3. L'Ufficio territoriale competente redige il verbale di chiusura mineraria.

5. Nei programmi delle attività di ricerca, perforazione e coltivazione di cui all'articolo 3, comma 4, lettere b) e c) e all'articolo 28, comma 3, il titolare prevede le necessarie azioni per la caratterizzazione e per l'eventuale bonifica del sito ai fini del successivo rilascio dello stesso senza vincoli derivanti dalla pregressa attività di perforazione.

6. Il rilascio del sito ai fini minerari è subordinato in terraferma al ripristino dello stesso ed alla restituzione al proprietario superficario previa acquisizione di dichiarazione ampiamente liberatoria e fatti salvi gli obblighi del titolare per le azioni di caratterizzazione e di bonifica collegati alla competenza di altre amministrazioni.

Art. 32

*(Applicazione del decreto legislativo 128/2010)*

1. Con riferimento alle disposizioni di cui all'art. 11, comma 1, del D.M. 4 marzo 2011 le attività da autorizzare nell'ambito di titoli minerari interferenti con le aree individuate dall'articolo 6, comma 17 del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 come introdotto dal decreto legislativo 29 giugno 2010, n. 128, nei limiti di produzione ed emissione approvati, sono:

a) quelle riferite ai programmi lavori già approvati alla data di entrata in vigore del decreto legislativo 29 giugno 2010, n. 128;

b) gli interventi ai pozzi esistenti, correlati a misure di sicurezza dei luoghi di lavoro o di tutela della salute dei lavoratori o intesi a consentire il buon governo dei giacimenti minerari anche col ripristino dei profili produttivi;

c) gli interventi sulle strutture minerarie di produzione esistenti nell'ambito del titolo minerario per modifiche, sostituzioni o integrazioni impiantistiche per le finalità di cui al punto precedente.

2. Ai fini delle autorizzazioni di cui al comma 1, il titolare contestualmente all'istanza deve attestare che le attività in programma sono comprese nell'ambito dei limiti produttivi ed emissivi già approvati.

#### Art. 33

##### *(Ulteriori obblighi del concessionario)*

1. Per l'installazione di impianti fissi di produzione 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 8 novembre 1990, n.374 recante "riordinamento degli istituti doganali".

3. Quando si accerti che un giacimento di idrocarburi si estende da ambo le parti della linea di delimitazione della piattaforma continentale con altro Stato frontista, con la conseguenza che il giacimento può essere razionalmente coltivato con programma unico, il titolare della concessione rivolge istanza al Ministero per l'attivazione con lo Stato frontista delle procedure e le modalità per la coltivazione del giacimento predetto.

#### CAPO VI

##### DETERMINAZIONE E CORRESPONSIONE DELLE ALIQUOTE DEL PRODOTTO ALLO STATO

#### Art. 34

##### *(Corresponsione delle royalties)*

1. Il titolare di ciascuna concessione di coltivazione è tenuto a corrispondere annualmente allo Stato il valore di un'aliquota del prodotto della coltivazione pari al 7% della quantità di idrocarburi liquidi e gassosi estratti in terraferma, e al 7% della quantità di idrocarburi gassosi e al 4% della quantità di idrocarburi liquidi estratti in mare.

2. Per le produzioni di idrocarburi liquidi e gassosi ottenute in terraferma, ivi comprese quelle ottenute da concessioni nel mare territoriale da pozzi che partono dalla terraferma, il titolare di ciascuna concessione di coltivazione è tenuto a corrispondere annualmente un ulteriore 3% secondo le modalità di cui all'articolo 45 della legge 23 luglio 2009, n. 99.

3. L'aliquota non è dovuta per le produzioni disperse, bruciate, impiegate nelle operazioni di cantiere o nelle operazioni di campo oppure reimmesse in giacimento, per le quali deve essere fornito analitico riscontro all'Ufficio territoriale competente. Nessuna aliquota è dovuta per le produzioni ottenute durante prove di produzione effettuate in regime di permesso di ricerca.

4. Per ciascuna concessione sono esenti dal pagamento dell'aliquota annuale, al netto delle produzioni di cui al comma 3:

in terraferma, i primi 25 milioni di standard metri cubi (Smc) di gas prodotti e le prime 20.000 tonnellate di olio prodotte;

a mare, i primi 80 milioni di standard metri cubi prodotti e le prime 50.000 tonnellate di olio prodotte.

5. Nel caso che un giacimento interessi aree di due o più concessioni, le aliquote saranno determinate sulla base di una ripartizione delle riserve certificate e delle produzioni determinata dall'Ufficio territoriale competente su proposta formulata dai concessionari interessati, corredata di adeguata relazione tecnica.

6. Nel caso in cui un giacimento ricada parte in mare e parte in terraferma, le aliquote dovute sono determinate sulla base di una ripartizione delle riserve certificate e delle produzioni determinata dall'Ufficio territoriale competente, su proposta formulata dal concessionario, corredata da una adeguata relazione tecnica.

7. Le ripartizioni di cui ai commi 5 e 6 sono aggiornate sulla base dell'evoluzione dei dati geominerari disponibili.

#### Art. 35

##### *(Rilevazione dell'attività giornaliera di estrazione)*

1. Il concessionario è tenuto ad installare nel centro di raccolta della concessione idonei dispositivi di misura, per permettere la rilevazione giornaliera delle quantità di idrocarburi prodotti, tali da assicurare la continuità e la fedeltà delle misurazioni, utilizzando le apparecchiature in commercio aventi le più aggiornate e precise tecniche di misurazione, anche elettroniche.

2. Nei casi di produzione di idrocarburi liquidi, la produzione anidra è calcolata sulla base di analisi effettuate su campioni del prodotto, prelevati a valle del trattamento di centrale, per la determinazione dell'acqua residua ed irriducibile (BSW).

3. Nei casi di produzione e/o di trasporto di idrocarburi liquidi con ausilio delle tecniche di flussaggio, dovranno essere installati idonei dispositivi di misura per consentire la determinazione giornaliera delle quantità di flussante utilizzato.

4. Deve essere consentita la rilevazione giornaliera delle quantità di idrocarburi prodotti di cui al comma 1, nonché le quantità al netto di quelle impiegate negli usi di cantiere o in operazioni di campo, ivi compresa la reimmissione in giacimento, nonché del flussante utilizzato.

5. I risultati delle misurazioni giornaliere devono essere annotati in apposito registro preventivamente vidimato dall'Ufficio territoriale competente.

6. La rilevazione giornaliera delle quantità di idrocarburi liquidi e gassosi prodotti è riferita ad un periodo di 24 ore che va dalle ore 6,00 alle ore 6,00 del giorno successivo in ora solare. Per il computo della produzione giornaliera di idrocarburi, su richiesta del concessionario, il Ministero può autorizzare un diverso arco temporale sempre di 24 ore.

7. Le registrazioni automatiche prodotte dal sistema di misura devono essere tenute a disposizione dell'Ufficio territoriale competente fino alla determinazione definitiva dell'aliquota di prodotto dovuta ai sensi dell'articolo 19 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, e devono essere conservate per un periodo di almeno cinque 5 anni.

8. Nel caso in cui non risultino, per giustificati motivi, registrazioni digitali, saranno tenute a disposizione idonee registrazioni analogiche per lo stesso periodo di tempo.

#### Art. 36

*(Comunicazione di dati al Ministero)*

1. Il concessionario comunica al Ministero e all'Ufficio territoriale competente, entro il giorno 20 del mese successivo, come disposto all'articolo 31, i quantitativi degli idrocarburi prodotti e di quelli avviati al consumo. Il Ministero dispone accertamenti sulle produzioni effettuate attraverso all'Ufficio territoriale competente, sentita la CIRM.

2. Entro il 31 marzo di ciascun anno, il rappresentante unico comunica al Ministero e all'Ufficio territoriale competente i quantitativi di idrocarburi prodotti e avviati al consumo nell'anno precedente per ciascuna concessione e ciascun contitolare. Le comunicazioni sono sottoscritte ai sensi degli articoli 38, 47, 76, del D.P.R. 28 dicembre 2000, n. 445.

#### Art. 37

*(Determinazione delle aliquote)*

1. I valori unitari dell'aliquota di coltivazione sono determinati:

a) per l'olio, per ciascuna concessione e per ciascun titolare in essa presente, come media ponderale dei prezzi di vendita da esso fatturati nell'anno di riferimento. Nel caso di utilizzo diretto dell'olio da parte del concessionario, il valore dell'aliquota è determinato dallo stesso concessionario sulla base dei prezzi sul mercato internazionale di greggi di riferimento con caratteristiche similari, tenuto conto del differenziale delle rese di produzione. Al valore unitario così calcolato si applica la riduzione quantificata con le modalità di cui al comma 6 dell'articolo 19 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 e sue modifiche e integrazioni.

b) per il gas, per tutte le concessioni e per tutti i titolari, in base alla media aritmetica relativa all'anno di riferimento dell'indice QE, quota energetica del costo della materia prima gas, espresso in euro per MJ, determinato dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas ai sensi della Delibera 22 aprile 1999, n. 52/99, pubblicata nella Gazzetta Ufficiale n. 100 del 30 aprile 1999, e successive modificazioni, assumendo fissa l'equivalenza 1 Smc = 38,52 MJ. Nel caso di produzioni complessive per ciascun titolare, superiori a 5 milioni di standard metri cubi trova applicazione il decreto del Ministero dello Sviluppo Economico 12 luglio 2007 recante "Modalità di cessione presso il mercato regolamentato di aliquote del prodotto di giacimenti di gas naturale dovute allo Stato".

2. Ai fini della determinazione preventiva del gettito delle aliquote dovute allo Stato, il concessionario presenta, entro il 31 ottobre di ciascun anno, al Ministero ed all'Ufficio territoriale competente, il programma annuale di produzione che si impegna a svolgere nell'anno successivo, indicando la produzione prevista per ogni mese.

3. L'Ufficio territoriale competente può imporre varianti al programma stesso.

4. Il concessionario può essere autorizzato a rivalersi dell'eventuale eccedenza delle corresponsioni fatte su quelle dovute per l'anno successivo.

#### Art. 38

*(Versamento delle aliquote)*

1. Ciascun titolare per tutte le concessioni di coltivazione redige un prospetto complessivo del valore delle aliquote dovute e delle relative ripartizioni tra Stato, Regioni e Comuni, in base al disposto degli articoli 20 e 22 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, come modificato dall'articolo 7 della legge n. 11 maggio 1999, n. 140 e dall'articolo 1, comma 366 della legge 27 dicembre 2006, n. 296.

2. Ciascun titolare, sulla base dei risultati del prospetto, entro il 30 giugno dell'anno successivo a quello cui si riferiscono le aliquote, effettua i relativi versamenti da esso dovuti allo Stato, alle Regioni a statuto ordinario e ai Comuni interessati. Per le aliquote corrisposte per produzioni complessive per ciascun titolare, superiori a 5 milioni di Smc, le modalità di corresponsione seguono il decreto del Ministero dello Sviluppo Economico 12 luglio 2007.

3. Ciascun titolare effettua i versamenti dovuti in forma cumulativa per tutte le concessioni per le quali è titolare a ciascuno dei destinatari, Stato, Regione e Comune.

4. Ciascun titolare, entro il 15 luglio di ogni anno, trasmette al Ministero, al Ministero dell'economia e delle finanze, e all'Ufficio territoriale competente copia del prospetto di cui al comma 1, corredato di copia delle ricevute dei versamenti effettuati.

## CAPO VII REALIZZAZIONE E GESTIONE DEI SISTEMI DI MISURA

### Art. 39 (Indicazioni generali)

1. Il presente Capo disciplina le modalità di realizzazione e gestione dei sistemi di misura della produzione di idrocarburi ottenuta nelle concessioni di coltivazione di giacimenti nazionali, anche ai fini dell'applicazione di quanto previsto, in materia di corresponsione delle aliquote di prodotto della coltivazione, dall'articolo 19 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, e successive modificazioni.

### Art. 40 (Definizioni)

1. Agli effetti delle disposizioni di cui al presente Capo si intendono per:

"sistema di misura": il complesso delle apparecchiature e degli strumenti installati, anche con funzione di riserva e controllo, inclusi i sistemi di acquisizione ed elaborazione locale della misura e le locali apparecchiature atte a consentire la eventuale telelettura. Il sistema di misura include principalmente i seguenti componenti:

le valvole di intercettazione ove presenti e le tubazioni comprese fra valvola di intercettazione a monte e a valle del misuratore stesso;

il misuratore dei volumi di gas;

il gascromatografo e i dispositivi ad esso associati, dove presenti, ovvero altre apparecchiature di misura della qualità del gas;

i dispositivi per la misurazione automatizzata quali, ad esempio, il convertitore di volume (flow computer), il sistema locale di trasmissione dei dati e il registratore dei dati (*data logger*);

i dispositivi, ove presenti, di registrazione meccanica delle condizioni di esercizio (manotermografo o registratore triplex di pressione, temperatura e pressione differenziale);

per gli idrocarburi liquidi ed i gas petroliferi liquefatti, serbatoi e cisterne tarati o altro sistema tecnicamente idoneo.

"misura diretta": quella ottenuta mediante misuratori che forniscono direttamente la quantità misurata, alle condizioni di esercizio;

"misura indiretta": quella ottenuta mediante misuratori che rilevano proprietà o grandezze fisiche che sono funzione della corrente di fluido da misurare;

"condizioni di esercizio": temperatura e pressione di esercizio;

"condizioni di riferimento": temperatura 15°C e pressione 1,01325 bar;

"concessionario": il titolare della concessione di coltivazione mineraria per idrocarburi liquidi e/o gassosi;

"misura meccanica": misura nella quale i parametri di flusso sono rilevati, in modo continuo, mediante registratori meccanici (registratori "triplex", "manotermografi", ecc);

"misura automatizzata": misura nella quale i parametri di flusso rilevati in campo, sono trasmessi, mediante trasmettitori elettronici, ad un flow-computer per il calcolo automatico della portata;

"flow-computer e correttore di volume": apparecchiatura elettronica che gestisce un software per la elaborazione dei dati trasmessi dal misuratore in campo e dagli elementi secondari, i quali forniscono i dati necessari per il calcolo dei volumi e la conversione degli stessi alle condizioni di riferimento.

### Art. 41 (Unità di misura)

1. La rilevazione delle quantità di idrocarburi liquidi prodotti è espressa in tonnellate; il calcolo di conversione da volume a peso deve essere eseguito determinando la densità del prodotto a 15 gradi centigradi mediante le tavole ad unità metriche ASTM-IP (*Petroleum Measurement Tables*), in conformità a quanto praticato dall'Ufficio Tecnico di Finanza.

2. La rilevazione delle quantità di idrocarburi gassosi prodotti è espressa in metri cubi alle condizioni di riferimento (Smc: 15°C e 1,01325 bar); il calcolo di conversione del volume è fatto in conformità alle leggi dei gas

perfetti, apportandovi le correzioni per le deviazioni da tali leggi; i fattori di compressibilità, alle condizioni di riferimento e di esercizio, sono calcolati in accordo alle norme ISO previste per tale calcolo.

3. La rilevazione in energia delle quantità di idrocarburi avviate al consumo o immessa nella rete di trasporto, è espressa in MegaJoule.

Art. 42  
(Sistema di misura)

1. Per la rilevazione giornaliera delle quantità di idrocarburi prodotti sono ammessi sistemi di misura diretta o indiretta.

2. Il sistema di misura realizzato conforme alla vigente normativa, alle norme dell'UNI, del CEI o di altri organismi di normalizzazione dell'Unione Europea o dei suoi Stati membri o di Stati che sono parti contraenti dell'accordo sullo spazio economico europeo, si considera eseguito secondo la regola dell'arte.

3. Fatte salve le caratteristiche minerarie della misura i sistemi di misura devono permettere la comparabilità con gli altri sistemi di misura adottati nei differenti settori della filiera di produzione e distribuzione degli idrocarburi.

Art. 43  
(Realizzazione del sistema di misura)

1. Ai fini della realizzazione o adeguamento del sistema di misura, il titolare presenta all'Ufficio territoriale competente un progetto del sistema di misura funzionale in rapporto sia al tipo che alla quantità di idrocarburi da misurare.

2. Il progetto deve essere corredato almeno della seguente documentazione:

descrizione del sistema di misura, delle norme tecniche di riferimento e, per ognuno dei componenti, delle specifiche tecniche ed eventuali certificazioni metrologiche, nonché di ogni altro elemento atto ad attestare che quanto realizzato risponde alle norme tecniche di riferimento per il sistema di misura realizzato;

schema grafico quotato del sistema di misura, con evidenziati tutti gli elementi, anche dimensionali, regolati dalla norma tecnica di riferimento e che risultano rilevanti in rapporto al sistema di misura adottato;

per gli strumenti di misura venturimetrici, il dettaglio dimensionale del tronco venturimetrico e dell'apparato porta-diaframma, nonché il certificato di calibratura del diaframma, il rapporto di misurazione del porta-diaframma, il rapporto di calibratura dei tratti monte/valle della tubazione;

3. Qualora l'Ufficio territoriale competente non comunichi eventuali osservazioni e/o prescrizioni in merito al progetto del sistema di misura di cui al comma 1 entro 30 giorni dal ricevimento della documentazione, il concessionario può dare avvio ai lavori. L'Ufficio territoriale competente verifica la corretta realizzazione del sistema di misura, prescrivendo, nel caso, eventuali adempimenti di spettanza del concessionario, informandone il Ministero.

4. I componenti e le apparecchiature che costituiscono il sistema di misura devono soddisfare i requisiti essenziali richiesti per la loro libera circolazione e utilizzazione nel mercato comunitario e nello spazio economico europeo.

5. La conformità è attestata dal titolare dell'impianto che può avvalersi di organismi competenti in materia, accreditati nell'ambito del quadro regolatorio del regolamento (CE) n. 765/2008 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 9 luglio 2008, nonché di organismi notificati per le apparecchiature e gli strumenti disciplinati da normative comunitarie di armonizzazione tecnica.

6. L'impianto in cui è collocato un sistema di misura con contatore volumetrico deve consentire l'applicazione temporanea di un misuratore con funzione di controllo.

7. L'attestato di conformità è conservato a cura del concessionario ed è aggiornato ad ogni intervento di manutenzione comportante la sostituzione, la modifica di apparecchiature e di strumenti presenti nel sistema di misura. Copia dell'attestato, nonché dei successivi aggiornamenti, è inoltrata all'Ufficio territoriale competente.

8. Ai fini dell'eventuale controllo della strumentazione prima del definitivo montaggio, il concessionario deve comunicare in tempi utili all'Ufficio territoriale competente, la disponibilità in campo della strumentazione stessa.

9. Qualora occorra, il concessionario comunica all'Ufficio territoriale competente le eventuali variazioni apportate in fase realizzativa.

Art. 44  
(Esercizio del sistema di misura)

1. Entro il mese di ottobre di ogni anno, il concessionario predispone il piano di gestione annuale del sistema di misura dando evidenza delle fasi di controllo e di esercizio da svolgere. Il piano è comunicato all'Ufficio territoriale competente.

2. Per i sistemi di misura non equipaggiati con gascromatografo, i dati relativi alla qualità del gas sono aggiornati ogni mese, sulla base di analisi eseguite da laboratorio abilitato; qualora la linea di misura è adibita alla misura di gas prodotto da un determinato giacimento che garantisca stabilità delle caratteristiche della qualità del gas, l'aggiornamento è effettuato ogni sei mesi.

3. Nel sistema di misura automatizzato l'accesso alla programmazione del flow-computer deve poter essere inibito mediante apposizione di sigillo; l'eventuale intervento nella programmazione di parametri interessanti le caratteristiche metrologiche del sistema di misura deve comunque risultare dalla stampa in automatico dell'intervento stesso o dell'intera nuova programmazione.

4. L'Ufficio territoriale competente effettua periodicamente il controllo di esercizio del sistema di misura mediante l'accertamento del corretto funzionamento delle apparecchiature e degli strumenti che lo compongono.

5. I criteri per l'esecuzione dei controlli dei sistemi di misura sono indicati nei decreti previsti dall'ultimo periodo del comma 2, dell'articolo 7 del decreto legge 25 settembre 2009, n. 135, convertito dalla legge 20 novembre 2009, n. 166. Il controllo di esercizio è operato tramite strumenti di riferimento che devono presentare accuratezza non inferiore a quella degli stessi strumenti sottoposti a controllo di esercizio.

6. L'Ufficio territoriale competente si avvale dei Laboratori per le verifiche dei sistemi di misura e per i controlli sulla qualità del gas.

7. Le spese per i controlli e le verifiche periodiche, di cui ai commi 4, 6 e al comma 8 dell'articolo 43, sono a carico del richiedente.

8. I rapporti di taratura degli strumenti in campo devono essere tenuti a disposizione dell'Ufficio territoriale competente.

Art. 45  
(Attuazione)

1. I sistemi di misura e le linee di misura in servizio alla data del presente decreto devono conformarsi alle disposizioni contenute nel presente decreto entro il termine di due anni ed a tal fine il concessionario presenta il progetto di adeguamento all'Ufficio territoriale competente. Possono essere concesse proroghe su richiesta del titolare in caso di comprovate difficoltà, ma comunque il termine ultimo non supera i cinque anni.

2. Fino all'adeguamento di cui al comma 1, restano valide le previgenti approvazioni rilasciate dall'Ufficio territoriale competente.

3. Per gli impianti di produzione in mare con profondità del fondale marino superiore a 200 metri possono essere autorizzati dall'Ufficio territoriale competente, ove necessario, sistemi di misura posti a distanza dagli impianti stessi, purché rispondenti alle prescrizioni del presente capo.

CAPO VIII  
DISPOSIZIONI TRANSITORIE E FINALI

Art. 46

1. Per tutti i dati e le notizie di carattere tecnico ed economico comunicati dai permissionari e dai concessionari al Ministero e all'Ufficio territoriale competente ai sensi del presente disciplinare, si applicano le disposizioni di cui all'articolo 39 della legge 21 luglio 1967, n. 613.

Art. 47

1. Il titolare della concessione, in seguito alla cessazione della stessa per scadenza del termine, rinuncia o decadenza, è costituito custode, a titolo gratuito, della miniera sino alla data di compilazione del verbale di riconsegna della miniera stessa e delle sue pertinenze all'Amministrazione. Detto verbale, ai fini della devoluzione delle pertinenze allo Stato, sarà sottoscritto da funzionari rispettivamente dell'Ufficio territoriale competente e della competente Agenzia del Demanio.

2. L'Ufficio territoriale competente accerta preventivamente, in contraddittorio con il concessionario, l'esistenza e la consistenza delle pertinenze da devolvere allo Stato.

3. La custodia di cui al comma 1 si applica anche ai casi di rinuncia per antieconomicità seguita da scadenza del termine della concessione fino alla data di ripristino delle aree già interessate da opere minerarie ed alla relativa restituzione al proprietario superficario.

Art. 48

1. I titolari di permessi o di concessioni 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 dei permessi e delle concessioni, ai sensi degli articoli 10 e 31 del Regio decreto 29 luglio 1927, n. 1443.

Art. 49

1. Per l'installazione, l'uso e le ulteriori destinazioni degli impianti e delle apparecchiature per la prospezione, la ricerca e la coltivazione, nonché per la custodia ed il trasporto dei prodotti ottenuti, debbono essere osservate, in quanto applicabili, anche le vigenti norme di carattere doganale, economico e valutario e quelle in materia di imposta di fabbricazione.

Art. 50

1. Nel caso di decadenza o rinuncia, parziale o totale, di un titolo minerario è comunque dovuto il canone per l'anno in corso al momento del provvedimento.

Art. 51

1. La mancata osservanza delle prescrizioni di cui agli articoli 28, 29, 30, 31, 32, 35, 36 e 37 comma 1, costituisce causa di decadenza, ai termini degli articoli 38 e 39 della legge n. 6 e degli articoli 41 e 42 della legge 21 luglio 1967, n. 613.

Art. 52

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

Roma, 22 marzo 2011

*Il Direttore generale:* TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 57.

DECRETO INTERMINISTERIALE 22 marzo 2011.

**Determinazione delle riduzioni del valore unitario delle aliquote di prodotto della coltivazione di idrocarburi (royalties).**

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE  
DEL MINISTERO DELLO SVILUPPO ECONOMICO

di concerto con  
IL DIRETTORE DELLA DIREZIONE CENTRALE ACCERTAMENTI E CONTROLLI  
DELL'AGENZIA DELLE DOGANE

- Visto il decreto legislativo 30 luglio 1999, n. 300, di riforma dell'organizzazione del Governo, a norma dell'articolo 11 della legge 15 marzo 1997, n. 59;
- Visto il decreto ministeriale 28 dicembre 2000, n. 1390, che ha reso esecutive, a decorrere dal 1° gennaio 2001, le Agenzie fiscali previste dagli articoli dal 62 al 65 del citato decreto legislativo 30 luglio 1999, n. 300;
- Visto il Regolamento di amministrazione deliberato in data 5 dicembre 2000 dal Comitato direttivo dell'Agenzia delle Dogane e le sue successive modifiche ed integrazioni;
- Vista la legge 14 luglio 2008, n. 121, di conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 16 maggio 2008, n. 85, recante Disposizioni urgenti per l'adeguamento delle strutture di Governo in applicazione dell'articolo 1, commi 376 e 377, della legge 24 dicembre 2007, n. 244
- Visto il decreto del Presidente della Repubblica 28 novembre 2008 n. 197, recante il Regolamento di riorganizzazione del Ministero dello sviluppo economico;
- Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625 di attuazione della direttiva 94/22/CE relativa alle Condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi, ed in particolare l'articolo 19 recante le norme per l'armonizzazione della disciplina sulle aliquote di prodotto della coltivazione;
- Visto il comma 6 del citato articolo 19, che dispone per l'anno 1997 le riduzioni del valore unitario dell'aliquota di prodotto della coltivazione che il titolare di ciascuna concessione di coltivazione è tenuto a corrispondere annualmente allo Stato;
- Visto il comma 7 del citato articolo 19, che stabilisce che le riduzioni del valore unitario dell'aliquota, disposte per l'anno 1997, sono per gli anni successivi determinate con decreto del Ministero dell'industria del commercio e dell'artigianato, ora Ministero dello sviluppo economico, di concerto con il Ministero delle finanze, ora Ministero dell'economia e delle finanze, sentita la Commissione prevista nel medesimo comma 7, ora Sezione c) della Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie;
- Viste le modifiche all'articolo 19 del citato decreto legislativo n. 625/1996 apportate dall'articolo 1, commi 93 e seguenti della legge 23 agosto 2004 n. 239;
- Considerato che a seguito di dette modifiche le riduzioni del valore unitario dell'aliquota di cui all'articolo 19, comma 6, del citato decreto legislativo n. 625/1996, si applicano alle sole produzioni di idrocarburi liquidi a decorrere dal 1° gennaio 2002;

- Considerato ai sensi dell'articolo 19, comma 7, del citato decreto legislativo n. 625/1996, ai fini della determinazione delle riduzioni per gli anni successivi al 1997, l'andamento delle variazioni annuali dei prezzi alla produzione dei prodotti industriali e del costo del lavoro per unità di prodotto nell'industria per l'anno 2010;

- Acquisito il parere della Sezione c) della Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie, espresso nella seduta del 8 marzo 2011, favorevole a stabilire per l'anno 2010 le riduzioni del valore unitario dell'aliquota nella stessa misura già prevista per l'anno 2009;

D E C R E T A:

Articolo unico

Le riduzioni del valore unitario dell'aliquota di prodotto della coltivazione degli idrocarburi liquidi disposte dall'articolo 19, comma 6, del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, determinate per l'anno 2010 nella stessa misura già stabilita con il decreto interministeriale 31 marzo 2010, sono le seguenti:

- 18,9488 euro per tonnellata di olio prodotto in terraferma;
- 37,8976 euro per tonnellata di olio prodotto in mare;
- 0,000631 euro/kg per ogni 5 km di condotta, con esclusione dei primi 30 km, e con un massimo di 0,018949 euro/kg.

Il presente decreto é pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse del Ministero dello sviluppo economico.

Roma, 22 marzo 2010

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

*Il Direttore centrale della direzione centrale accertamenti e  
controlli: BRICCA*



## RIEPILOGO TITOLI SCADUTI

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

Aggiornamento al 31 marzo 2011

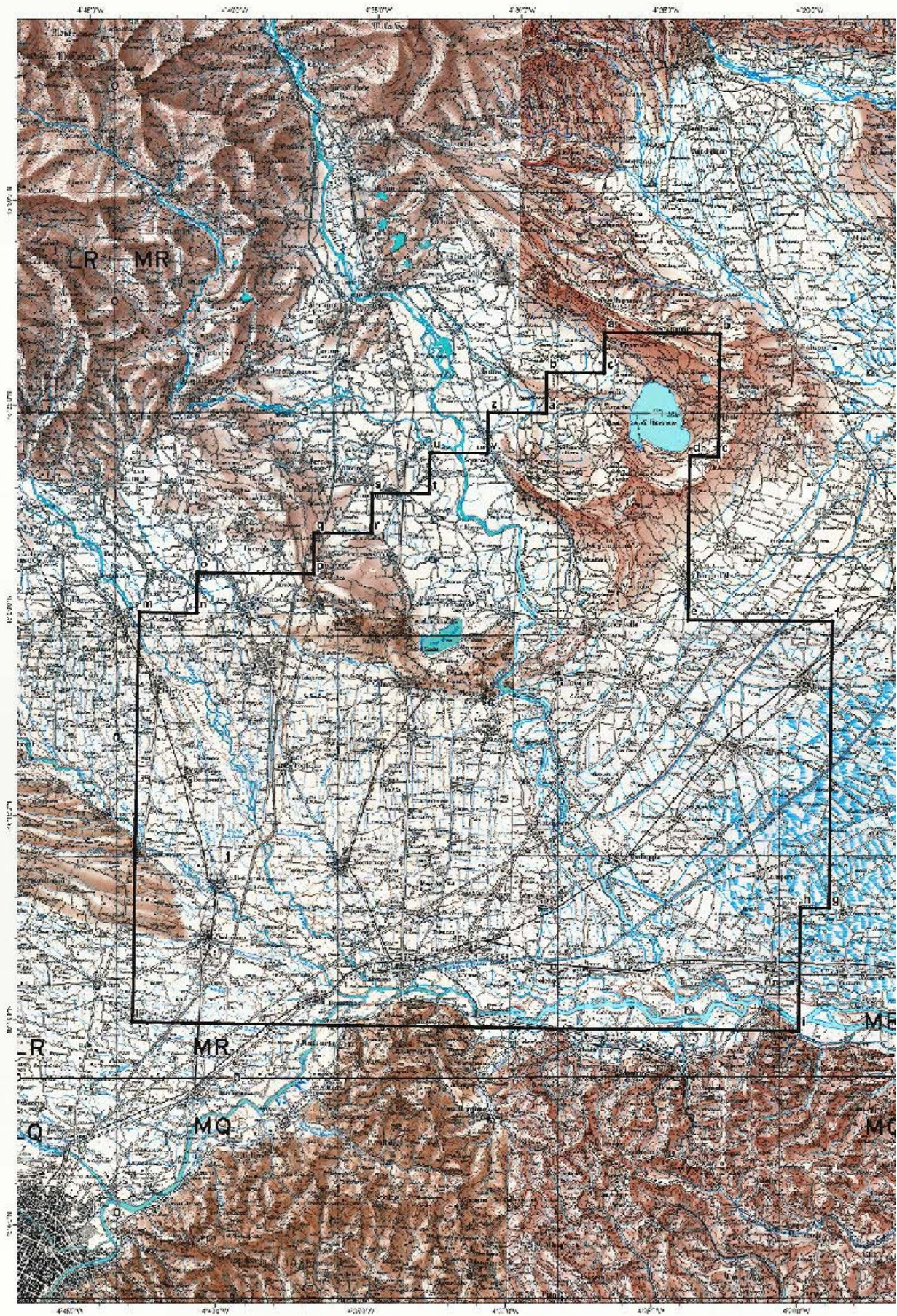
NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 58.

<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**

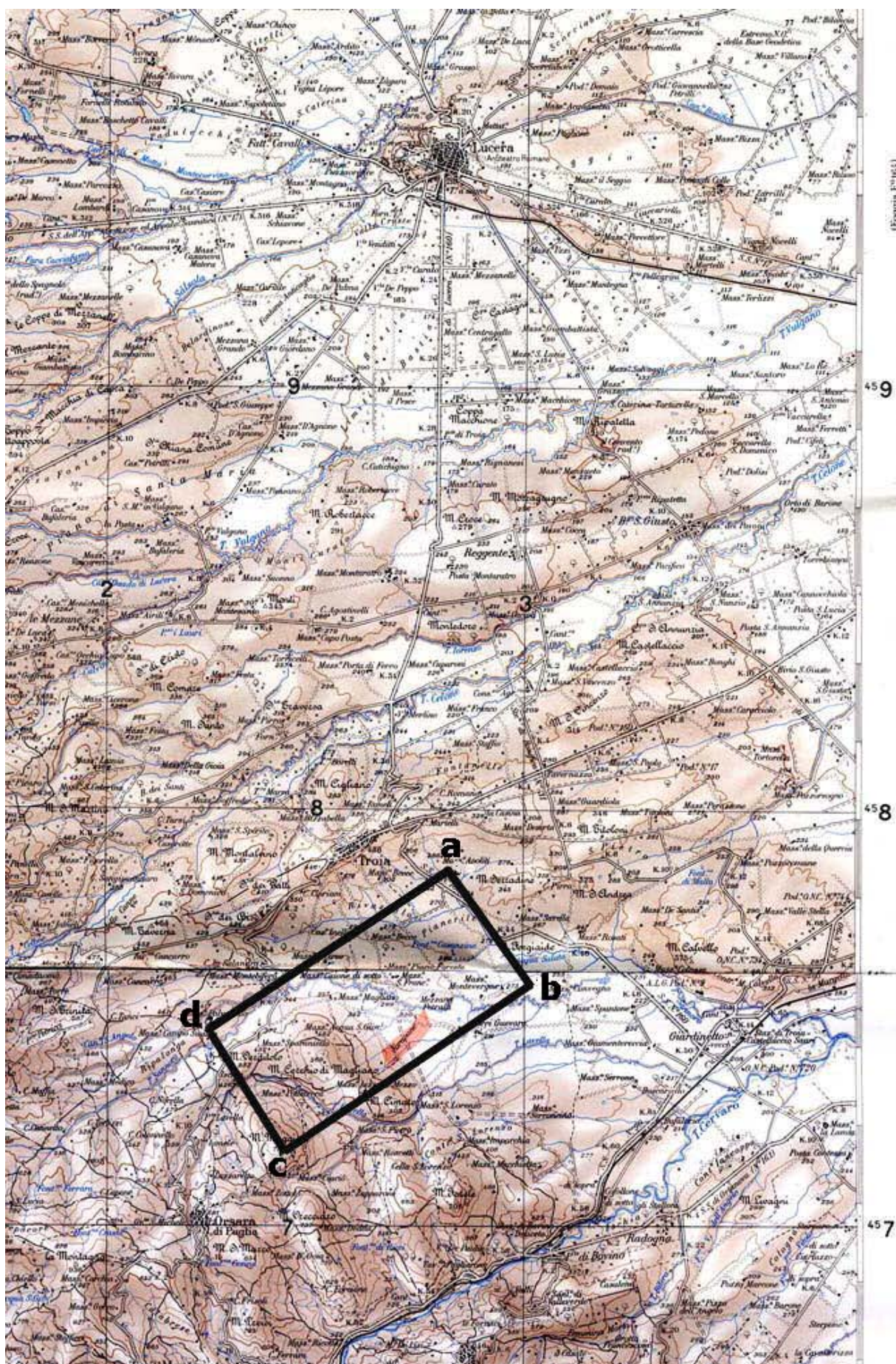
**ALLEGATI ALLE ISTANZE ED AI DECRETI PUBBLICATI  
NEL PRESENTE BOLLETTINO**





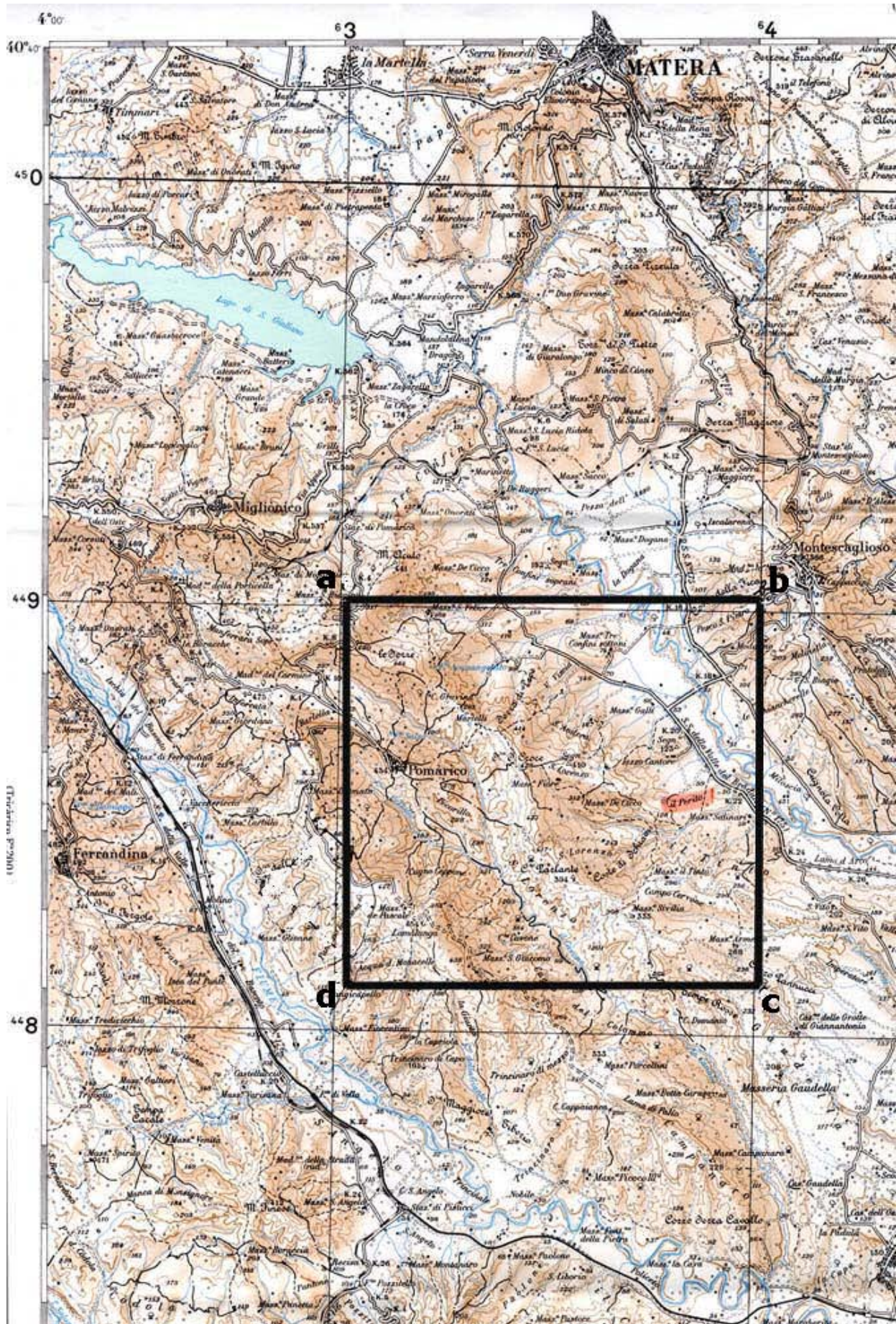
TAV. 1 – Istanza di permesso di ricerca BOSCONERO





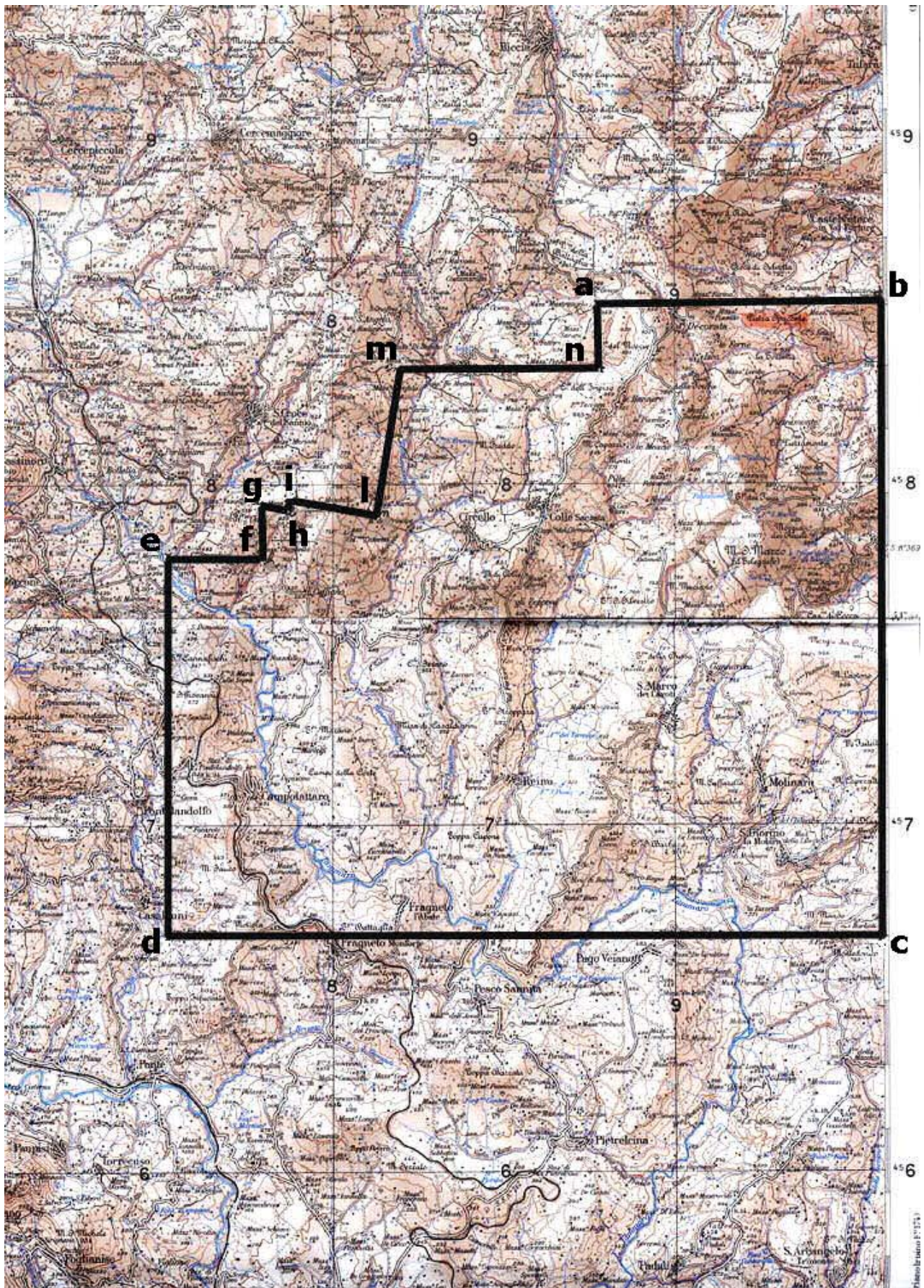
TAV. 2 - Istanza di permesso di ricerca FORAPANE





TAV. 3 – Istanza di permesso di ricerca IL PERITO





TAV. 4 - Istanza di permesso di ricerca PIETRA SPACCATA





TAV. 5 – Permesso di ricerca CADELBOSCO DI SOPRA



## **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 28/febbraio/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: Heritaae 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

**BOSCONERO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LV-3 ARRIVO: 07/02/2011 AREA: 736,6 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 42-43-56-57 PIEMONTE  
 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments

**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 28/febbraio/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 28/febbraio/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

**FORAPANE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LV-3 ARRIVO: 28/02/2011 AREA: 24,53 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 163 PUGLIA  
 RICHIEDENTI: Delta Energy

**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

**IL PERITO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LV-3 ARRIVO: 28/02/2011 AREA: 91,39 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 201 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Delta Energy

**LA CERASA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 75,86 Km<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

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

**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

**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

**PIETRA SPACCATA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: LV-3 ARRIVO: 28/02/2011 AREA: 333,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 162-173 CAMPANIA  
 RICHIEDENTI: Delta Energy

**PIGNOLA**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle  
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 54,83 Km<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

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

**POSTA DEL GIUDICE**

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

**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

**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

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

**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 Enerav

**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 Enerav

**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 Enerav

**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  
 Medoilqas 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: Medoilqas 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

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

<b>3</b>	<b>d 27 G.R.-NS</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 153,9 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Northsun Italia	FOGLI IIM: 917	ZONA G
	<b>d 28 G.R.-AG</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-4 ARRIVO: 25/03/2009 AREA: 456,5 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Edison Eni	FOGLI IIM: 917	ZONA G
	<b>d 29 G.R.-NP</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 153,5 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd Petroceltic Elsa	FOGLI IIM: 916-917	ZONA G
	<b>d 30 G.R.-NP</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 334,5 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	FOGLI IIM: 917	ZONA C ZONA G
<b>3</b>	<b>d 31 G.R.-EL</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 153,9 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa	FOGLI IIM: 917	ZONA G
<b>3</b>	<b>d 33 G.R.-AG</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-7 ARRIVO: 26/06/2009 AREA: 153,9 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Edison Eni	FOGLI IIM: 917	ZONA G
	<b>d 35 G.R.-HC</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIV-3 ARRIVO: 26/02/2010 AREA: 745,6 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Hunt Oil Company	FOGLI IIM: 917	ZONA C ZONA G
	<b>d 36 G.R.-HC</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIV-3 ARRIVO: 26/02/2010 AREA: 751,9 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Hunt Oil Company	FOGLI IIM: 917-948	ZONA C ZONA G
	<b>d 59 F.R.-NP</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida BUIG: XLIX-5 ARRIVO: 01/04/2005 AREA: 660,3 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	FOGLI IIM: 919	ZONA D ZONA F
	<b>d 60 F.R.-NP</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida BUIG: L-4 ARRIVO: 01/03/2006 AREA: 741,8 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	FOGLI IIM: 921	ZONA F
	<b>d 61 F.R.-NP</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida BUIG: L-7 ARRIVO: 01/06/2006 AREA: 728,3 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	FOGLI IIM: 921	ZONA F
	<b>d 63 F.R.-NP</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso BUIG: LII-11 ARRIVO: 31/10/2008 AREA: 724,3 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	FOGLI IIM: 917	ZONA D ZONA F
	<b>d 64 F.R.-NP</b>	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso BUIG: LII-11 ARRIVO: 31/10/2008 AREA: 741,1 Km <sup>2</sup> RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	FOGLI IIM: 917	ZONA D ZONA F



**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

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

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

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

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

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

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

**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

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

**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

**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  
 Petrocelltic 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

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**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 PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

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

**COLLE S. GIOVANNI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: 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  
 Intergie

**MEZZOCOLLE**

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

**S. ALBERTO**

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

**ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE**

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: XLI-1 ARRIVO: 30/12/1996 AREA: 171,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IIM: 947 ZONA G  
 RICHIEDENTI: Aqip 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: Aqip PERMESSO: A.R80.AG

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

**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: Agip PERMESSO: B.R137.AG

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: L-10 ARRIVO: 19/09/2006 AREA: 27,31 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: Medoilgas Italia

**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: Agip PERMESSO: A.R73.AX  
 Stargas Italia  
 Total Italia

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

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso  
 BUIG: L-3 ARRIVO: 01/02/2006 AREA: 54,26 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 Stoccaaggio  
 Retraagas

**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: Geoaastock

**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

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

**SAN BENEDETTO STOCCAGGIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei  
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 14/09/2007 AREA: 15,07 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 133 MARCHE  
 RICHIEDENTI: Acea  
 Gas Plus Storage  
 Gaz de France International

**SERRA PIZZUTA STOCCAGGIO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Liliana Panei  
 BUIG: XLVI-9 ARRIVO: 01/08/2002 AREA: 10,15 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: 201 BASILICATA  
 RICHIEDENTI: Geostock

**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: BluGas 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

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

**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 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: Maama 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



**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

**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 Enerav

**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 Enerav

**4 CATABBIO**

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

**6 CINIGIANO**

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

**2 CORTOLLA**

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.

**7 GAVORRANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 62,97 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Geoenerav

**LA QUERCE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 14,92 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Enerqia Toscana

**LA SALUTE**

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

**LE CASCINELLE**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 52,97 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Sorqenia Geothermal

**LUCIGNANO**

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.

**2 MAZZOLLA**

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

**MENSANO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 215,26 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Maama Enerav

**2 MICCIANO**

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.

**7 MONTALCINO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 191,3 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Geoenerav

**ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

**6 MONTE LABBRO**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 125,7 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI: Geoenergy

**7 MONTE MASSI**

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale  
 BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 203,9 Km<sup>2</sup> FOGLI IGM: TOSCANA  
 RICHIEDENTI:

**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 PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

**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

---

**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: 28/febbraio/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>	
CADELBOSCO DI SOPRA	2112
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 ARRONE	523
FIUME BRUNA	687
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 28/febbraio/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 25996,84 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	29	7.489,34
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 28/febbraio/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>MONTE LA ROSSA</b> Nota: Sospeso.	EDISON (50) (r.u.) ENI (40) SHELL ITALIA E&P (10)	28/1/1992	Conferimento	28/1/1992	XXXVI - 5	208,97	BASILICATA (135,83)  CAMPANIA (73,14)
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		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 28/febbraio/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<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	XXXVIII - 8	268,56	BASILICATA (268,56)
		6/3/1995	Trasferimento quota	9/1/1995	XXXIX - 4		
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7		
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7		
		5/12/1996	Trasferimento quote	14/10/1996	XLI - 1		
		28/8/1997	Trasferimento quota	1/7/1997	XLI - 9		
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3		
		20/2/1998	Trasferimento quota	29/1/1998	XLII - 3		
		21/9/1998	Assunzione quota	24/7/1998	XLII - 10		
		5/2/1999	Trasferimento quote	30/10/1998	XLIII - 3		
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4		
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000	XLIV - 12		
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5		
		25/3/2002	Assunzione quota	7/11/2000	XLVI - 4		
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12		
		14/6/2002	Sospensione decorrenza vigenza	11/7/2000	XLVI - 7		
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8		
		10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003	XLVII - 12		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		30/6/2005	Determinazione scadenza vigenza	22/2/2005	XLIX - 7		
30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
30/8/2005	1ª proroga e riduzione	23/2/2005	XLIX - 9				
30/3/2007	Assunzione quota	15/1/2007	LI - 4				
17/12/2007	Sospensione decorso temporale	30/4/2007	LII - 1				
16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				
9/7/2008	Sospensione decorso temporale	30/4/2007	LII - 8				
9/7/2008	Trasferimento quote	4/2/2008	LII - 8				
9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>BUCCHIANICO</b> Nota: L'area del permesso di ricerca è così ridotta in seguito al rilascio della concessione di coltivazione Miglianico. Sospeso.	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	25/7/1996	Conferimento	25/7/1996	XL - 8	178,96	ABRUZZO (178,96)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3		
		27/2/2003	Riduzione	19/4/2002	XLVII - 3		
		27/2/2003	1ª proroga	25/7/2002	XLVII - 3		
		20/11/2007	2ª proroga	25/7/2005	LI - 12		
		9/7/2008	Sospensione decorso temporale	27/9/2007	LII - 8		
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3		

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>437</b> <b>FOSSO VALDIENNA</b> Nota: Sospeso.	ESSO ITALIANA (51,7) (r.u.) TOTAL E&P ITALIA (31,7) SHELL ITALIA E&P (9,3) ENI (7,3)	5/12/1996 13/2/1998 15/3/2000 20/3/2000 29/11/2000 20/4/2001 5/6/2003 30/6/2003 16/7/2003 12/2/2004 9/2/2010	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Trasferimento quote e nomina r.u. Cambio intestazione quota Cambio intestazione quote Cambio intestazione quote Cambio intestazione quota Sospensione decorso temporale Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota	1° periodo 1° periodo	05/12/2002	34	BASILICATA (34)
<b>438</b> <b>TEMPA MOLIANO</b> Nota: Sospeso.	ESSO ITALIANA (51,7) (r.u.) TOTAL E&P ITALIA (31,7) SHELL ITALIA E&P (9,3) ENI (7,3)	5/12/1996 13/2/1998 15/3/2000 20/3/2000 29/11/2000 20/4/2001 5/6/2003 30/6/2003 16/7/2003 12/2/2004 9/2/2010	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Trasferimento quote e nomina r.u. Cambio intestazione quota Cambio intestazione quote Cambio intestazione quote Cambio intestazione quota Sospensione decorso temporale Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota	1° periodo 1° periodo	05/12/2002	57,48	BASILICATA (57,48)
<b>445</b> <b>FROSINONE</b> Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 11.	PENTEX ITALIA (20) (r.u.) ASCENT RESOURCES ITALIA (80)	1/8/1997 14/7/1999 20/3/2000 29/5/2000 20/4/2001 27/1/2003 8/10/2003 4/10/2006 29/9/2008 30/7/2009 25/1/2010	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Approvazione programma lavoro unitario Cambio intestazione quota Trasferimenti quote Sospensione decorso temporale Determinazione scadenza vigenza 1° proroga e riduzione Trasferimento quota Sospensione decorso temporale Determinazione scadenza vigenza	1° periodo 1° proroga	03/11/2010	454,4	LAZIO (454,4)



**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/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	Conferimento	21/9/1998	05/01/2008	918,06	LAZIO (498,51)
		10/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.	21/9/1998			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		29/5/2000	Approvazione programma lavoro unitario	29/5/2000			
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
		27/1/2003	Trasferimento quota	26/6/2002			
		8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003			
		4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006			
		28/1/2010	Sospensione decorso temporale	11/8/2008			
<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	Conferimento	21/9/1998	05/01/2008	895,5	LAZIO (476,41)
		10/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.	21/2/1998			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		29/5/2000	Approvazione programma lavoro unitario	29/5/2000			
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
		27/1/2003	Trasferimento quota	26/6/2002			
		8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003			
		4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006			
		28/1/2010	Sospensione decorso temporale	11/8/2008			
<b>485</b> <b>TEANA</b> Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (80) (r.u.) ENI (20)	23/9/1998	Conferimento	23/9/1998	23/09/2004	231,04	BASILICATA (231,04)
		4/12/1998	Rettifica	23/9/1998			
		10/3/1999	Cambio intestazione quota	23/9/1998			
		18/11/1999	Trasferimento quota	30/6/1999			
		19/10/2000	Assunzione quota	6/10/2000			
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001			
		16/4/2003	Trasferimento quota e nomina r.u.	3/12/2002			
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003			
		8/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/7/2004			
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010			





**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

512	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>TORRENTE NURE</b>	PADANA ENERGIA (87,5) (r.u.) PETROREP ITALIANA (12,5)	19/2/2001 12/10/2001 25/3/2002 28/11/2003 30/6/2005 30/11/2007 30/11/2007 28/2/2008 31/8/2009 9/2/2010	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Trasferimento quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Nomina r.u. 1ª proroga e riduzione Trasferimento quota Assunzione quota Trasferimento quota	1ª proroga 3/8/2001 2/1/2002 17/6/2003 1/12/2004 19/2/2007 19/2/2007 28/12/2007 21/7/2009 1/1/2010	19/02/2010	527,7	EMILIA ROMAGNA (527,7)
	<b>CASCINA S. PIETRO</b>	NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	20/2/2001 31/10/2007 13/7/2009	Natura del provvedimento Conferimento 1ª proroga Riduzione	20/2/2001 20/2/2007 22/10/2008	20/02/2010	137,73	LOMBARDIA (137,73)
	<b>514</b>							
	<b>517</b>							
	<b>523</b>							
	<b>523</b>							





**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

<b>532</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
	<b>SAVIO</b>	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (80) (r.u.) AVOBONE ITALY (20)	Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota e nomina r.u.	Decorrenza 13/2/2004 13/2/2004 6/4/2009	1° periodo 13/02/2010	458,92	EMILIA ROMAGNA (458,92)
	Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 2.						
<b>539</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
	<b>MONTALBANO</b>	MEDOILGAS CIVITA (57,15) (r.u.) VEGA OIL (42,85)	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Trasferimento quota Trasferimento quota Trasferimento quota Nomina r.u. Assunzione quota	Decorrenza 8/9/2005 11/4/2006 24/1/2007 19/6/2008 12/9/2008 31/10/2008 25/9/2009	1° periodo 08/09/2011	165,04	BASILICATA (165,04)
	Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3.						
<b>540</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
	<b>LONGASTRINO</b>	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 24/10/2005	1° periodo 24/12/2011	139,72	EMILIA ROMAGNA (139,72)
<b>541</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
	<b>MONTEMARCIANO</b>	SARP (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Assunzione quota	Decorrenza 24/2/2006 7/6/2007 16/4/2008 16/3/2010	1° periodo 24/02/2012	49,4	MARCHE (49,4)
<b>543</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
	<b>CARISTO</b>	PETROCELTIC ITALIA (47,5) (r.u.) ENI (47,5) COSTRUZIONI CONDOTTE (5)	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota	Decorrenza 18/5/2006 28/12/2007 24/2/2009	1° periodo 18/05/2012	728	PIEMONTE (728)
<b>544</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Kmq)</b>	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b>
	<b>TORRENTE LA VELLA</b>	EDISON (60) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (40)	Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Cambio intestazione quota Sospensione decorso temporale	Decorrenza 31/5/2006 3/8/2006 16/4/2008 30/10/2009	1° periodo 31/05/2012	9,65	BASILICATA (9,65)
	Nota: Sospeso.						

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

<b>545</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>POSTA NUOVA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) VEGA OIL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 3/10/2006 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 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	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>CIVITAQUANA</b> Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. - Anno LIV - N. 12.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) VEGA OIL (65) (r.u.) PETROCELTIC ITALIA (35)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/7/2007 Natura del provvedimento Conferimento 12/9/2008 Trasferimento quota e nomina r.u. 24/7/2008 26/1/2010 Sospensione decorso temporale 4/8/2009 26/1/2010 Determinazione scadenza vigenza 31/12/2009	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 17/12/2013	SCADENZA 17/12/2013	AREA (Kmq) 615,37	UBICAZIONE DEL PERMESSO ABRUZZO (615,37)
<b>548</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CORANA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ITALMIN EXPLORATION (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/7/2007 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/07/2013	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 Data 14/8/2007 Natura del provvedimento Conferimento 16/4/2008 Intestazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 14/08/2013	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 Data 28/3/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 28/03/2014	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 Data 16/6/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 16/06/2014	SCADENZA 16/06/2014	AREA (Kmq) 959,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO PUGLIA (959,4)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

<b>685</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>MASSAFRA</b> Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 12.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 16/6/2008 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LII - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 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 Data 10/7/2008 Natura del provvedimento Conferimento 30/4/2009 Trasferimento quota e nomina r.u.	BUIG LII - 8 LIII - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 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 Data 8/8/2008 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LII - 9	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 08/08/2014	AREA (Kmq) 246,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (246,87)
<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	BUIG LII - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 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	BUIG LII - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 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 Natura del provvedimento Conferimento 22/2/2010 Trasferimento 9/4/2010 Cambio intestazione 12/7/2010	BUIG LII - 10 LIV - 3 LIV - 5 LIV - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 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	BUIG LII - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 22/09/2014	AREA (Kmq) 104,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (104,87)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

<b>692</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>SANTA MARGHERITA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SVILUPPO RISORSE NATURALI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 10 22/9/2008	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> Nota: Presentata Istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 9. Presentata Istanza di rinuncia alla istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 11.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 10 22/9/2008	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 214,85	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (214,85)
<b>694</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>CASE SPARSE</b> Nota: Presentata istanza di programma unitario dei lavori con il permesso di ricerca VERCELLI e diffimento dell'obbligo di perforazione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/10/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 11 7/10/2008	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 Data 29/10/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 11 29/10/2008	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 Data 29/10/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LII - 11 29/10/2008	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 Data 2/12/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LIII - 1 2/12/2008	SCADENZA 02/12/2014	AREA (Kmq) 506,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (506,2)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

<b>698</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>PONTE DEL DIAVOLO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	Data 2/2/2009	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LIII - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 02/02/2015	AREA (kmq) 199,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (199,8)
<b>699</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>PONTE DEI GRILLI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	Data 30/3/2009	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LIII - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 02/02/2015	AREA (kmq) 258,45	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (258,45)
<b>700</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>MONTELURO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (95) (r.u.) PETREN (5)	Data 15/7/2009	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LIII - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 15/07/2015	AREA (kmq) 364,86	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (287,14)  EMILIA ROMAGNA (77,72)
<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.)	Data 5/10/2009 26/10/2009	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Rettifica	BUIG LIII - 11 LIII - 11	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.)	Data 22/12/2009 10/3/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Rettifica	BUIG LIV - 1 LIV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/12/2015	AREA (kmq) 52,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (52,35)
<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.)	Data 22/12/2009 10/3/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Rettifica	BUIG LIV - 1 LIV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/12/2015	AREA (kmq) 29,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (29,7)
<b>708</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>RECANATI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COSTRUZIONI CONDOTTE (100) (r.u.)	Data 25/1/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LIV - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 25/01/2016	AREA (kmq) 72,54	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (72,54)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

<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	Decorrenza 8/2/2010	BUIG LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 08/02/2016	AREA (Kmq) 122,1	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (122,1)
<b>714</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>BADILE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APEENNINE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 23/3/2010	Decorrenza 23/3/2010	BUIG LIV - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 23/03/2016	AREA (Kmq) 154,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (154,5)
<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	Decorrenza 27/4/2010	BUIG LIV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 27/04/2016	AREA (Kmq) 411,1	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (411,1)
<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	Decorrenza 27/4/2010	BUIG LIV - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 27/04/2016	AREA (Kmq) 252,26	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (252,26)
<b>717</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>ABBADIA CERRETO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 21/6/2010	Decorrenza 21/6/2010	BUIG LIV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/06/2016	AREA (Kmq) 91,82	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (91,82)
<b>719</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>OPERA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 21/6/2010	Decorrenza 21/6/2010	BUIG LIV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/06/2016	AREA (Kmq) 329,28	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (329,28)
<b>720</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>MOLINO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 7/7/2010	Decorrenza 7/7/2010	BUIG LIV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/07/2016	AREA (Kmq) 24,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO VENETO (24,35)
<b>721</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>PANNOCCCHIA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	Data 7/7/2010	Decorrenza 7/7/2010	BUIG LIV - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/07/2016	AREA (Kmq) 250,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (250,7)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

<b>722</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>VILLA GIGLI</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (50) (r.u.) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LIV - 7	SCADENZA 07/07/2016	AREA (Kmq) 100,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (100,9)
<b>723</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>CARITA'</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (50) (r.u.) CELTIQUE ENERGIE (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 9/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento 29/11/2010 Trasferimento quota e nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LIV - 7 LIV - 12	SCADENZA 09/07/2016	AREA (Kmq) 529,75	UBICAZIONE DEL PERMESSO VENETO (529,75)
<b>724</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>TRIGOLO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 8/9/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LIV - 10	SCADENZA 08/09/2016	AREA (Kmq) 161,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (161,8)
<b>2100</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>BUGIA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 28/9/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LIV - 10	SCADENZA 28/09/2016	AREA (Kmq) 197,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (197,8)
<b>2101</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>ZAPPOLINO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 28/9/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LIV - 10	SCADENZA 28/09/2016	AREA (Kmq) 448,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (448,8)
<b>2102</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>TORRENTE ACQUA FREDDA</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 6/10/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LIV - 11	SCADENZA 06/10/2016	AREA (Kmq) 66,24	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (66,24)
<b>2103</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>MONTE NEGRO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CELTIQUE ENERGIE (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 6/10/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LIV - 11	SCADENZA 06/10/2016	AREA (Kmq) 287,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (287,7)
<b>2104</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO <b>TORRENTE ALVO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CELTIQUE ENERGIE (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/10/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LIV - 11	SCADENZA 21/10/2016	AREA (Kmq) 84,34	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (84,34)



**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

<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 Data 21/10/2010 25/2/2011	Decorrenza 21/10/2010 25/2/2011	BUIG LIV - 11 LV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/10/2016	AREA (Kmq) 698,5	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 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>BELGIOTOSO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento 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)
<b>2108</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>RONSECCO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Data 29/11/2010	Decorrenza 29/11/2010	BUIG LIV - 12	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/11/2016	AREA (Kmq) 745,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO PIEMONTE (745,9)
<b>2109</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>COLLE GINESTRE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50) (r.u.)   APENNINE ENERGY (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Data 16/12/2010	Decorrenza 16/12/2010	BUIG LV - 1	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 16/12/2016	AREA (Kmq) 77,62	UBICAZIONE DEL PERMESSO MOLISE (77,62)
<b>2110</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>SANTA CROCE</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SVILUPPO RISORSE NATURALI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Data 16/12/2010	Decorrenza 16/12/2010	BUIG LV - 1	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 16/12/2016	AREA (Kmq) 745,6	UBICAZIONE DEL PERMESSO MOLISE (641,2) CAMPANIA (104,4)
<b>2111</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>GRATTASSO</b>	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Data 25/1/2011	Decorrenza 25/1/2011	BUIG LV - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 25/01/2017	AREA (Kmq) 34,09	UBICAZIONE DEL PERMESSO

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

**2112**

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
<b>CADELBOSCO DI SOPRA</b>	PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	18/2/2011	Conferimento	18/2/2011	18/02/2017	512,8	

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 28/febbraio/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 Km<sup>q</sup>

Regione	Numero permessi	Superficie (Km <sup>q</sup> )
SICILIA	5	3.168,90

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 28/febbraio/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	PERIODO DI VIGENZA 3 <sup>a</sup> 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	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/07/2010	AREA (Kmq) 740	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (740)
					Nota: Sospeso.			
<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	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	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	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 28/febbraio/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 finitime, a ciascuna di tali zone viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla zona cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo









**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

<b>667</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>G.R.15.PU</b> Nota: Sospeso.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) AUDAX ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 12/11/2002 22/4/2003 27/10/2004 6/8/2008 17/11/2008 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Trasferimento Sospensione decorso temporale	PERMESSO Decorrenza 12/11/2002 28/3/2003 30/3/2004 28/7/2008 LII - 9 LII - 12	BUIG XLVI - 12 XLVII - 5 XLVIII - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 12/11/2008	SCADENZA 12/11/2008	AREA (Kmq) 657,19	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA G (657,19)
<b>668</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>C.R146.NP</b> Nota: Presentata istanza di sospensione della vigenza pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6. Sospeso.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 28/9/2004 4/7/2006 27/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Sospensione decorso temporale	PERMESSO Decorrenza 28/9/2004 28/9/2004 24/5/2010	BUIG XLVIII - 11 L - 8 LIV - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 28/09/2010	SCADENZA 28/09/2010	AREA (Kmq) 620,31	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA C (620,31)
<b>669</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>C.R147.NP</b> Nota: Presentata istanza di sospensione della vigenza pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6. Sospeso.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 30/9/2004 27/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale	PERMESSO Decorrenza 30/9/2004 24/5/2010	BUIG XLVIII - 11 XLVIII - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 30/09/2010	SCADENZA 30/09/2010	AREA (Kmq) 637,18	UBICAZIONE DEL PERMESSO 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.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ITALIA (40) (r.u.) VEGA OIL (60)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/3/2005 11/4/2006 6/11/2006 28/1/2010 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento r.u.	PERMESSO Decorrenza 24/3/2005 30/9/2005 5/4/2006 4/1/2010	BUIG XLIX - 4 L - 5 L - 12 LIV - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/03/2011	SCADENZA 24/03/2011	AREA (Kmq) 126,68	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA B (126,68)
<b>672</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>G.R.17.NP</b> Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 1. Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (55)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/3/2005 4/7/2006 25/3/2009 7/4/2009 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota e nomina r.u. Approvazione programma lavoro unitario	PERMESSO Decorrenza 24/3/2005 24/5/2005 20/1/2009 7/4/2009	BUIG XLIX - 4 L - 8 LIII - 4 LIII - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/03/2011	SCADENZA 24/03/2011	AREA (Kmq) 708,62	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA G (708,62)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

<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>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 05/05/2011	<b>AREA (Kmq)</b> 271,25	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> ZONA B (271,25)
<b>674</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>G.R 18.NP</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (55)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 10/5/2005 4/7/2006 25/3/2009 7/4/2009 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota e nomina r.u. Approvazione programma lavoro unitario	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 10/05/2011	<b>AREA (Kmq)</b> 736,88	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> ZONA G (736,88)
<b>675</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>G.R 19.NP</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (55)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 11/5/2005 4/7/2006 25/3/2009 7/4/2009 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota e nomina r.u. Approvazione programma lavoro unitario	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 11/05/2011	<b>AREA (Kmq)</b> 709,61	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> ZONA G (709,61)
<b>676</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>C.R148.VG</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> VEGA OIL (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 27/11/2006 25/2/2011 Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 27/11/2013	<b>AREA (Kmq)</b> 336,98	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> ZONA C (336,98)
<b>677</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO</b> <b>G.R 20.NP</b>	<b>TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)</b> NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (70)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</b> Data 14/2/2007 25/3/2009 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> 1° periodo 14/02/2013	<b>AREA (Kmq)</b> 743,81	<b>UBICAZIONE DEL PERMESSO</b> ZONA G (513,23) ZONA C (230,58)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

<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 14/2/2007 25/3/2009	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	14/2/2007 20/1/2009	14/02/2013	742,7	ZONA G (742,7)
	Nota: Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 3.							
<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 14/2/2007 25/3/2009	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	14/2/2007 20/1/2009	14/02/2013	736,9	ZONA G (594,6) ZONA C (132,3)
	Nota: Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 3.							
<b>680</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>F.R 39.NP</b>	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	Data 21/6/2007	Natura del provvedimento Conferimento	21/6/2007	21/06/2013	734,5	ZONA F (599,35) ZONA D (135,15)
<b>681</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>F.R 40.NP</b>	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	Data 22/6/2007	Natura del provvedimento Conferimento	22/6/2007	22/06/2013	734,64	ZONA F (511,82) ZONA D (222,82)
<b>2000</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>E.R 54.PU</b>	PUMA PETROLEUM (100) (r.u.)	Data 21/4/2010	Natura del provvedimento Conferimento	21/4/2010	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 28/febbraio/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 limitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/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>703</b> <b>GRECCHIA</b>	CH4 LIZZANO (100) (r.u.)	12/10/1936 24/1/1953 1/8/1959 24/5/1963 30/10/1967 18/3/1976 21/9/1987 26/6/1989 20/8/1998 3/12/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Assoggettamento L. 6/57 Riassoggettamento R.D. 1443/27 Rinnovo Trasferimento Rinnovo Rettifica Riassoggettamento L. 6/57 Proroga	Decorrenza 12/10/1936 24/1/1953 13/2/1957 23/8/1962 12/10/1966 18/3/1976 12/10/1986 12/10/1986 1/1/1997 12/10/2006	-	0,1627	EMILIA ROMAGNA (0,16)
<b>704</b>							
<b>704</b> <b>BARIGAZZO</b>	IDROELETTRICA ALTMODENESE SIAM (100) (r.u.)	23/11/1936 30/12/1959 30/12/1959 24/5/1963 7/1/1977 1/4/1994 20/8/1998	Natura del provvedimento Conferimento Rinnovo Assoggettamento L. 6/57 Riassoggettamento R.D. 1443/27 Rinnovo Rinnovo Riassoggettamento L. 6/57	Decorrenza 23/11/1936 23/11/1956 13/2/1957 23/8/1962 23/11/1976 22/11/1991 1/1/1997	-	1,4321	EMILIA ROMAGNA (1,43)
<b>706</b>							
<b>706</b> <b>VETTA</b>	IDROELETTRICA ALTMODENESE SIAM (100) (r.u.)	28/4/1937 5/3/1960 24/5/1963 24/5/1963 11/8/1967 3/3/1978 1/4/1994 20/8/1998	Natura del provvedimento Conferimento Assoggettamento L. 6/57 Proroga Riassoggettamento R.D. 1443/27 Rinnovo Rinnovo Rinnovo Riassoggettamento L. 6/57	Decorrenza 28/4/1937 13/2/1957 28/4/1957 20/3/1962 27/4/1967 28/4/1978 28/4/1992 1/1/1997	-	1,6179	EMILIA ROMAGNA (1,62)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/ febbraio/2011**

707	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>SALGASTRI</b>	LAZZI GAS (100) (r.u.)	24/10/1938	Conferimento	24/10/1938	24/10/2008	11,45	EMILIA ROMAGNA (11,45)
			8/10/1943	Ampliamento	8/10/1943			
			6/6/1960	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957			
			6/6/1960	Trasferimento	6/6/1960			
			23/10/1961	Riduzione	23/10/1961			
			31/7/1962	Riduzione	31/7/1962			
			24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962			
			5/12/1968	Rinnovo	24/10/1968			
			1/4/1994	Rinnovo	24/10/1983			
			1/4/1994	Cambio intestazione	28/11/1990			
			20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997			
			11/9/2006	Proroga	24/10/2003			

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 4.

709	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>TRIGNANO</b>	SOMIFA-SOCIETÀ MINERARIA FANANESE (100) (r.u.)	18/3/1955	Conferimento	18/3/1955	19/03/2010	0,67	EMILIA ROMAGNA (0,67)
			30/12/1959	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957			
			24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962			
			22/4/1971	Rinnovo	18/3/1970			
			23/3/1981	Rinnovo	18/3/1980			
			11/11/1986	Trasferimento titolarità	11/11/1986			
			1/4/1994	Rinnovo	19/3/1990			
			31/1/1996	Rinnovo	19/3/1995			
			20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997			
			25/6/2007	Proroga	19/3/2005			
			5/2/2009	Trasferimento	13/8/2008			

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 12.

711	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>POZZA</b>	CH4 LIZZANO (100) (r.u.)	30/12/1959	Assoggettamento R.D. 1443/27	30/12/1959	30/12/2014	3,09	EMILIA ROMAGNA (3,09)
			30/12/1959	Conferimento	30/12/1959			
			18/3/1976	Trasferimento titolarità	18/3/1976			
			1/8/1980	Rinnovo	30/12/1979			
			20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997			
			25/2/2011	2ª proroga	30/12/1999			

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 12.







**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

762	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
	<b>SEDIA D'ORLANDO</b>	ENI (100) (r.u.)	13/2/1965	Natura del provvedimento Conferimento	13/2/1965	IX - 7	13/02/2005	4,22	PUGLIA (4,22)	
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
			16/3/1999	Proroga	13/2/1995	XLIII - 4				
			16/3/1999	Modifica programma sviluppo	16/3/1999	XLIII - 4				
779	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>MANCHE DI CIMALIA</b>	EDISON (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
			15/4/1967	Conferimento	17/9/1966	XI - 7				
			2/7/1985	Cambio intestazione	1/1/1985	XXIX - 8				
			11/2/1987	Proroga	17/9/1996	XXXI - 3				
			22/4/1991	Trasferimento titolarità	1/7/1989	XXXV - 12				
			12/5/1992	Cambio intestazione	19/6/1991	XXXVI - 11				
			2/9/1993	Trasferimento titolarità	1/8/1992	XXXVII - 10				
			2/9/1993	Cambio intestazione	4/11/1992	XXXVII - 10				
			12/2/2004	Cambio intestazione	1/12/2003	XLVIII - 3				
783	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>GARAGUSO</b>	EDISON (50,33333333) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (49,66666667)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
			7/6/1969	Conferimento	7/6/1969	XII - 8				
			20/1/1978	Estensione titolarità	20/1/1978	XXII - 8				
			16/5/1978	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 8				
			22/1/1981	Estensione titolarità	22/1/1981	XXV - 4				
			16/7/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 10				
			15/5/1987	Cambio intestazione quota	1/12/1986	XXXI - 9				
			20/6/1990	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 5				
			20/6/1990	Proroga	7/6/1999	XXXV - 5				
			12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
			4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
			2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992	XXXVII - 10				
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
			1/5/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
			18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10				
			12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/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	9/10/1972	13/09/2014	33,6248	MOLISE (33,62)
		8/3/1978	Estensione titolarità	8/3/1978			
		18/5/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978			
		25/5/1981	Estensione titolarità	25/5/1981			
		8/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985			
		7/8/1985	Proroga	13/9/1994			
		8/7/1987	Cambio intestazione quota	1/12/1986			
		8/8/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	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 e nomina r.u.	1/8/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
		10/12/2009	Proroga	13/9/2009			
<b>795</b>							
<b>MONTE CASTELLANO</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (50) (r.u.) EDISON (50)	31/10/1974	Conferimento	30/6/1974	-	25	MARCHE (25)
		8/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985			
		2/7/1986	Modifica quota produzione	2/7/1986			
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989			
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		6/6/2006	Proroga	30/6/2004			
		13/2/2007	Rettifica	6/6/2006			
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010			

















**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/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>836</b> MASSERIA MONACO	EDISON (50) (r.u.) ENI (50)	8/7/1986 8/8/1991 12/5/1992 2/9/1993 2/9/1993 1/12/1994	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Integrazione nuovo programma di esplorazione	8/7/1986 1/7/1989 19/6/1991 1/8/1992 4/11/1992 1/12/1994	-	35,93	BASILICATA (35,93)
		13/2/1998 12/2/2004	Cambio intestazione quota Intestazione quota	1/1/1998 1/12/2003	XLII - 3 XLVIII - 3		
<b>837</b> PIGAZZANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	2/7/1986 20/12/1992 9/5/1996 9/5/1996 12/2/2004 20/7/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione	24/5/1984 31/3/1992 1/1/1996 1/3/1996 1/1/2004 18/5/2004	-	81,87	EMILIA ROMAGNA (81,87)
					XXX - 11 XXXVII - 12 XL - 6 XL - 6 XLVIII - 3 XLVIII - 8		
<b>838</b> MONTE VRECCIARO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	14/1/1987 13/2/1998	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione	31/8/1984 1/1/1998	-	31,84	PUGLIA (31,84)
					XXXI - 2 XLII - 3		
<b>839</b> MONTIGNANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) EDISON (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	15/4/1987 21/3/1989 21/3/1989 10/10/1990 4/8/1993 9/5/1996 13/5/1997 23/11/1998 15/9/1999 12/2/2004 20/7/2004	Natura del provvedimento Conferimento Sostituzione art. 2 D.M. 15/4/87 Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Modifica programma lavoro Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota	17/7/1986 17/7/1986 21/3/1989 10/10/1990 23/4/1992 1/3/1996 13/5/1997 29/6/1998 1/7/1999 1/12/2003 1/1/2004 18/5/2004	-	93,48	MARCHE (93,48)
					XXXI - 11 XXXIII - 8 XXXIII - 8 XXXV - 5 XXXVII - 10 XL - 6 XLI - 6 XLII - 12 XLIII - 10 XLIII - 3 XLVIII - 3 XLVIII - 8		

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

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

841	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>SETTEFINESTRE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE MARCHE (65)
			Data	Natura del provvedimento Decorrenza				
			8/7/1987	Conferimento	8/7/1987	08/07/2017	65	
			10/7/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	19/1/1990			
			10/7/1991	Trasferimento quota	28/12/1990			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
			13/5/1997	Modifica programma lavoro	XL - 6			
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
			18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001			
			12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004			
			20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004			
			27/4/2005	Trasferimento quota e nomina r.u.	30/12/2004			
			5/5/2008	Assunzione quota	7/4/2008			

842	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>S. MARIA NUOVA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE MARCHE (81,75)
			Data	Natura del provvedimento Decorrenza				
			8/7/1987	Conferimento	8/7/1987	08/07/2017	81,75	
			10/7/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	19/1/1990			
			10/7/1991	Trasferimento quota	28/12/1990			
			6/8/1993	Nomina r.u.	6/8/1993			
			6/8/1993	Modifica programma lavoro	6/8/1993			
			2/4/1996	Modifica programma lavoro	2/4/1996			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
			18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001			
			12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004			
			20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004			

843	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>PECORARO</b>	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 PUGLIA (40,87)
			Data	Natura del provvedimento Decorrenza				
			9/2/1988	Conferimento e unificazione	9/2/1988	01/08/2005	40,87	
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
			16/3/1999	Modifica programma sviluppo	16/3/1999			

845	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>MONTI CANTIERE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) IDROELETTRICA ALTOMODENESE SIAM (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (36,36)
			Data	Natura del provvedimento Decorrenza				
			13/7/1988	Conferimento	13/7/1988	13/07/2018	36,36	

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

**846**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>IL SALICE</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	28/7/1988	Conferimento	27/3/1988	XXXIII - 1	47,15	BASILICATA (47,15)
		2/7/1990	Trasferimento quota	1/1/1989	XXXV - 2		
		12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993	XXXVII - 12		
		11/4/1995	Approvazione nuovo programma di esplorazione	11/4/1995	XXXIX - 5		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7		
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7		
		7/12/1999	Assunzione quote	27/9/1999	XLIV - 1		
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3		
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8		

**848**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>FONTE S. DAMIANO</b> Nota: Presentata istanza di estensione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 10.	APENNINE ENERGY (99) (r.u.) ITALMIN EXPLORATION (1)	1/2/1989	Conferimento	18/7/1988	XXXIII - 3	23,71	BASILICATA (23,71)
		14/7/1993	Cambio intestazione quota	10/8/1989	XXXVII - 12		
		14/7/1993	Trasferimento quota	18/8/1989	XXXVII - 12		
		14/7/1993	Cambio intestazione quota	15/1/1990	XXXVII - 12		
		14/7/1993	Trasferimento quota	12/2/1992	XXXVII - 12		
		14/7/1993	Trasferimento quota	29/11/1992	XXXVII - 12		
		7/4/1994	Trasferimento quota	2/3/1994	XXXVIII - 5		
		4/7/1994	Trasferimento quota	23/5/1994	XXXVIII - 8		
		23/1/1995	Assunzione quota	12/12/1994	XXXIX - 2		
		9/5/2001	Trasferimento quota	10/10/2000	XLV - 6		
		9/5/2001	Trasferimento quota	31/10/2000	XLV - 6		
		30/10/2001	Trasferimento quota e nomina r.u.	15/10/2001	XLV - 11		
		12/5/2006	Trasferimento quota	28/1/2006	L - 6		
		24/2/2009	Cambio intestazione quota	23/12/2008	LIII - 3		



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/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 4/8/1993 9/5/1996 9/5/1996 23/11/1998 15/9/1999 12/2/2004 12/2/2004 20/7/2004	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota	-	27/05/2019	62,8	MARCHE (62,8)
<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 6/10/1993 13/1/1994 9/5/1996 14/6/1996 5/4/2002 9/2/2004 30/6/2005 16/4/2008 7/8/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quote Ampliamento Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Trasferimento quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Assunzione quota	-	06/12/2018	97,56	ABRUZZO (97,56)
<p>Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 1. Presentata istanza di riattribuzione pubblicata nel B.U.I.G.-Anno L - N. 8 - Società Consul Service.</p>							
<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 12/5/1992 6/8/1993 6/8/1993 6/8/1993 10/3/1994 9/5/1996 14/6/1996 14/6/1996	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Trasferimento quota Trasferimento quota Approvazione nuovo programma lavoro Assunzione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota e nomina r.u.	-	07/03/2019	154,44	MOLISE (154,44)
		5/4/2002 12/2/2004 20/7/2004 30/6/2005 16/4/2008	Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota				

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

857	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE			
			Data	Natura del provvedimento					Decorrenza	BUIG	
	<b>S. TEODORO</b>	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	30/9/1990	Conferimento	5/9/1989		59,25	BASILICATA (59,25)			
			30/9/1990	Trasferimento quota	30/9/1990	XXXIV - 12					
			12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11					
			2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10					
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10					
			12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993	XXXVII - 12					
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6					
			14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7					
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7					
			7/12/1999	Trasferimento quota	28/9/1999	XLIV - 1					
			8/3/2000	Trasferimento quote	4/2/2000	XLIV - 4					
			17/11/2000	Trasferimento quota	10/8/2000	XLIV - 12					
			17/11/2000	Trasferimento quota e nomina r.u.	4/10/2000	XLIV - 12					
			19/10/2001	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/2001	XLV - 11					
			8/10/2004	Trasferimento quota	31/12/2002	XLVIII - 11					
			3/12/2004	Trasferimento quota	2/3/2004	XLIX - 1					
			30/6/2005	Trasferimento	26/4/2005	XLIX - 7					
	16/4/2008	Intestazione	12/2/2008	LII - 5							
	<b>MISANO ADRIATICO</b>	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	XL - 6					
			14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7					
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7					
			7/2/2001	Trasferimento quota	11/2/2000	XLV - 3					
			7/2/2001	Nomina r.u.	18/10/2000	XLV - 3					
			7/2/2001	Trasferimento quota	18/10/2000	XLV - 3					
			5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12					
			10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003	XLVII - 12					
			26/11/2003	Trasferimento quota	27/3/2003	XLVII - 10					
			2/3/2005	Trasferimento quota	28/12/2004	XLIX - 4					
			30/6/2005	Trasferimento	26/4/2005	XLIX - 7					
			16/4/2008	Intestazione	12/2/2008	LII - 5					
			<b>POLICORO</b>	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	XL - 6			
					9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6			
					12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3			
	20/7/2004	Cambio intestazione			18/5/2004	XLVIII - 8					
									CALABRIA (8,53)		



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/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>861</b> <b>TORRENTE CELONE</b>	MEDOILGAS ITALIA (50) (r.u.) EDISON (50)	5/4/1991 2/9/1993 2/9/1993 14/6/1996 14/6/1996 5/4/2002 12/2/2004 30/6/2005 16/4/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Trasferimento quota Intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota	-	05/04/2021	79,8	PUGLIA (79,8)
<b>862</b> <b>SAN MARCO</b>	MEDOILGAS ITALIA (50) (r.u.) EDISON (100) (r.u.)	9/7/1991 12/5/1992 4/8/1993 2/9/1993 2/9/1993 23/11/1998 15/9/1999 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota	-	09/07/2021	91,7	MARCHE (91,7)
<b>864</b> <b>S. MAURO</b>	GAS PLUS ITALIANA (77) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (18) PETROREP ITALIANA (5)	9/8/1991 9/5/1996 14/6/1996 14/6/1996 11/9/1997 1/4/1999 20/3/2000 20/4/2001 18/9/2001 5/4/2002 12/2/2004 20/7/2004 30/6/2005 16/4/2008	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Approvazione programma lavoro Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota	-	09/02/2020	25,32	ABRUZZO (25,32)



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/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 4/3/1994 4/3/1994 9/5/1996 14/6/1996 14/6/1996 9/5/2001 30/10/2001 5/4/2002 4/4/2003 12/2/2004 20/7/2004 8/10/2004 30/6/2005 16/4/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Ampliamento Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Trasferimento quota Trasferimento quota Trasferimento quota Assunzione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota	-	19/05/2020	118,28	PUGLIA (118,28)
<b>869</b>							
<b>S. ANDREA</b>	MEDOILGAS ITALIA (40) (r.u.) EDISON (50) PETROREP ITALIANA (10)	8/8/1992 2/9/1993 2/9/1993 14/6/1996 14/6/1996 5/4/2002 12/2/2004 30/6/2005 16/4/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Trasferimento quota Intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota	-	08/08/2022	164,32	VENETO (163,33) FRULI VENEZIA GIULIA (0,9)
<b>870</b>							
<b>MONTE VERDESE</b>	MEDOILGAS ITALIA (60) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (30) PETROREP ITALIANA (10)	18/1/1993 9/5/1996 14/6/1996 14/6/1996 5/4/2002 12/2/2004 20/7/2004 30/6/2005 16/4/2008	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota	-	28/06/2022	60,02	BASILICATA (60,02)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

871	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>CASA MAGGI</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	15/3/1993	Conferimento	XXXVII - 4	26/10/2022	4,98	MARCHE (4,98)
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			27/9/1999	Assunzione quota	XLIII - 11			
			12/2/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 3			
			20/7/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 8			
<b>874</b>	<b>MASSERIA VIORANO</b>	GAS NATURAL VENDITA ITALIA (100) (r.u.)	16/7/1993	Conferimento	XXXVII - 9	10/10/2019	41,61	BASILICATA (41,61)
			12/11/1993	Trasferimento	XXXVII - 12			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			22/1/1997	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			23/1/1998	Trasferimento quota	XLII - 2			
			23/1/1998	Assunzione quota	XLII - 2			
			10/1/2000	Trasferimento quote	XLIV - 2			
			30/4/2002	Trasferimento	XLVI - 6			
			20/3/2003	Trasferimento	XLVII - 4			
			25/10/2006	Intestazione	L - 11			
<b>875</b>	<b>MONTEGRANARO</b>	GAS PLUS ITALIANA (25) (r.u.) ADRIATICA IDROCARBURI (25)	20/7/1993	Conferimento	XXXVII - 9	09/11/2022	60,11	MARCHE (60,11)
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 12			
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	XLIII - 10			
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	XLIV - 4			
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	XLV - 5			
			18/9/2001	Trasferimento quota	XLV - 10			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			20/7/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 8			
			9/2/2010	Trasferimento quota	LIV - 3			
<b>876</b>	<b>VALLE DEL ROVELLO</b>	METANO PUGLIA (100) (r.u.)	2/8/1993	Conferimento	XXXVIII - 9	20/11/2022	37,49	PUGLIA (37,49)
			17/6/1994	Trasferimento quote	XXXVIII - 7			



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

<b>884</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>BOMBIANA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) LAZZI GAS (100) (r.u.)	Data 9/8/1994	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 9/8/1994	BUIG XXXVIII - 9	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 09/08/2024	AREA (Kmq) 16,17	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (16,17)
<b>885</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>LUCERA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (81,6) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (13,6) EDISON (4,8)	Data 30/12/1994 24/1/1996 9/5/1996 14/6/1996 14/6/1996 12/3/1997 5/4/2002 12/2/2004 12/2/2004 20/7/2004 30/6/2005 16/4/2008 15/5/2008	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Unificazione Modifica programma lavoro Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Trasferimento quota Intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Proroga	Decorrenza 1/1/1995 24/1/1996 1/3/1996 1/1/1996 23/1/1996 12/3/1997 29/11/2001 1/12/2003 1/1/2004 18/5/2004 26/4/2005 12/2/2008 31/7/2007	BUIG XXXIX - 1 XL - 2 XL - 6 XL - 7 XL - 7 XLI - 4 XLVI - 12 XLVIII - 3 XLVIII - 3 XLVIII - 8 XLIX - 7 LII - 5 LII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 31/07/2017	AREA (Kmq) 155,86	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE PUGLIA (155,86)
<b>886</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>MANARA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 18/9/1997	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLI - 10	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 54,13	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (48,18)  ZONA A (5,95)
<b>888</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>POMPOSA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	Data 18/9/1997 9/2/2010	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2010	BUIG XLI - 10 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 55,21	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (55,21)
<b>889</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>CASTEGGIO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Data 20/10/1997 26/4/2001 12/2/2004 20/7/2004	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 26/2/2001 1/1/2004 18/5/2004	BUIG XLI - 10 XLV - 5 XLVIII - 3 XLVIII - 8	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 65,7	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (65,7)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

<b>890</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>CAVIAGA</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 20/10/1997 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga 21/10/2003	-	01/01/2012	113,87	LOMBARDIA (113,87)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.						
<b>891</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>CIGNONE</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 20/10/1997 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma 6/11/2001	-	01/01/2017	135,59	LOMBARDIA (135,59)
	Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 2.						
<b>892</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>CORTEMAGGIORE</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 20/10/1997 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma 15/10/2001	-	01/01/2017	146,03	EMILIA ROMAGNA (144,72) LOMBARDIA (1,31)
<b>894</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>PONTETIDONE</b>	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Data 20/10/1997 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione 20/7/2004	-	01/01/2017	58,35	EMILIA ROMAGNA (55,72) LOMBARDIA (2,63)
<b>897</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>SORESINA</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 20/10/1997 Natura del provvedimento Attribuzione	-	01/01/2017	84,82	LOMBARDIA (84,82)
<b>899</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>VESCOVATO</b>	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	Data 20/10/1997 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga Approvazione programma lavoro Proroga Trasferimento 8/5/2002 8/5/2002 21/5/2008 9/2/2010	-	01/01/2012	29,13	LOMBARDIA (29,13)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.						





**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

<b>911</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>PESSANO</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	XLII - 6	57,85	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>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>SETTALA</b>	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 15/10/2001 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Trasferimento	Decorrenza 1/1/1997 15/10/2001 1/1/2010	XLII - 6 XLV - 11 LIV - 3	84,55	LOMBARDIA (84,55)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.						
<b>914</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>SPILAMBERTO</b>	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	Data 8/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2010	XLII - 6 LIV - 3	139,82	EMILIA ROMAGNA (139,82)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.						
<b>915</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>MIRANDOLA</b>	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	Data 15/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2010	XLII - 6 LIV - 3	121,96	EMILIA ROMAGNA (121,96) LOMBARDIA (0,37)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.						
<b>916</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>PORTO CORSINI TERRA</b>	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	Data 15/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2010	XLII - 6 LIV - 3	56,65	EMILIA ROMAGNA (56,65)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.						
<b>917</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	<b>RAVENNA TERRA</b>	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	Data 15/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2010	XLII - 6 LIV - 3	98,28	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 28/ febbraio /2011**

<b>926</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>PIETRAMALA</b> Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 7. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) SIM (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 4/8/1999 Natura del provvedimento Unificazione	PERIODO DI VIGENZA - -	SCADENZA 15/01/2006	AREA (Kmq) 27,16	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE TOSCANA (21,73) EMILIA ROMAGNA (5,43)
<b>927</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>RECOLETA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 8/9/1999 12/2/2004 20/7/2004 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA - -	SCADENZA 08/09/2019	AREA (Kmq) 44,62	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (44,62)
<b>928</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>GORGOLIONE</b> Nota: Presentata istanza di ampliamento dell'area pubblicata sul B.U.I.G. Anno LIV - N. 6.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) TOTAL E&P ITALIA (50) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (25) ESSO ITALIANA (25)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 19/11/1999 16/3/2000 20/3/2000 29/11/2000 20/4/2001 15/11/2002 5/6/2003 16/7/2003 12/2/2004 31/7/2007 9/2/2010 Natura del provvedimento Unificazione Approvazione nuovo programma di ricerca Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Adeguamento programma lavori Trasferimento quota	PERIODO DI VIGENZA - -	SCADENZA 14/07/2013	AREA (Kmq) 290,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (290,59)
<b>930</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>MIGLIANICO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 19/4/2002 6/7/2005 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo -	SCADENZA 19/04/2022	AREA (Kmq) 29,3	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (29,3)
<b>931</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>QUARTO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (66,666666666667) (r.u.) EDISON (33,33333333333333)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 12/1/2004 12/2/2004 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Intestazione quota Trasferimento quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo -	SCADENZA 12/01/2024	AREA (Kmq) 58,42	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (58,42)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

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

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

**CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA**

Legge Regionale 20 marzo 1950 n.30 e successive modificazioni

In Sicilia sono vigenti n. 14 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 596,85 Km<sup>q</sup>

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km <sup>q</sup> )
SICILIA	14	596,85

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 28/febbraio/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 1ª proroga	SCADENZA 02/03/2013	AREA (Kmq) 14,23	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (14,23)
<b>321</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>COMISO II</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	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 1ª 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 1ª proroga	SCADENZA 01/09/2012	AREA (Kmq) 116,23	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (116,23)
<b>324</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>GELA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 09/08/2018	AREA (Kmq) 92,22	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (92,22)
<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 1ª proroga	SCADENZA 29/09/2014	AREA (Kmq) 13	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (13)
<b>326</b>	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE <b>IRMINIO</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) IRMINIO (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1ª 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 1ª 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 28/febbraio/2011**

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

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 28/febbraio/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 finitime, a ciascuna di tali zone viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla zona cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo









**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 28/febbraio/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				
	<b>D.C 1.AG</b>	IONICA GAS (100) (r.u.)	7/7/1973	Natura del provvedimento	-	07/07/2013	68,42	ZONA D (68,42)
			7/7/1973	Conferimento	XVIII - 2			
			5/7/1994	Aggiornamento programma lavoro	XXXVIII - 8			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			11/2/2003	Proroga	XLVII - 3			
			9/2/2010	Trasferimento	LIV - 3			
	<b>964</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				
	<b>A.C 5.AV</b>	ENI (100) (r.u.)	3/3/1974	Conferimento	XVIII - 6	03/03/2014	19,16	ZONA A (19,16)
			23/7/1975	Trasferimento quota	XX - 1			
			9/4/1976	Trasferimento quota	XX - 6			
			30/6/1980	Trasferimento quota	XXIV - 7			
			4/3/1996	Modifica programma lavoro	XL - 4			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			3/12/2004	Proroga	XLIX - 1			
	<b>965</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				
	<b>A.C 7.AS</b>	ENI (100) (r.u.)	12/11/1974	Conferimento	XIX - 4	12/11/2014	210,16	ZONA A (210,16)
			7/2/1976	Trasferimento quota	XX - 5			
			26/6/1981	Ampliamento	XXVI - 4			
			20/11/1985	Modifica programma lavoro	XXX - 4			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			25/1/1999	Modifica programma sviluppo	XLIII - 2			
			10/5/2004	Proroga	XLVIII - 6			
	<b>966</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				
	<b>B.C 5.AS</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	12/11/1974	Conferimento	XIX - 4	12/11/2014	98,35	ZONA B (98,35)
			7/2/1976	Trasferimento quota	XX - 5			
			5/10/1996	Modifica programma lavoro	XL - 11			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			3/12/2004	Proroga	XLIX - 1			
			9/2/2010	Trasferimento	LIV - 3			
	<b>967</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				
	<b>A.C 6.AS</b>	ENI (100) (r.u.)	12/11/1974	Conferimento	XIX - 5	12/11/2014	33,37	ZONA A (33,37)
			7/2/1976	Trasferimento quota	XX - 5			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			3/12/2004	Proroga	XLIX - 1			



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

971 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>B.C 8.LF</b>	EDISON (61,7175) (r.u.) ENI (38,2825)	9/3/1978	Conferimento	9/3/1978	-	369,62	ZONA B (369,62)
		20/11/1978	Trasferimento quota	20/11/1978			
		16/7/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978			
		13/9/1982	Trasferimento quota	3/9/1982			
		4/4/1984	Modifica programma lavoro	4/4/1984			
		8/5/1984	Trasferimento quota	8/5/1984			
		20/11/1985	Approvazione programma definitivo	20/11/1985			
		15/4/1987	Trasferimento quota	15/4/1987			
		3/7/1989	Modifica programma lavoro	3/7/1989			
		29/6/1990	Approvazione nuovo programma lavoro	29/6/1990			
		9/9/1991	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	9/9/1991			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003					
29/2/2008	Approvazione programma lavoro	29/2/2008					
29/2/2008	Proroga	9/3/2008					
9/9/1991		XXXV - 10					
4/8/1993		XXXVII - 10					
13/2/1998		XLII - 3					
23/11/1998		XLII - 12					
15/9/1999		XLIII - 10					
12/2/2004		XLVIII - 3					
29/2/2008		LII - 3					
29/2/2008		LII - 3					
972 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
Data	Natura del provvedimento						
<b>D.C 2.AG</b>	IONICA GAS (100) (r.u.)	24/7/1978	Conferimento	24/7/1978	-	44,35	ZONA D (44,35)
		15/7/1997	Integrazione programma lavoro	15/7/1997			
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
		10/6/2008	Proroga	24/7/2008			
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010			
		9/2/2010		LIV - 3			
973 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
Data	Natura del provvedimento						
<b>B.C 9.AS</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (66,666667) (r.u.) EDISON (33,333333)	20/11/1978	Conferimento	20/11/1978	-	262,86	ZONA B (262,86)
		6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		10/6/2008	Proroga	20/11/2008			
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010			
9/2/2010		LIV - 3					



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

979	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	<b>B.C 11.AS</b>	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	26/6/1981	Natura del provvedimento	-	26/06/2011	177,59	ZONA B
			26/6/1981	Conferimento	XXVI - 1			
			6/10/1992	Trasferimento quota	XXXVII - 10			
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			(177,59)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 8.							
	<b>980</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>A.C 10.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	26/6/1981	Natura del provvedimento	-	23/10/2019	76,95	ZONA A
			26/6/1981	Conferimento	XXVI - 6			
			25/10/1985	Modifica programma lavoro	XXX - 4			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			29/7/2009	Proroga	LIII - 8			(76,95)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 5.							
	<b>981</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>A.C 11.AG</b>	ENI (90) (r.u.) LIGESTRA (10)	26/6/1981	Natura del provvedimento	-	23/10/2019	154,69	ZONA A
			26/6/1981	Conferimento	XXVI - 6			
			27/12/1983	Estensione titolarità	XXVIII - 3			
			25/10/1985	Modifica programma lavoro	XXX - 4			
			4/7/1989	Trasferimento quota	XXXII - 11			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			4/7/2001	Cambio intestazione quota	XLV - 8			
			7/11/2008	Cambio intestazione quota	LII - 12			
			6/7/2009	Proroga	LIII - 8			(154,69)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 5.							
	<b>983</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>D.C 4.AG</b>	IONICA GAS (100) (r.u.)	13/9/1982	Natura del provvedimento	-	31/03/2011	16,9	ZONA D
			13/9/1982	Conferimento	XXVI - 10			
			5/7/1994	Aggiornamento programma lavoro	XXXVIII - 8			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			9/2/2010	Trasferimento	LIV - 3			(16,9)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 5.							
	<b>984</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>A.C 12.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	13/9/1982	Natura del provvedimento	-	23/10/2019	143,75	ZONA A
			13/9/1982	Conferimento	XXVI - 12			
			20/1/1987	Modifica programma lavoro	XXXI - 5			
			17/6/1994	Approvazione nuovo programma di ricerca	XXXVIII - 8			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			29/7/2009	Proroga	LIII - 8			(143,75)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 5.							



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

985 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
		Data	Natura del provvedimento					
<b>A.C 13.AS</b>	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982 6/12/1992 2/9/1993 17/6/1994 13/2/1998 12/2/2004 29/7/2009	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Modifica programma lavoro Cambio intestazione quota Intestazione quota Proroga	Decorrenza 23/10/1979 XXVI - 12 18/3/1992 XXVII - 10 4/11/1992 XXXVII - 10 17/6/1994 XXXVIII - 7 1/1/1998 XLII - 3 1/12/2003 XLVIII - 3 23/10/2009 LIII - 8	-	23/10/2019	135,97	ZONA A (135,97)
<b>986</b>								
<b>B.C 13.AS</b>	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982 6/10/1992 2/9/1993 23/7/1996 23/7/1996 13/7/1998 3/3/2000	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Sospensione lavori di sviluppo Modifica programma lavoro Cambio intestazione quota Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	Decorrenza 27/5/1980 18/3/1992 4/11/1992 23/7/1996 23/7/1996 1/1/1998 3/3/2000	XXVI - 12 XXVII - 10 XXXVII - 10 XL - 8 XL - 8 XLII - 3 XLIV - 3	27/05/2010	395,52	ZONA B (395,52)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 7.							
<b>987</b>								
<b>B.C 14.AS</b>	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982 6/10/1992 2/9/1993 13/2/1998 14/1/2003 12/2/2004 29/1/2010	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Intestazione quota Proroga	Decorrenza 27/5/1980 18/3/1992 4/11/1992 1/1/1998 14/1/2003 1/12/2003 27/1/2010	XXVI - 12 XXVII - 10 XXXVII - 10 XLII - 3 XLVII - 2 XLVIII - 3 LIV - 2	27/05/2020	228,24	ZONA B (228,24)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6.							
<b>988</b>								
<b>B.C 12.AS</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982 20/11/1985 10/7/1989 6/10/1992 2/9/1993 13/2/1998 12/2/2004 9/2/2010	Natura del provvedimento Conferimento Proroga inizio perforazione Approvazione nuovo programma di ricerca Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Intestazione quota Trasferimento quota	Decorrenza 27/5/1980 31/3/1985 10/7/1989 18/3/1992 4/11/1992 1/1/1998 1/12/2003 1/1/2010	XXVII - 3 XXX - 4 XXXIV - 1 XXXVII - 10 XXXVII - 10 XLII - 3 XLVIII - 3 LIV - 3	27/05/2010	223,1	ZONA B (223,1)



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

**993**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>B.C 15.AV</b>	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	7/9/1984	Natura del provvedimento Conferimento	12/1/1982	12/01/2012	168,79	ZONA B (168,79)
		31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	31/7/1986			
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989			
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		15/10/1995	Cambio intestazione quota	1/1/1985			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		5/2/1998	Assunzione quota	29/12/1997			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		10/3/2000	Assunzione quota	5/3/1998			
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010			

**995**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
<b>A.C 16.AG</b>	ENI (70) (r.u.)	31/7/1986	Natura del provvedimento Conferimento	19/5/1985	19/05/2015	539,84	ZONA A (539,84)
	EDISON (30)	8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989			
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

<b>1001</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 18.AG</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/12/1989 13/2/1998	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione	Decorrenza 4/9/1987 1/1/1998	BUIG XXXIV - 10 XLII - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 04/09/2017	AREA (Kmq) 155,18	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (155,18)
<b>1002</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>B.C 20.AS</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 16/1/1992 6/10/1992 2/9/1993 2/4/1996 13/2/1998 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Approvazione nuovo programma di esplorazione Cambio intestazione quota Intestazione quota	Decorrenza 27/5/1980 18/3/1992 4/11/1992 2/4/1996 1/1/1998 1/12/2003	BUIG XXXVI - 5 XXXVII - 10 XXXVII - 10 XL - 5 XLII - 3 XLVIII - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 27/05/2010	AREA (Kmq) 82,21	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA B (82,21)
		Nota: Presentata istanza di ampliamento pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 7.								
<b>1003</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>F.C 2.AG</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 19/3/1992 8/8/1994 13/2/1998	Natura del provvedimento Conferimento Approvazione progr. svil. definit. e ulter. ric. Cambio intestazione	Decorrenza 25/5/1990 8/8/1994 1/1/1998	BUIG XXXVI - 6 XXXVIII - 9 XLII - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 25/05/2020	AREA (Kmq) 556,31	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA F (556,31)
<b>1004</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 19.PI</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (85) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (15)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/3/1994 14/6/1996 14/6/1996 13/2/1998 5/4/2002 30/6/2005 16/4/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota	Decorrenza 30/11/1993 1/1/1996 23/1/1996 1/1/1998 29/11/2001 26/4/2005 12/2/2008	BUIG XXXVIII - 4 XL - 7 XL - 7 XLII - 3 XLVI - 12 XLIX - 7 LII - 5	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 30/11/2023	AREA (Kmq) 219,46	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (219,46)
<b>1005</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 20.AG</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/3/1994 13/2/1998	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione	Decorrenza 7/3/1994 1/1/1998	BUIG XXXVIII - 4 XLII - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 07/03/2024	AREA (Kmq) 99,42	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (99,42)
<b>1006</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 21.AG</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 9/11/1994 13/2/1998 27/11/2003 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Approvazione nuovo programma lavoro Intestazione quota	Decorrenza 9/11/1994 1/1/1998 27/11/2003 1/12/2003	BUIG XXXVIII - 12 XLII - 3 XLVIII - 1 XLVIII - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 09/11/2024	AREA (Kmq) 99,84	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (99,84)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

<b>1007</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>B.C 21.AG</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 9/11/1994 13/2/1998 7/12/1999 12/2/2004 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Intestazione quota Trasferimento quota	Decorrenza 9/11/1994 1/1/1998 7/12/1999 1/12/2003 1/1/2010	BUIG XXXVIII - 12 XLII - 3 XLIV - 1 XLVIII - 3 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 09/11/2024	AREA (Kmq) 82,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA B (82,88)
<b>1008</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>PORTO CORSINI MARE</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/10/1996 13/2/1998 4/7/2001 7/7/2006 Natura del provvedimento Unificazione Cambio intestazione Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca Proroga	Decorrenza 1/10/1996 1/1/1998 4/7/2001 26/5/2006	BUIG XL - 11 XLII - 3 XLV - 8 L - 8	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 26/05/2011	AREA (Kmq) 56,41	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (56,41)
<b>1009</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 22.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/9/1997 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLI - 10	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 142,75	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (142,75)
<b>1010</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 23.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/9/1997 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLI - 10	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 71,28	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (71,28)
<b>1011</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 24.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 4,86	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (4,86)
<b>1012</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 25.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 25,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (25,88)
<b>1013</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>A.C 26.EA</b>	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 131,25	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (131,25)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

<b>1014</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 27.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	110	ZONA A (95) EMILIA ROMAGNA (15)
<b>1015</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 28.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	76,42	ZONA A (76,42)
<b>1016</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 29.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	81,85	ZONA A (81,85)
<b>1017</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 30.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	114,37	ZONA A (114,37)
<b>1018</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 31.EA</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	82,19	ZONA A (82,19)
<b>1019</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>A.C 32.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 16/2/1999 4/7/2001 Natura del provvedimento Conferimento Approvazione nuovo programma di ricerca Decorrenza 30/11/1994 4/7/2001	-	30/11/2024	190,04	ZONA A (190,04)
<b>1020</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>
	<b>B.C 22.AG</b>	ENI (100) (r.u.)	Data 2/2/2000 Natura del provvedimento Conferimento Decorrenza 1/10/1994	-	01/10/2014	76,63	ZONA B (76,63)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

1021	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza				
<b>A.C 33.AG</b>		ENI (100) (r.u.)	16/11/2000 31/7/2001 12/1/2004	Conferimento Riduzione Riduzione	26/1/1996 31/7/2001 12/1/2004	-	26/01/2016	78,4	ZONA A (78,4)
<b>1022</b>									
	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
<b>A.C 34.AG</b>		ENI (100) (r.u.)	7/7/2006	Conferimento	19/6/2004	-	19/06/2024	147,3	ZONA A (147,3)
<b>1023</b>									
	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
<b>A.C 35.AG</b>		ENI (80) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (20)	14/12/2009	Conferimento	25/11/2002	-	25/11/2022	76,56	ZONA A (76,56)



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/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 limitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

<b>2794</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>																																								
	<b>CELLINO STOCCAGGIO</b>	EDISON STOCCAGGIO (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>10/12/1984</td> <td>Conferimento</td> <td>10/12/1984</td> <td>XXIX - 2</td> </tr> <tr> <td>16/7/1985</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>1/1/1985</td> <td>XXIX - 8</td> </tr> <tr> <td>20/11/1987</td> <td>Modifica programma lavoro</td> <td>20/11/1987</td> <td>XXXII - 2</td> </tr> <tr> <td>22/4/1991</td> <td>Trasferimento titolarità</td> <td>1/7/1989</td> <td>XXXV - 12</td> </tr> <tr> <td>12/5/1992</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>19/6/1991</td> <td>XXXVI - 11</td> </tr> <tr> <td>2/9/1993</td> <td>Trasferimento titolarità</td> <td>1/8/1992</td> <td>XXXVII - 10</td> </tr> <tr> <td>2/9/1993</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>4/11/1992</td> <td>XXXVII - 10</td> </tr> <tr> <td>27/9/2001</td> <td>Conferma</td> <td>27/9/2001</td> <td>XLV - 10</td> </tr> <tr> <td>23/11/2004</td> <td>Trasferimento</td> <td>2/8/2004</td> <td>XLVIII - 12</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	10/12/1984	Conferimento	10/12/1984	XXIX - 2	16/7/1985	Cambio intestazione	1/1/1985	XXIX - 8	20/11/1987	Modifica programma lavoro	20/11/1987	XXXII - 2	22/4/1991	Trasferimento titolarità	1/7/1989	XXXV - 12	12/5/1992	Cambio intestazione	19/6/1991	XXXVI - 11	2/9/1993	Trasferimento titolarità	1/8/1992	XXXVII - 10	2/9/1993	Cambio intestazione	4/11/1992	XXXVII - 10	27/9/2001	Conferma	27/9/2001	XLV - 10	23/11/2004	Trasferimento	2/8/2004	XLVIII - 12	-	10/12/2014	30,3786	ABRUZZO (30,38)
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																												
10/12/1984	Conferimento	10/12/1984	XXIX - 2																																												
16/7/1985	Cambio intestazione	1/1/1985	XXIX - 8																																												
20/11/1987	Modifica programma lavoro	20/11/1987	XXXII - 2																																												
22/4/1991	Trasferimento titolarità	1/7/1989	XXXV - 12																																												
12/5/1992	Cambio intestazione	19/6/1991	XXXVI - 11																																												
2/9/1993	Trasferimento titolarità	1/8/1992	XXXVII - 10																																												
2/9/1993	Cambio intestazione	4/11/1992	XXXVII - 10																																												
27/9/2001	Conferma	27/9/2001	XLV - 10																																												
23/11/2004	Trasferimento	2/8/2004	XLVIII - 12																																												
<b>2810</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>																																								
	<b>FIUME TRESTE STOCCAGGIO</b>	STOGIT (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>14/6/1982</td> <td>Conferimento</td> <td>14/6/1982</td> <td>XXVI - 7</td> </tr> <tr> <td>27/2/1991</td> <td>Modifica programma lavoro</td> <td>27/2/1991</td> <td>XXXV - 3</td> </tr> <tr> <td>13/2/1998</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>1/1/1998</td> <td>XLII - 3</td> </tr> <tr> <td>11/2/2002</td> <td>Delimitazione area</td> <td>21/6/2000</td> <td>XLVI - 3</td> </tr> <tr> <td>11/2/2002</td> <td>Conferma</td> <td>21/6/2000</td> <td>XLVI - 3</td> </tr> <tr> <td>22/2/2002</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>31/10/2001</td> <td>XLVI - 3</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	14/6/1982	Conferimento	14/6/1982	XXVI - 7	27/2/1991	Modifica programma lavoro	27/2/1991	XXXV - 3	13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3	11/2/2002	Delimitazione area	21/6/2000	XLVI - 3	11/2/2002	Conferma	21/6/2000	XLVI - 3	22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3	-	14/06/2012	76,79	ABRUZZO (70,65) MOLISE (6,14)												
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																												
14/6/1982	Conferimento	14/6/1982	XXVI - 7																																												
27/2/1991	Modifica programma lavoro	27/2/1991	XXXV - 3																																												
13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3																																												
11/2/2002	Delimitazione area	21/6/2000	XLVI - 3																																												
11/2/2002	Conferma	21/6/2000	XLVI - 3																																												
22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3																																												
		Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 10.																																													
<b>2813</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>																																								
	<b>SETTALA STOCCAGGIO</b>	STOGIT (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>5/5/1999</td> <td>Attribuzione</td> <td>1/1/1997</td> <td>XLIII - 6</td> </tr> <tr> <td>15/10/2001</td> <td>Conferma</td> <td>15/10/2001</td> <td>XLV - 11</td> </tr> <tr> <td>22/2/2002</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>31/10/2001</td> <td>XLVI - 3</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6	15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11	22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3	-	01/01/2017	50,73	LOMBARDIA (50,73)																								
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																												
5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6																																												
15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11																																												
22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3																																												
<b>2814</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>																																								
	<b>COLLALTO STOCCAGGIO</b>	EDISON STOCCAGGIO (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>16/6/1994</td> <td>Conferimento</td> <td>16/6/1994</td> <td>XXXVIII - 7</td> </tr> <tr> <td>27/9/2001</td> <td>Conferma</td> <td>27/9/2001</td> <td>XLV - 10</td> </tr> <tr> <td>23/11/2004</td> <td>Trasferimento</td> <td>2/8/2004</td> <td>XLVIII - 12</td> </tr> <tr> <td>16/10/2009</td> <td>Autorizzazione ampliamento centrale</td> <td>16/10/2009</td> <td>LIII - 11</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	16/6/1994	Conferimento	16/6/1994	XXXVIII - 7	27/9/2001	Conferma	27/9/2001	XLV - 10	23/11/2004	Trasferimento	2/8/2004	XLVIII - 12	16/10/2009	Autorizzazione ampliamento centrale	16/10/2009	LIII - 11	-	16/06/2024	88,95	VENETO (88,95)																				
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																												
16/6/1994	Conferimento	16/6/1994	XXXVIII - 7																																												
27/9/2001	Conferma	27/9/2001	XLV - 10																																												
23/11/2004	Trasferimento	2/8/2004	XLVIII - 12																																												
16/10/2009	Autorizzazione ampliamento centrale	16/10/2009	LIII - 11																																												
<b>2892</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b>	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b>	<b>PERIODO DI VIGENZA</b>	<b>SCADENZA</b>	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b>	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b>																																								
	<b>CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO</b>	STOGIT (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>5/5/1999</td> <td>Attribuzione</td> <td>1/1/1997</td> <td>XLIII - 6</td> </tr> <tr> <td>15/10/2001</td> <td>Conferma</td> <td>15/10/2001</td> <td>XLV - 11</td> </tr> <tr> <td>22/2/2002</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>31/10/2001</td> <td>XLVI - 3</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6	15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11	22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3	-	01/01/2017	81,61	EMILIA ROMAGNA (80,88) LOMBARDIA (0,73)																								
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																												
5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6																																												
15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11																																												
22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3																																												

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febraio/2011**

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

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febraio/2011**

**2924**

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento Conferimento				
<b>SAN POTTITO E COTTIGNOLA STOCCAGGIO</b>	EDISON STOCCAGGIO (90) (r.u.) BLUGAS INFRASTRUTTURE (10)	24/4/2009	Conferimento	24/4/2009	LIII - 5	24/04/2029	51,76 EMILIA ROMAGNA (51,76)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/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 28/febbraio/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>30</b> <b>LA FABBRICA</b>	BRIGHENTI GABRIELE AZIENDA AGRICOLA (100) (r.u.)	7/5/1998	Conferimento	7/5/1998	07/05/2002	2,4	VENETO (2,4)
<b>350</b> <b>PANTELLERIA</b>	GEOTERMICA (100) (r.u.)				22/02/2011	6,5	SICILIA (6,5)
<b>351</b> <b>FRANCIACORTA</b>	COGEME (100) (r.u.)	31/5/2010	Conferimento	31/5/2010	31/05/2012	78,2	LOMBARDIA (78,2)

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 28/febbraio/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 finitime, a ciascuna di tali zone viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla zona cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo

**ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 28/febraio/2011**

1

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km <sup>q</sup> )	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 28/febbraio/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 limitime, a ciascuna di tali regioni viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente e l'unità mineraria viene attribuita alla regione cui compete la parte maggiore dell'area del titolo medesimo



**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

<b>17</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>VICENZA</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> AIM SERVIZI A RETE (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 22/7/1985 13/2/1998 16/3/1999 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Classificazione conferma e ripermetratura	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> -	<b>SCADENZA</b> 22/07/2015	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</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 e relative quote di partecipazione (%)</b> 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 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Classificazione conferma e ripermetratura Ampliamento Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> -	<b>SCADENZA</b> 09/10/2011	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</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 e relative quote di partecipazione (%)</b> ERGA (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 7/3/1991 26/8/1996 10/3/2000 Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> -	<b>SCADENZA</b> 30/12/2013	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</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 e relative quote di partecipazione (%)</b> 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 Natura del provvedimento Conferimento Ripermetratura Trasferimento Modifica denominazione sociale Trasferimento Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> -	<b>SCADENZA</b> 09/07/2020	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</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 e relative quote di partecipazione (%)</b> 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 Natura del provvedimento Classificazione unificazione e ripermetratura Modifica denominazione sociale Modifica programma lavoro Trasferimento Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> -	<b>SCADENZA</b> 07/03/2024	<b>AREA (Km<sup>q</sup>)</b> 82,74	<b>UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> TOSCANA (82,74)

**ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 28/febbraio/2011**

<b>23</b>	<b>CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE</b> <b>LUSTIGNANO</b>	<b>TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)</b> ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 7/3/1994 Natura del provvedimento Classificazione unificazione e ripermetrizzazione 10/3/2000 Trasferimento 28/12/2001 Modifica denominazione sociale 16/8/2005 Trasferimento 5/2/2009 Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> - 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 e relative quote di partecipazione (%)</b> 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> - 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 e relative quote di partecipazione (%)</b> 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> - 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 e relative quote di partecipazione (%)</b> ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 30/12/1994 Natura del provvedimento Classificazione unificazione e ripermetrizzazione 10/3/2000 Trasferimento 28/12/2001 Modifica denominazione sociale 16/8/2005 Trasferimento 5/2/2009 Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> - 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 e relative quote di partecipazione (%)</b> ERGA (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 4/12/1995 Natura del provvedimento Classificazione e conferimento 10/3/2000 Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> - 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 e relative quote di partecipazione (%)</b> ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	<b>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE</b> Data 29/1/1999 Natura del provvedimento Classificazione e conferimento 10/3/2000 Trasferimento 1/10/2001 Modifica programma lavoro 28/12/2001 Modifica denominazione sociale 16/8/2005 Trasferimento 5/2/2009 Trasferimento	<b>PERIODO DI VIGENZA</b> - BUIG XLIII - 3 XLIV - 5 XLV - 11 LIV - 1 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 28/febbraio/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

ERSAL	
	BORGO PANTANO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 28/febbraio/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 28/febbraio/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 28/febbraio/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 28/febbraio/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 28/febbraio/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 28/febbraio/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	4	2.169,22
	ABBADIA CERRETO MASSAFRA MANDURIA TRIGOLO	
Rappresentante unico	1	176,60
	VIGEVANO	
Contitolare	7	714,20
	CARISIO ALIANO TEANA TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO MONTE LA ROSSA	
<b>Total</b>	<b>12</b>	<b>3.060,03</b>

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	6	1.485,16
	A.R 87.AG A.R 80.AG A.R 91.EA 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	
<b>Total</b>	<b>10</b>	<b>2.160,80</b>

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 CANONICA SERRA PIZZUTA SAN GERVASIO ALFONSINE TRESIGALLO RIVALTA BAGNOLO MELLA PESSANO CAVIAGA GAGGIANO DOSSO DEGLI ANGELI VILLAFORTUNA-TRECCATE SORESINA CORTEMAGGIORE CIGNONE	
Rappresentante unico	4	760,62
	VAL D'AGRI TEMPA ROSSA TERTIVERI CANDELA	
Contitolare	4	132,14
	COLLE DI LAURO MASSERIA MONACO MASSERIA SPAVENTO CASTEL DI LAMA	
<b>Total</b>	<b>34</b>	<b>2.874,48</b>

**JOINT-VENTURES**

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA	
	VIGEVANO

COSTRUZIONI CONDOTTE	
	CARISIO

EDISON	
	A.C 8.ME A.C 13.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG A.C 21.AG A.R 78.RC B.C 8.LF B.C 11.AS B.C 13.AS B.C 14.AS B.C 20.AS C.C 6.EO CANDELA CASTEL DI LAMA COLLE DI LAURO G.R 13.AG G.R 14.AG MASSERIA MONACO 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 28/febbraio/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 106 titoli per una superficie pro-quota totale di 13.426,74 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 28/febbraio/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

Complessivamente ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI è presente in 17 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.722,2 Kmq

**ERGA**

S.p.A. (c.f. n. 01494190505) con sede legale in Pisa, Via Andrea Pisano, 120 (C.A.P. 56122) e sede amministrativa in Firenze, Via Pier Capponi, 61 (C.A.P. 50132)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	231,02
	CESANO MARTA TORRE ALFINA VALENTANO	
Contitolare	1	15,86
	FERRARA	
Total	5	246,88

Complessivamente ERGA è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 246,88 Kmq

**ERSAL**

Ente di Sviluppo Agricolo del Lazio, (c.f. n. 80199190580) con sede in Roma, Via Rodolfo Lanciani, 38 (C.A.P. 00162)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	1,53
	BORGO PANTANO	
Total	1	1,53

Complessivamente ERSAL è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 1,53 Kmq

**JOINT-VENTURES**

ENI	FERRARA
-----	---------

**JOINT-VENTURES**

ALBANI VINCENZO E RUGGERI ITALIANA	BORGO PANTANO
------------------------------------	---------------

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 28/febbraio/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 28/febbraio/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 28/febbraio/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 28/febbraio/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

Compressivamente IRMINIO è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 39,76 Kmq

**ITALMIN EXPLORATION**

S.r.l. (c.f. n. 05287541006) con sede in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.A.P. 00153)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	1.174,73
	NUSCO CORANA	
Contitolare	1	80,69
	FIUME ARNONE	
Total	3	1.255,42

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

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

Compressivamente LAZZI GAS è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 40,44 Kmq

**LIGESTRA**

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

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

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

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

**JOINT-VENTURES**

ENI	
	A.C 11.AG

**LUMAX OIL**

S.p.A. (c.f. n. 00141800607) con sede in San Giovanni di Ripi (FR), Via Varroccia, 43 (C.A.P. 03027)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	2.724,58
	SORA LAGO DEL SALTO FIUME ANIENE	
Total	3	2.724,58

Compressivamente LUMAX OIL è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.724,58 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 28/febbraio/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 28/febbraio/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 28/febbraio/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

Compressivamente PADANA ENERGIA è presente in 12 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.240,56 Kmq

**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

Compressivamente PANTHER EUREKA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 740, Kmq

**PENTEX ITALIA**

Ltd. (c.f. n. 97063580587) con sede in Birksheads House (Inghilterra), Birksheads Road, Reogate, Surrey e sede secondaria in San Giovanni di Ripi (FR), Via Varroccia, 43 (C.A.P. 03027)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	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

Compressivamente PENTEX ITALIA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 132,02 Kmq

**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

Compressivamente PETREN è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 25,61 Kmq

**JOINT-VENTURES**

APENNINE ENERGY	
	MONTELURO SAMBUCHETO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 28/febbraio/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

Compressivamente PETROCELTIC ITALIA è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.918,65 Kmq

**PETROREP ITALIANA**

S.p.A. (c.f. n. 00430680108) con sede in Genova, Viale Sauli, 4/8b (C.A.P. 16121) ed uffici in Milano, Via Giacomo Leopardi, 26 (C.A.P. 20123)

**TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE**

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	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

Compressivamente 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	3	1.053,09
	CADELBOSCO DI SOPRA GRATTASASSO PODERE GALLINA	
Rappresentante unico	1	39,62
	SAN VINCENZO	
Contitolare	1	18,05
	CROCETTA	
Total	5	1.110,77

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	2,58
	SILLARO	
Total	1	2,58

Compressivamente PO VALLEY OPERATIONS PTY è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.113,35 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 28/febbraio/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 28/febbraio/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 28/febbraio/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