



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. 10

31 Ottobre 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. 10

31 Ottobre 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

PERMESSI DI RICERCA

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

Trasferimento, alla Società Apennine Energy S.r.l., di parte delle quote di titolarità della Società S.A.R.P. S.p.A. del permesso di ricerca «MONTEMARCIANO».....	8
Trasferimento, alla Società ENEL Longanesi Development S.r.l., di parte delle quote di titolarità della Società Geogas S.r.l. del permesso di ricerca «JOLANDA DI SAVOIA».....	9
Trasferimento, alla Società Total E&P Italia S.p.A. delle quote di titolarità della Società Esso Italiana S.r.l. dei permessi di ricerca «FOSSO VALDIENNA» e «TEMPA MOLIANO» e della concessione di coltivazione «GORGOGNONE».....	11

DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA

Accettazione della rinuncia al permesso di ricerca « MASSA LOMBARDA» da parte della Società Forest Oil Mediterranean S.r.l.....	12
---	----

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

DECRETI DI CONFERIMENTO

Conferimento della concessione di coltivazione «MEZZOCOLLE» alla Società Padana Energia S.p.A.	13
---	----

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

Trasferimento, alla Adriatica Idrocarburi S.p.A. di parte delle quote di titolarità della Società Edison S.p.A. della concessione di coltivazione «CAPPARUCCIA».....	17
--	----

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

PERMESSI DI RICERCA

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

Sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca «B.R268.RG»	19
---	----

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

Trasferimento, alla Società Eni S.p.A. delle quote di titolarità della Società Ligestra S.r.l. della concessione di coltivazione «A.C 11.AG».....	21
---	----

GEOTERMIA

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

NUOVE ISTANZE

Istanza di permesso di ricerca di risorse geotermiche finalizzato alla sperimentazione di impianti pilota denominato «CASTEL GIORGIO-TORRE ALFINA» presentato dalla Società ITW & LKW Geotermia Italia S.p.A.	23
--	----

RIEPILOGO TITOLI SCADUTI

Situazioni per le quali è in corso di accertamento la disponibilità dell'area a seguito del ripristino ambientale. Aggiornamento al 30 settembre 2011	24
---	----

LEGGI E DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

LEGGI E DECRETI

Decreto Legislativo 14 settembre 2011, n. 162 - Attuazione della direttiva 2009/31/CE in materia di stoccaggio geologico del biossido di carbonio, nonché modifica delle direttive 85/337/CEE, 2000/60/CE, 2001/80/CE, 2004/35/CE, 2006/12/CE, 2008/1/CE e del Regolamento (CE) n. 1013/2006.....	25
Decreto Direttoriale 13 settembre 2011 - Integrazioni e modifiche al decreto direttoriale 14 aprile 2011 recante approvazione dell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, per l'anno 2011.	48

Disposizione Direttoriale 27 ottobre 2011 - Comunicazioni e pubblicazione dell'elenco dei giacimenti marginali ai sensi dell'articolo 3, comma 3 del Decreto Ministeriale 30 giugno 2009. 49

MERCATO DEL GAS NATURALE

Decreto Ministeriale 18 ottobre 2011 - Determinazione dei Comuni appartenenti a ciascun ambito territoriale del settore della distribuzione del gas naturale..... 53

PIANI TOPOGRAFICI

TAV. 1 – Concessione di coltivazione «MEZZOCOLLE» 57
TAV. 2 – Istanza di permesso di ricerca di risorse geotermiche finalizzato alla sperimentazione di impianti pilota «CASTEL GIORGIO» 58
TAV. 3 – Riproduzione del piano topografico del giacimento «SAN GERVASIO» allegato alla Disposizione Direttoriale 27 ottobre 2011..... 59

ELENCHI

ELENCO DELLE ISTANZE..... 61
ELENCO DEI TITOLI VIGENTI 79

AVVERTENZE

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

BOLLETTINO			NUMERI DI PUBBLICAZIONE		BOLLETTINO			NUMERI DI PUBBLICAZIONE	
Anno	Numero	Data di pubblicazione	dal numero	al numero	Anno	Numero	Data di pubblicazione	dal numero	al numero
XLIX	1	31 gennaio 2005	1	8	LII	7	31 luglio 2008	83	134
XLIX	2	28 febbraio 2005	9	19	LII	8	31 agosto 2008	135	145
XLIX	3	31 marzo 2005	20	32	LII	9	30 settembre 2008	146	156
XLIX	4	30 aprile 2005	33	43	LII	10	31 ottobre 2008	157	173
XLIX	5	31 maggio 2005	44	49	LII	11	30 novembre 2008	174	191
XLIX	6	30 giugno 2005	50	71	LII	12	31 dicembre 2008	192	204
XLIX	7	31 luglio 2005	72	95					
XLIX	8	31 agosto 2005	96	107	LIII	1	31 gennaio 2009	1	7
XLIX	9	30 settembre 2005	108	113	LIII	2	28 febbraio 2009	8	20
XLIX	10	31 ottobre 2005	114	127	LIII	3	31 marzo 2009	21	33
XLIX	11	30 novembre 2005	128	136	LIII	4	30 aprile 2009	34	50
XLIX	12	31 dicembre 2005	137	155	LIII	5	31 maggio 2009	51	66
					LIII	6	30 giugno 2009	67	72
L	1	31 gennaio 2006	1	15	LIII	7	31 luglio 2009	73	92
L	2	28 febbraio 2006	16	34	LIII	8	31 agosto 2009	93	116
L	3	31 marzo 2006	35	43	LIII	9	30 settembre 2009	117	124
L	4	30 aprile 2006	44	61	LIII	10	31 ottobre 2009	125	139
L	5	31 maggio 2006	62	71	LIII	11	30 novembre 2009	140	154
L	6	30 giugno 2006	72	81	LIII	12	31 dicembre 2009	155	167
L	7	31 luglio 2006	82	94					
L	8	31 agosto 2006	95	113	LIV	1	31 gennaio 2010	1	21
L	9	30 settembre 2006	114	124	LIV	2	28 febbraio 2010	22	45
L	10	31 ottobre 2006	125	134	LIV	3	31 marzo 2010	46	72
L	11	30 novembre 2006	135	152	LIV	4	30 aprile 2010	73	101
L	12	31 dicembre 2006	153	168	LIV	5	31 maggio 2010	102	119
					LIV	6	30 giugno 2010	120	130
LI	1	31 gennaio 2007	1	10	LIV	7	31 luglio 2010	131	151
LI	2	28 febbraio 2007	11	22	LIV	8	31 agosto 2010	152	161
LI	3	31 marzo 2007	23	32	LIV	9	30 settembre 2010	162	167
LI	4	30 aprile 2007	33	51	LIV	10	31 ottobre 2010	168	177
LI	5	31 maggio 2007	52	62	LIV	11	30 novembre	178	192
LI	6	30 giugno 2007	63	64	LIV	12	31 dicembre	193	230
LI	7	31 luglio 2007	65	75					
LI	8	31 agosto 2007	76	88	LV	1	31 gennaio 2011	1	22
LI	9	30 settembre 2007	89	98	LV	2	28 febbraio 2011	23	39
LI	10	31 ottobre 2007	99	117	LV	3	31 marzo 2011	40	58
LI	11	30 novembre 2007	118	140	LV	4	30 aprile 2011	59	84
LI	12	31 dicembre 2007	141	151	LV	5	31 maggio 2011	85	104
					LV	6	30 giugno 2011	105	129
LII	1	31 gennaio 2008	1	11	LV	7	31 luglio 2011	130	147
LII	2	29 febbraio 2008	12	20	LV	8	31 agosto 2011	148	161
LII	3	31 marzo 2008	21	38	LV	9	30 settembre 2011	162	176
LII	4	30 aprile 2008	39	53	LV	10	31 ottobre 2011	177	189
LII	5	31 maggio 2008	54	66					
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

PERMESSI DI RICERCA

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 177.

Trasferimento, alla Società Apennine Energy S.r.l., di parte delle quote di titolarità della Società S.A.R.P. S.p.A. del permesso di ricerca «MONTEMARCIANO».

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 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 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 decreto ministeriale 4 marzo 2011 recante "Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare e nel piattaforma continentale;

Visto il decreto direttoriale 22 marzo 2011 recante "Procedure operative di attuazione del decreto ministeriale 3 marzo 2011 e modalità di svolgimento delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi e dei relativi controlli ai sensi dell'articolo 15, comma 5, del decreto ministeriale 4 marzo 2011";

Visto il D.M. 24 febbraio 2006, con il quale alla Società S.A.R.P. (Servizi Assistenza Ricerche Petrolifere) s.a.s. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente «MONTEMARCIANO» di 49,40 kmq, in territorio della provincia di Ancona;

Visto i DD.MM. 7 giugno 2007, 16 aprile 2008 e 16 marzo 2010 con il quale la titolarità del permesso in parola è stata intestata, in ultimo, alla Società S.A.R.P. (Servizi Assistenza Ricerche Petrolifere) s.a.s.

Vista l'istanza pervenuta in data 9 giugno 2011, con la quale la Società S.A.R.P. S.p.A. ha chiesto di poter trasferire alla Società Apennine Energy S.r.l. la quota del 75% della titolarità del permesso in questione e la qualifica di rappresentante unico delle contitolari;

Vista la nota ministeriale n. 0014877 del 14 luglio 2011 con la quale è stato preventivamente autorizzato il predetto trasferimento;

Visto l'atto di cessione mediante scrittura privata, autenticata nelle firme in ultimo in data 2 agosto 2011 dalla Dott.ssa Roberta Mori notaio in Roma, rep. n. 21921, registrato presso l'Agenzia delle entrate di Roma 5 al n. 21921, Serie 1T, in data 4 agosto 2011;

D E C R E T A

Art. 1
(Titolarietà del permesso)

1.- Ai sensi del combinato disposto dell'art. 18 della legge 21 luglio 1967, n. 613 e dell'art. 11, comma 3, del D.Lgs. 25 novembre 1996, n. 625 a decorrere dal 2 agosto 2011 la quota del 75% della titolarità del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «MONTEMARCIANO», in territorio della provincia di Ancona è trasferita ed intestata dalla Società S.A.R.P. (Servizi Assistenza Ricerche Petrolifere) S.p.A. (c.f. n. 01890600248) con

sede in NOVENTA VICENTINA (VI) Via Cesare Battisti, 12 (C.a.p. 36035) alla Società APENNINE ENERGY S.r.l. (c.f. n. 01348720358) con sede legale e uffici in Roma, Via Alberico II, 31 (C.a.p. 00193).

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

Apennine Energy S.r.l.: 75%.

S.A.R.P. S.p.A.: 25%;

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

Art. 2
(Obblighi delle permissionarie)

Le Società contitolari sono tenute ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con il D.M. 24 febbraio 2006 nelle premesse citato, i quali si intendono qui integralmente trascritti.

Art. 3
(Garanzie)

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

Art. 4
(Pubblicazione e consegna)

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

2.- Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 2 settembre 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 178.

Trasferimento, alla Società ENEL Longanesi Development S.r.l., di parte delle quote di titolarità della Società Geogas S.r.l. del permesso di ricerca «JOLANDA DI SAVOIA».

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 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 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 decreto ministeriale 4 marzo 2011 recante "Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare e nella piattaforma continentale";

Visto il decreto direttoriale 22 marzo 2011 recante "Procedure operative di attuazione del decreto ministeriale 3 marzo 2011 e modalità di svolgimento delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi e dei relativi controlli ai sensi dell'articolo 15, comma 5, del decreto ministeriale 4 marzo 2011";

Visto il D.M. 10 settembre 2008, con il quale alla Società Geogas S.r.l. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente «IOLANDA DI SAVOIA» di 119,50 kmq, in territorio della provincia di Ferrara;

Vista l'istanza pervenuta in data 22 febbraio 2011, con la quale la Società Geogas S.r.l. ha chiesto di poter trasferire alla Società Enel Longanesi Developments la quota del 90% della titolarità del permesso in questione e la qualifica di rappresentante unico delle contitolari;

Vista la nota ministeriale n. 0005672 del 16 marzo 2011 con la quale è stato preventivamente autorizzato il predetto trasferimento;

Visto l'atto di cessione mediante scrittura privata, autenticata nelle firme in ultimo in data 31 maggio 2011 dal Dott. Nicola Atlante notaio in Roma, rep. n. 38251, registrato presso l'Agenzia delle entrate di Roma 5 al n. 11560, Serie 1T, in data 1° giugno 2011;

D E C R E T A

Art. 1 (Titolarietà del permesso)

1. - Ai sensi del combinato disposto dell'art. 18 della legge 21 luglio 1967, n. 613 e dell'art. 11, comma 3, del D.Lgs. 25 novembre 1996, n. 625 a decorrere dal 1° giugno 2011 la quota del 90% della titolarità del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «IOLANDA DI SAVOIA», in territorio della provincia di Ferrara è trasferita ed intestata dalla Società GEOGAS-S.r.l. (c.f. n. 00181440348), con sede legale uffici in Parma, Via Paganini, 19 (C.a.p. 43100) alla Società ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS S.r.l. (c.f. n. 10708691000) con sede legale in Roma, Via Dalmazia, 15 (C.a.p. 00198) .

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

Enel Longanesi Developments S.r.l.: 90%.

Geogas S.r.l.: 10%;

3. - Rappresentante unica è nominata la Società Enel Longanesi Developments S.r.l.

Art. 2 (Obblighi delle permissionarie)

Le Società contitolari sono tenute ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con il D.M. 10 settembre 2008 nelle premesse citate, i quali si intendono qui integralmente trascritti.

Art. 3 (Garanzie)

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

Art. 4 (Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società Enel Longanesi Developments S.r.l. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Emilia Romagna.

2.- Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 7 settembre 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 179.

Trasferimento, alla Società Total E&P Italia S.p.A. delle quote di titolarità della Società Esso Italiana S.r.l. dei permessi di ricerca «FOSSO VALDIENNA» e «TEMPA MOLIANO» e della concessione di coltivazione «GORGOGNONE».

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

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

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

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

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 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. 4 marzo 2011 recante "Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare e nella piattaforma continentale";

Visto il D.D. 22 marzo 2011 recante "Procedure operative di attuazione del Decreto Ministeriale 4 marzo 2011 e modalità di svolgimento delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi e dei relativi controlli ai sensi dell'articolo 15, comma 5 del Decreto Ministeriale 4 marzo 2011";

Vista l'istanza pervenuta in data 12 agosto 2011 con la quale la Società Esso Italiana S.r.l. ha chiesto di poter trasferire le quote di titolarità dei titoli minerari di idrocarburi liquidi e gassosi da lei detenute alla Società Total E&P Italia S.p.A.;

Vista la nota ministeriale n. 0017511 del 1 settembre 2011 con la quale è stato preventivamente autorizzato il predetto trasferimento;

Visto l'atto di cessione di ramo d'azienda della Società Esso Italiana S.r.l. alla Società Total E&P Italia - S.p.A. autenticato in data 14 settembre 2011 dall'Avv. Marina Varlese - notaio in Roma - rep. n. 5773 raccolta 3136 e registrato presso l'Agenzia delle Entrate di Roma 5 in data 16 settembre 2011 al n. 18506 serie 1T;

D E C R E T A:

Art. 1.

(Trasferimento titolarità)

1 Ai sensi del combinato disposto dell'art. 18 della legge n. 613 del 1967, dell'art. 11, comma 3, del D.Lgs. 25 novembre 1996, n. 625 e dell'art. 9, comma 6, della legge 9 gennaio 1991 n. 9 a decorrere dal 16 settembre 2011 sono trasferite e intestate dalla Società ESSO ITALIANA S.r.l. (c.f. n. 00902231000), con sede legale in Roma, Via Castello della Magliana 25 (cap 00148) alla Società TOTAL E&P ITALIA-S.p.A. (c.f. n. 10569621005), con sede legale in Roma, Via Cornelia, 498 (C.a.p. 00166) le quote di titolarità nelle sotto indicate concessioni di coltivazione e di permessi di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi :

Concessioni :

"GORGOGNONE" 25,0 %.

Permessi :

"FOSSO VALDIENNA": 51,7 %;

"TEMPA MOLIANO": 51,7 %.

Art. 2
(Garanzie)

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

Art. 3
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società TOTAL E&P ITALIA - S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Basilicata.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 23 settembre 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 180.

Accettazione della rinuncia al permesso di ricerca « MASSA LOMBARDA » da parte della Società Forest Oil Mediterranean S.r.l

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

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

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

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

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

Visto il decreto ministeriale 4 marzo 2011 recante "Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare e nella piattaforma continentale";

Visto il decreto direttoriale 22 marzo 2011 recante "Procedure operative di attuazione del decreto ministeriale 3 marzo 2011 e modalità di svolgimento delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi e dei relativi controlli ai sensi dell'articolo 15, comma 5, del decreto ministeriale 4 marzo 2011";

Visto il D.M. 24 maggio 2004, con il quale alla Società Forest CMI S.p.A. è stato accordato, per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «MASSA LOMBARDA» in territorio delle provincie di Bologna, Ravenna e Ferrara ;

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

Vista la nota acquisita agli atti di questo ufficio in data 7 ottobre 2010 con prot. n. 0017789, con la quale la Società Forest Oil Mediterranean S.r.l., in qualità di rappresentante unica, ha presentato istanza di rinuncia al permesso in parola;

Vista la nota del 15 settembre 2011 protocollo n. 6101 della Divisione II Sezione U.N.M.I.G. di Bologna con la quale è stato espresso il nulla osta all'accettazione della rinuncia;

D E C R E T A:

Art. 1.
(Rinuncia)

Ai sensi dell'art. 11, comma 1, della legge n. 6 dell'11 gennaio 1957 è accettata, a decorrere dalla data del presente decreto, la rinuncia delle Società FOREST OIL MEDITERRANEAN-S.r.l. (c.f. n. 08364381007) con sede legale in Roma, Via Sardegna, 29 (C.a.p. 00187) e AVOBONE ITALY S.r.l. (c.f. n. 06295250960) con sede legale in Milano, Via Vittor Pisani, 27 (C.a.p. 20124)) e uffici in Milano, c/o Avv. Chiara Peja -KStudio Associato, Via Vittor Pisani, 27 (C.a.p. 20124), al permesso di ricerca «MASSA LOMBARDA» dell'estensione di kmq 397,87, in territorio della provincia di Bologna, Ravenna e Ferrara.

Art. 2.
(Pubblicazione e consegna)

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

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 29 settembre 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

DECRETI DI CONFERIMENTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 181.

Conferimento della concessione di coltivazione «MEZZOCOLLE» alla Società Padana Energia S.p.A.

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152 come modificato dal decreto legislativo 8 novembre 2006, n. 284 e dal decreto legislativo 16 gennaio 2008, n. 4 recante "Ulteriori disposizioni correttive ed integrative del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, 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. 4 marzo 2011 recante "Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare e nella piattaforma continentale";

Visto il D.D. 22 marzo 2011 recante "Procedure operative di attuazione del Decreto Ministeriale 4 marzo 2011 e modalità di svolgimento delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi e dei relativi controlli ai sensi dell'articolo 15, comma 5 del Decreto Ministeriale 4 marzo 2011";

Visto l'art. 27, comma 34, della legge n. 99 del 23 luglio 2009 recante la modifica dei commi da 77 a 82 dell'art. 1 della legge 23 agosto 2004 n. 239 ed in particolare i commi 82-ter, 82-quater e 83-quinquies che prevedono che la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi è rilasciata a seguito di un procedimento unico, costituisce titolo per la costruzione degli impianti e delle opere necessarie ed ha effetto di variante urbanistica;

Visto il D.M. 18 febbraio 1998 con il quale alla Società ENI S.p.A. è stato conferito per anni sei il permesso di ricerca "IMOLA" per l'estensione di 396,47 km², nell'ambito del quale è stata rinvenuta, mediante la perforazione del pozzo esplorativo "MEZZOCOLLE 1 dir" una mineralizzazione a gas metano;

Vista l'istanza in data 3 luglio 2006, con la quale la Società ENI S.p.A. ha chiesto la concessione di coltivazione di idrocarburi denominata convenzionalmente "MEZZOCOLLE" che si riferisce ad un'area di 145,20 km² ricadente nel territorio delle provincie di Bologna e Ravenna che rappresenta una porzione dell'area del permesso di ricerca "IMOLA" in titolo alla stessa Società;

Visto il programma lavori della richiesta concessione che prevede l'attività di sviluppo consistente nella messa in produzione del pozzo "Mezzocolle 1 Dir." tramite realizzazione delle facilities di superficie nell'area pozzo esistente destinate ad un primo trattamento dei fluidi prodotti, e posa di n. 2 condotte (circa km 4 di lunghezza) di collegamento con la centrale di trattamento gas "SANTERNO" e l'attività di ricerca da realizzare in una fase successiva al rilascio della concessione;

Visto il rapporto prot. n. 7441 del 17 Ottobre 2006 della Div. II – Sezione UNMIG di Bologna - ex Ufficio F5 – con il quale è stato espresso parere favorevole al conferimento della concessione;

Visto il parere favorevole al conferimento della concessione "MEZZOCOLLE" espresso dal Comitato tecnico per gli idrocarburi e la geotermia (ora Commissione per gli idrocarburi e le risorse minerarie) nella seduta dell'11 aprile 2007;

Visto il D.M. DSA-DEC-2009-0000062 del 26/01/2009 del Ministero dell'ambiente, della tutela del territorio e del mare di concerto con il Ministero per i Beni e le Attività Culturali con il quale è stato espresso il giudizio di compatibilità ambientale del programma lavori della concessione "MEZZOCOLLE";

Vista la delibera della Giunta n. 47/2009 del 26 gennaio 2009 della Regione Emilia Romagna con la quale è stata espressa la valutazione di impatto ambientale dettando alcune prescrizioni e condizioni relativamente alle attività di sviluppo e di coltivazione;

Visti gli esiti della prima riunione della conferenza di servizi, tenutasi in data 27 ottobre 2009, indetta e convocata con nota prot. n. 107453 del 28 settembre 2009 nella quale è stato determinato di estendere la consultazione all'Arpa di Imola, alla Ausl di Imola ed al Servizio Tecnico del bacino di Reno per l'esame della documentazione presentata dalla Soc. ENI S.p.A.;

Visti gli esiti della seconda riunione della conferenza di servizi, tenutasi in data 10 novembre 2009, convocata con nota prot. n. 123695 del 5 novembre 2009 nella quale è stato determinato di richiedere alcune integrazioni alla documentazione progettuale presentata dalla Soc. Eni S.p.A.;

Vista la nota prot. n. 194 del 24 marzo 2010 della Soc. ENI S.p.A. con la quale è stata inviata la documentazione progettuale richiesta e la successiva nota prot. n. 307 del 29 marzo 2010 con la quale è stato comunicato che la Soc. Padana Energia S.p.A. è subentrata alla Soc. ENI S.p.A. a seguito di cessione di ramo d'azienda;

Visto l'atto di conferimento di ramo d'azienda dalla Società ENI-S.p.A. alla Società Padana Energia-S.p.A. autenticato dal Dott. Domenico Avondola notaio in Milano rep. n. 74723 in data 18 dicembre 2009 e registrato presso l'Agenzia delle Entrate di Milano 3 in data 23 dicembre 2009 al n. 28794 serie 1T;

Visti gli esiti della terza riunione della conferenza di servizi, tenutasi in data 16 giugno 2010, convocata con nota prot. n. 0008852 del 3 giugno 2010 nella quale è stato determinato, con il comune accordo al conferimento della concessione, che l'iter amministrativo può essere concluso con l'espressione dell'intesa della Regione Emilia Romagna;

Vista l'autorizzazione paesaggistica prot. n. 359897 del 22 luglio 2010 espressa dal Comune di Imola unitamente al parere favorevole espresso dalla Soprintendenza per i beni architettonici e paesaggistici per le province di Bologna, Modena e Reggio Emilia con nota prot. n. 0009646 del 19 luglio 2010;

Vista la Delibera del Consiglio Comunale della Città di Imola n. 145 del 28 luglio 2010 con la quale è stato espresso il parere di compatibilità con gli strumenti urbanistici e la successiva nota prot. n. 42748 del 7 settembre 2010 con la quale sono formulate alcune prescrizioni;

Vista la delibera n. 1689/2010 del 15 novembre 2010 della Giunta della Regione Emilia Romagna con la quale è stata espressa l'intesa al conferimento della concessione di coltivazione di idrocarburi "MEZZOCOLLE" dettando alcune prescrizioni e condizioni relativamente alle attività di sviluppo e di ricerca;

Vista la nota in data 13 aprile 2011 della Società Padana Energia S.p.A. con la quale, adempiendo ad apposita prescrizione, è stato inviato l'addendum dell'estensione temporale del contratto di locazione dell'area pozzo;

Vista la nota in data 14 luglio 2011 della Società Padana Energia S.p.A. con la quale è stato comunicato l'aumento del capitale sociale a 20 milioni di Euro;

Considerato che le ulteriori autorizzazioni per impianti ed infrastrutture connesse, necessarie all'attività di coltivazione di idrocarburi, saranno richieste con apposita istanza della Società concessionaria, successivamente al rilascio della concessione, così come la stessa, in relazione alla definizione operativa del programma di sviluppo e di ricerca, potrà attivare, ove necessario, l'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio, le procedure di dichiarazione di pubblica utilità e di approvazione della variante urbanistica;

Ritenuto che la concessione di coltivazione possa essere conferita al fine di valorizzare le risorse nazionali di idrocarburi imponendo alla Società concessionaria il rispetto delle condizioni e prescrizioni espresse dalla Regione Emilia Romagna;

D E C R E T A:

Art. 1.

(Conferimento della concessione)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 9, comma 1, legge n. 9/1991, dell'art. 13, comma 1, del D.Lgs 625/96 e dell'art. 1, comma 82-ter, della legge n. 239/2004 e s.m.i alla Società PADANA ENERGIA S.p.A. (c.f. n. 02342760390) con sede legale in Viale E. Forlanini, 17 - 20134 Milano - e sede operativa in Ravenna, Via del Marchesato 13 - 48122 Marina di Ravenna è accordata, per la durata di anni 20 (venti) a decorrere dalla data del 17 luglio 2006 la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata "MEZZOCOLLE" sita in territorio delle province di Bologna e Ravenna.

La Società PADANA ENERGIA S.p.A. elegge domicilio speciale presso la propria sede operativa di Via del Marchesato, n. 13 - 48122 Marina di Ravenna (RA).

2. La concessione è accordata senza pregiudizio degli eventuali diritti dei terzi.

Art. 2

(Area della concessione e programma lavori)

1. L'area della concessione, estesa per kmq 145,20 (centoquarantacinquevirgolaventi) è delimitata con linea nera continua riportata sul foglio IGM 88 della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 passante per gli otto vertici e le relative coordinate geografiche riportate sul foglio facente parte integrante del presente decreto.

2. E' approvato il programma lavori citato in premessa.

Art. 3

(Prescrizioni per l'esecuzione dei lavori)

La Società concessionaria è tenuta :

a) ad osservare tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel D.D. 22 marzo 2011 nelle premesse citato, nonché al rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito nel D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e nel D.Lgs. 25 novembre 1996, n. 624,

b) ad osservare le eventuali prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche e dal suo competente ufficio periferico di Bologna Div. II nonché dalle altre Amministrazioni interessate a tutela di pubblici interessi,

c) ad osservare, nel corso dello svolgimento delle attività di sviluppo e coltivazione, tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni indicate in premessa e in particolare nella delibera della Giunta n. 47/2009 del 26 gennaio 2009 della Regione Emilia Romagna, nella Delibera della Giunta n. 1689/2010 del 15 novembre 2010 della Regione Emilia Romagna, nella nota prot. n. 42748 del 7 settembre 2010 della Città di Imola che sono parte integrante del presente decreto,

d) a non apportare nessuna variazione al programma di lavoro, approvato con il presente decreto, senza la preventiva autorizzazione di questa Amministrazione di intesa con la Regione Emilia Romagna, previa eventuale valutazione di compatibilità ambientale,

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

Art. 4
(Canoni)

La Società concessionaria è tenuta a corrispondere alla competente Agenzia del Demanio, a decorrere dalla data del 17 luglio 2006, il canone annuo anticipato, ai sensi dell'art. 18 del D.lgs 625/1996 nelle premesse citate, aggiornato annualmente con l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

In caso di decadenza o rinuncia totale o parziale è comunque dovuto il canone per l'anno in corso.

Art. 5
(Obblighi e sanzioni)

1. La Società concessionaria è tenuta a:

- a) eseguire il programma di lavoro nelle premesse citate;
- b) corrispondere allo Stato l'aliquota del prodotto, calcolata secondo le modalità di cui all'art. 19 del D.lgs n. 625/1996;
- c) far pervenire all'Amministrazione, entro tre mesi dalla data di consegna del presente decreto da parte dell'Agenzia del Demanio filiale Emilia Romagna, copia autentica della nota di avvenuta trascrizione alla competente Agenzia del Territorio Servizio di Pubblicità Immobiliare;
- d) sollevare e rendere indenne l'Amministrazione da ogni azione che possa essere intentata dai terzi in dipendenza dell'esecuzione dei lavori.

2. A prescindere da quanto disposto dall'art. 39 della legge 11 gennaio 1957 n. 6 e s.m.i., la mancata osservanza degli artt. 3, 4 e 5 del presente decreto costituisce motivo di decadenza della concessione.

Art. 6
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società Padana Energia S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Emilia Romagna.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 7 settembre 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

Allegato al D.M. 7 settembre 2011 relativo al conferimento della concessione di coltivazione «MEZZOCOLLE».

- Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	0°56',	44°24',
b	0°49',	44°24',
c	0°49',	44°18',
d	0°45',	44°18',
e	0°45',	44°20',
f	0°43',	44°20',
g	0°43',	44°17',
h	0°56',	44°17',

Superficie: km² 144,90.

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

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 182.

Trasferimento, alla Adriatica Idrocarburi S.p.A. di parte delle quote di titolarità della Società Edison S.p.A. della concessione di coltivazione «CAPPARUCCIA».

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

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

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

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

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 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. 4 marzo 2011 recante "Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare e nella piattaforma continentale";

Visto il D.D. 22 marzo 2011 recante "Procedure operative di attuazione del Decreto Ministeriale 4 marzo 2011 e modalità di svolgimento delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi e dei relativi controlli ai sensi dell'articolo 15, comma 5 del Decreto Ministeriale 4 marzo 2011";

Visto il D.M. 7 ottobre 2008, con il quale, alle Società ENI - S.p.A. ed Edison S.p.A., con quote rispettivamente del 77,8 % e 22,2 %, rappresentate dalla prima è stata conferita la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «CAPPARUCCIA» ubicata in territorio della provincia di Ascoli Piceno;

Visto il D.M. 9 febbraio 2010 di cessione del ramo d'azienda con il quale la quota del 77,8 % di titolarità della Società ENI - S.p.A. è stata trasferita alla Società ADRIATICA IDROCARBURI S.p.A.;

Vista l'istanza datata 21 giugno 2011, acquisita al prot. n. 001395 del 6 luglio 2011, con la quale le Società ADRIATICA IDROCARBURI S.p.A. ed EDISON S.p.A. hanno proceduto alla rideterminazione delle riserve del giacimento e chiesto l'adeguamento delle quote della titolarità della concessione "CAPPARUCCIA" secondo la ripartizione rispettivamente del 95 % e del 5 %;

Considerato:

- che le Società concessionarie ritengono di dover adeguare le quote di partecipazione per una corretta gestione della produzione del giacimento;

- che la concessione di coltivazione "CAPPARUCCIA" deriva dalla unificazione di una porzione del permesso di ricerca "Ponzano di Fermo" e di una parte della concessione "Monte Urano";

- che l'adeguamento richiesto consiste nell'aggiornamento della ripartizione delle quote, determinate preliminarmente nel D.M. 7 ottobre 2008, come da accordo formale tra le stesse Società;

Ritenuto di dover procedere all'aggiornamento definitivo delle quote della concessione per una più corretta gestione della produzione;

D E C R E T A:

Art. 1.
(Determinazione quote)

1 Ai sensi del combinato disposto dell'art. 18 della legge n. 613 del 1967 e dell'art. 9, comma 6, della legge 9 gennaio 1991 n. 9 a decorrere dalla data del presente decreto alle Società ADRIATICA IDROCARBURI -S.p.A. (c.f. n. 02288100692) con sede legale in Ortona, Contrada Tamarete (C.a.p. 66026) ed alla Società EDISON S.p.A. con sede

legale in Milano, Foro Buonaparte 31 (cap 20121), (c.f. 06722600019) dalla data del presente decreto è determinata la ripartizione delle quote di partecipazione della concessione di coltivazione per idrocarburi denominata «CAPPARUCCIA» ubicata in territorio della provincia di Ascoli Piceno.

Le quote sono così ripartite :

ADRIATICA IDROCARBURI - S.p.A.	95 %
EDISON S.p.A.	5 %.

2. La Società ADRIATICA IDROCARBURI - S.p.A. è confermata rappresentante unica delle contitolari.

Art. 2
(Obblighi e garanzie)

1. Le Società concessionarie sono tenute ad osservare gli obblighi stabiliti nei DD.MM. nelle premesse citati che si intendono qui integralmente trascritti.

2. L'intestazione di quote di cui al presente decreto non pregiudica gli eventuali diritti dei terzi.

Art. 3
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società ADRIATICA IDROCARBURI - S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Marche.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 28 settembre 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

PERMESSI DI RICERCA

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 183.

Sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca «B.R268.RG»

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

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

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 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. 24 marzo 2005, con il quale alla Società Vega Oil - S.r.l. è stato accordato per la durata di anni sei il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «B.R 268.RG» ubicato nel mare Adriatico nell'ambito della Zona "B" con scadenza il 24 marzo 2011;

Visti i DD.MM. 11 aprile 2006, 6 novembre 2006, 28 settembre 2009 e 28 gennaio 2010, con i quali la titolarità del permesso è stata intestata, in ultimo alle Società Petroceltic Italia - S.r.l. e Vega Oil - S.p.A. con quote rispettivamente del 40% e 60%, rappresentate dalla prima,

Visto il D.M. 1 marzo 2011, con il quale alla Società Petroceltic Italia- S.r.l. è stato accordato per la durata di 180 giorni la sospensione temporale del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «B.R 268.RG» ubicato nel mare Adriatico nell'ambito della Zona "B" con scadenza il 20 settembre 2011 ;

Visto il D.M. n. 257 del 16 maggio 2011 con il quale il Ministero dell'ambiente della tutela del territorio e del mare ha rigettato la compatibilità ambientale del progetto di perforazione del pozzo "Elsa 2" ubicato nel permesso di ricerca "B.R. 268. RG" della Società Petroceltic Italia S.r.l.;

Vista l'istanza in data 21 luglio 2011 della Società Petroceltic Italia - S.r.l. con la quale è stata chiesta la sospensione del decorso temporale del permesso "B.R 268.RG", a decorrere dal 13 aprile 2011 data del deposito del ricorso R.G. 174/2011 al TAR Abruzzo, Sezione di Pescara sino alla definizione del relativo giudizio ed è stata comunicata la presentazione di motivi aggiunti al ricorso R.G. 174/2011 pendente davanti allo stesso TAR;

Considerato che la sospensione temporale è stata chiesta in attesa della pronuncia del TAR Abruzzo al fine di proteggere la posizione giuridica delle Società titolari del permesso di ricerca "B.R 268.RG" anteriormente alla scadenza del titolo minerario,

Ritenuto di dover procedere alla sospensione del decorso temporale del titolo minerario per idrocarburi in attesa della pronuncia del TAR Abruzzo;

DECRETA:

Art. 1.

(Sospensione decorso temporale)

1. Ai sensi dell'art. 6, comma 10, della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e s.m.i., e dell'art. 17 del D.D. 22 marzo 2011 il decorso temporale del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinto dalla sigla «B.R.268.RG» ubicato nel mare Adriatico nell'ambito della Zona "B" di cui sono titolari le Società PETROCELTIC ITALIA S.r.l. (c.f. n. 08662141004) con sede legale in Roma, Via Paola, 24 (C.a.p. 00186) e VEGA OIL-S.p.A. (c.f. n. 07721631005) con sede in Roma, Via Romeo Romei, 27 (C.a.p. 00136), rappresentate dalla prima, è sospeso, ai soli fini del computo della durata, dal 20 settembre 2011 sino alla pronuncia del TAR Abruzzo;

2. Con successivo decreto sarà determinato il termine finale della sospensione in coincidenza della data di pronunciamento del TAR Abruzzo.

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. 11 aprile 2006, 6 novembre 2006, 28 settembre 2009 e 28 gennaio 2010 che si intendono qui integralmente trascritti.

2. Non è consentita alcuna attività di ricerca nelle aree interdette e sono fatte salve le ulteriori determinazioni ai sensi 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 PETROCELTIC ITALIA S.r.l. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Abruzzo.

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, 28 settembre 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 184.

Trasferimento, alla Società Eni S.p.A. delle quote di titolarità della Società Ligestra S.r.l. della concessione di coltivazione «A.C 11.AG».

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 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 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";

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

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 ministeriale 4 marzo 2011 recante "Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e di ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare e nel piattaforma continentale;

Visto il decreto direttoriale 22 marzo 2011 recante "Procedure operative di attuazione del decreto ministeriale 3 marzo 2011 e modalità di svolgimento delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi e dei relativi controlli ai sensi dell'articolo 15, comma 5, del decreto ministeriale 4 marzo 2011";

Visto il D.M. 26 giugno 1981, con il quale alla Società Agip S.p.A. è stata accordata per la durata di anni trenta, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata convenzionalmente «A.C11.AG» ubicata nel mare Adriatico nell'ambito della zona "A" lungo la linea di delimitazione Italia-Jugoslavia (ora Croazia) dell'estensione di kmq 154,69;

Visto il D.M. 25 ottobre 1985 con il quale sono stati prorogati i tempi di esecuzione del programma lavori nell'ambito della concessione in parola in quanto sono stati subordinati alla definizione degli accordi con la Jugoslavia (ora Croazia) della linea mediana in Adriatico;

Visti i DD.MM. 27 dicembre 1983, 4 luglio 1989, 13 febbraio 1998, 4 luglio 2001 e 7 novembre 2008 con i quali la titolarità della concessione in parola è stata intestata, in ultimo, alle Società ENI S.p.A. e Ligestra S.r.l., con quote rispettivamente del 90% e 10%, rappresentate dalla prima;

Visto il D.M. 6 luglio 2009 con il quale la concessione "A.C11.AG" è stata prorogata per dieci anni, dal 23 ottobre 2009 fino al 23 ottobre 2019 e contestualmente è stato approvato un nuovo programma dei lavori;

Vista l'istanza pervenuta in data 25 maggio 2011, con la quale la Società Ligestra S.r.l. ha chiesto di poter trasferire alla Società ENI S.p.A. la quota del 10% della titolarità della concessione "A.C11.AG";

Vista la nota ministeriale n. 0014207 del 4 luglio 2011 con la quale è stato preventivamente autorizzato il predetto trasferimento;

Visto l'atto di cessione mediante scrittura privata, autenticata nelle firme in ultimo in data 20 luglio 2011 dal Dott. Domenico Avondola notaio in Milano, rep. n. 77052, registrato presso l'Agenzia delle entrate di Milano 3 al n. 18881, Serie 1T, in data 25 agosto 2011;

D E C R E T A

Art. 1

(Titolarietà della concessione)

Ai sensi del combinato disposto dell'art. 18 della legge 21 luglio 1967, n. 613 e dell'art. 9, comma 6 della legge 9 gennaio 1991, n. 9, a decorrere dal 25 agosto 2011 la quota del 10% della titolarità della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata convenzionalmente «A.C11.AG» ubicata nel mare Adriatico nell'ambito della zona "A" al largo della costa marchigiana dell'estensione di kmq 154,69 è trasferita ed intestata dalla Società LIGESTRA S.r.l. (c.f. n. 08881841004) con sede legale in Roma, Via Versilia, 2 (C.a.p. 00187) alla Società ENI-S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede legale in Roma, Piazzale E. Mattei, 1 (C.a.p. 00144), Direzione ed uffici in San Donato Milanese, Via Emilia, 1 (C.a.p. 20097) che diviene unica titolare della concessione.

Art. 2

(Obblighi del concessionario)

La Società è tenuta ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con il D.M. 26 giugno 1981, 25 ottobre 1985 e 6 luglio 2009 nelle premesse citati, i quali si intendono qui integralmente trascritti.

Art. 3

(Garanzie)

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

Art. 4

(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società ENI S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Marche.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al D.Lgs. 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 28 settembre 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

GEOTERMIA

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

NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 185.

Istanza di permesso di ricerca di risorse geotermiche finalizzato alla sperimentazione di impianti pilota denominato «CASTEL GIORGIO-TORRE ALFINA» presentato dalla Società ITW & LKW Geotermia Italia S.p.A.

(estratto).

Richiedente: Società ITW & LKW Geotermia Italia S.p.A. con sede legale in Torino (TO), Piazza Statuto, 16 (C.a.p. 10122).

Data di presentazione dell'istanza: 19 luglio 2011.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «CASTEL GIORGIO-TORRE ALFINA».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regioni: Lazio - Umbria.
- Province: Viterbo - Terni.
- Comuni: (Lazio) Acquapendente, San Lorenzo Nuovo - (Umbria) Castel Viscardo, Orvieto, Castel Giorgio.
- Superficie: km² 58,63.
- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.G.M.): 129 - 130.

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-0°28',333	42°45',8
b	-0°27',7	42°44',767
c	-0°26',75	42°42',6
d	-0°31',85	42°41',783
e	-0°34',433	44°44',417
f	-0°34',65	42°45',55

Dal vertice "a" al vertice "f" il limite della concessione è rappresentato dalla linea di mezzeria del Torrente Paglia
Riproduzione del piano topografico dell'istanza di permesso: Tav. n. 2 fuori testo

RIEPILOGO TITOLI SCADUTI

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

Aggiornamento al 30 settembre 2011

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 175.

<u>Cod. BUIG</u>	<u>Denominazione</u>	<u>Ubicazione</u>	<u>Superficie (Km²)</u>	<u>Data scadenza</u>
895	PORPORANO	Parma	68,50	01/01/2002
925	MAGLIANO	Foggia	24,53	23/09/2004
799	COLLE SANNITA	Benevento	45,21	21/07/2005
909	ROMANENGO	Bergamo, Cremona	41,09	01/01/2005
893	PIADENA	Cremona, Mantova	58,29	01/01/2005
812	S. MARCO DEI CAVOTI	Benevento	347,30	23/05/2007
659	B.R263.ET	Zona B	347,30	26/11/2008
665	F.R38.AG	Zona D e Zona F	747,67	30/04/2008
473	ZURLENGO	Brescia, Cremona, Bergamo	239,27	22/07/2009

LEGGI E DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

LEGGI E DECRETI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 186.

Decreto Legislativo 14 settembre 2011, n. 162 -

Attuazione della direttiva 2009/31/CE in materia di stoccaggio geologico del biossido di carbonio, nonché modifica delle direttive 85/337/CEE, 2000/60/CE, 2001/80/CE, 2004/35/CE, 2006/12/CE, 2008/1/CE e del Regolamento (CE) n. 1013/2006.

IL PRESIDENTE DELLA REPUBBLICA

Visti gli articoli 76 e 87 della Costituzione;

Vista la legge 4 giugno 2010, n. 96, Legge comunitaria 2009, recante disposizioni per l'adempimento di obblighi derivanti dall'appartenenza dell'Italia alla Comunità europea, ed in particolare l'articolo 16;

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, recante norme di polizia delle miniere e delle cave, nonché le successive modificazioni;

Vista la legge 26 aprile 1974, n. 170, recante disciplina dello stoccaggio di gas naturale in giacimenti di idrocarburi, come modificata dal decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164;

Vista la legge 7 agosto 1990, n. 241, recante norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi, come modificata dalla legge 8 febbraio 2005, n. 15 e dal decreto-legge 31 maggio 2010, n. 78, convertito, con modificazioni, dalla legge 30 luglio 2010, n. 122;

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 o sotterranee;

Visto il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79, recante attuazione della direttiva 96/92/CE concernente norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica;

Visto il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, recante l'attuazione della direttiva n. 98/30/CE relativa a 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 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;

Visti la Convenzione quadro delle Nazioni Unite sui cambiamenti climatici, ratificata con legge 15 gennaio 1994, n. 65, e il Protocollo di Kyoto, ratificato con legge 1° giugno 2002, n. 120;

Vista la direttiva n. 2003/87/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 ottobre 2003, e successive modificazioni, che istituisce un sistema per lo scambio di quote di emissione dei gas a effetto serra nella Comunità e che modifica la direttiva 96/61/CE del Consiglio;

Vista la legge 23 agosto 2004, n. 239, sul riordino del settore energetico, nonché delega al Governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia;

Visto il decreto legislativo 18 febbraio 2005, n. 59, recante attuazione integrale della direttiva 96/61/CE relativa alla prevenzione e riduzione integrate dell'inquinamento;

Visto il decreto del Ministero dello sviluppo economico del 21 gennaio 2011, recante modalità di conferimento della concessione di stoccaggio di gas naturale in sottterraneo e relativo disciplinare tipo, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 26 del 2 febbraio 2011;

Visto il decreto direttoriale del 4 febbraio 2011, recante procedure operative di attuazione del decreto ministeriale 21 gennaio 2011 e modalità di svolgimento delle attività di stoccaggio e di controllo, ai sensi dell'articolo 13, comma 4, del decreto ministeriale 21 gennaio 2011, pubblicato nel supplemento ordinario n. 43 alla Gazzetta Ufficiale n. 40 del 18 febbraio 2011;

Visto il decreto legislativo 4 aprile 2006, n. 216, e successive modificazioni, recante attuazione delle direttive 2003/87 e 2004/101/CE in materia di scambio di quote di emissione dei gas a effetto serra nella Comunità, con riferimento ai meccanismi di progetto del Protocollo di Kyoto;

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

Visto il regolamento (CE) n. 1013/2006 del Parlamento europeo e del Consiglio del 14 giugno 2006, e successive modificazioni, recante norme in materia di spedizioni di rifiuti;

Vista la decisione della Commissione 2007/589/CE del 18 luglio 2007, che istituisce le linee guida per il monitoraggio e la comunicazione delle emissioni di gas a effetto serra ai sensi della direttiva 2003/87/CE e la relativa

deliberazione n. 14 del 10 aprile 2009 del Comitato di gestione della direttiva 2003/87/CE e per il supporto nelle attività di progetto del Protocollo di Kyoto;

Visto il decreto-legge 18 giugno 2007, n. 73, convertito, con modificazioni, dalla legge 3 agosto 2007, n. 125, recante misure urgenti per l'attuazione di disposizioni comunitarie in materia di liberalizzazione dei mercati dell'energia;

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

Visto il decreto-legge 25 giugno 2008, n. 112, convertito, con modificazioni, dalla legge 6 agosto 2008, n. 133, recante disposizioni urgenti per lo sviluppo economico, la semplificazione, la competitività, la stabilizzazione della finanza pubblica e la perequazione tributaria, ed in particolare l'articolo 28 con il quale viene istituito l'Istituto superiore per la ricerca e per la protezione ambientale (ISPRA);

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

Vista la preliminare deliberazione del Consiglio dei Ministri, adottata nella riunione del 23 marzo 2011;

Acquisito il parere dalla Conferenza permanente per i rapporti tra lo Stato, le regioni e le province autonome di Trento e di Bolzano espresso in data 18 maggio 2011;

Acquisiti i pareri dalle competenti Commissioni parlamentari della Camera dei deputati e del Senato della Repubblica;

Vista la deliberazione del Consiglio dei Ministri, adottata nella riunione del 28 luglio 2011;

Sulla proposta del Presidente del Consiglio dei Ministri, del Ministro dello sviluppo economico e del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, di concerto con i Ministri degli affari esteri, della giustizia e dell'economia e delle finanze;

E M A N A

il seguente decreto legislativo:

CAPO I

FINALITÀ E AMBITO DI APPLICAZIONE

Art. 1

Finalità

1. Il presente decreto reca le disposizioni per la trasposizione nell'ordinamento nazionale della direttiva 2009/31/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 23 aprile 2009, relativa allo stoccaggio geologico di biossido di carbonio (CO₂) e recante modifica della direttiva 85/337/CEE del Consiglio, delle direttive del Parlamento europeo e del Consiglio 2000/60/CE, 2001/80/CE, 2004/35/CE, 2006/12/CE, 2008/1/CE e del regolamento (CE) n. 1013/2006 del Parlamento europeo e del Consiglio.

2. Al fine di contribuire alla lotta al cambiamento climatico attraverso la riduzione delle emissioni in atmosfera di gas a effetto serra, da conseguirsi con il massimo livello possibile di efficienza e sostenibilità ambientale nonché di sicurezza e tutela della salute della popolazione, il presente decreto stabilisce un quadro di misure volte a garantire lo stoccaggio geologico di CO₂ in formazioni geologiche idonee.

Art. 2

Ambito di applicazione e divieti

1. Le disposizioni contenute nel presente decreto si applicano allo stoccaggio geologico di CO₂ nel territorio italiano e nell'ambito della zona economica esclusiva e della piattaforma continentale definita nella convenzione delle Nazioni Unite sul diritto del mare del 10 dicembre 1982 (UNCLOS).

2. È vietato lo stoccaggio di CO₂ nella colonna d'acqua.

Art. 3

Definizioni

1. Ai fini del presente decreto si intende per:

a) stoccaggio geologico di CO₂: l'iniezione, accompagnata dal confinamento, di flussi di CO₂ in formazioni geologiche sotterranee prive di scambio di fluidi con altre formazioni;

b) colonna d'acqua: la massa d'acqua continua che si estende verticalmente tra la superficie e i sedimenti del fondo di un corpo idrico;

c) sito di stoccaggio: l'insieme del volume della formazione geologica utilizzata ai fini dello stoccaggio geologico di CO₂, della sua proiezione in superficie, nonché degli impianti di superficie e di iniezione connessi;

d) formazione geologica: una suddivisione litostratigrafica all'interno della quale è possibile individuare e rappresentare graficamente una successione di strati rocciosi distinti inclusi i giacimenti esauriti e semi esauriti;

e) complesso di stoccaggio: il sito di stoccaggio e il dominio geologico circostante in grado di incidere sull'integrità e sulla sicurezza complessive dello stoccaggio, cioè le formazioni di confinamento secondario;

f) fuoriuscita: qualsiasi rilascio o perdita di CO₂ dal complesso di stoccaggio;

g) unità idraulica: uno spazio poroso collegato idraulicamente in cui la trasmissione della pressione può essere misurata e che è delimitato da barriere di flusso, quali faglie, duomi salini, limiti litologici, ovvero dalla chiusura stratigrafica o dall'affioramento della formazione;

h) esplorazione: la valutazione del complesso di stoccaggio potenziale eseguita ai fini dello stoccaggio geologico di CO₂ per mezzo di attività di indagine del sottosuolo, che può includere le perforazioni, al fine di ricavare informazioni geologiche sulla stratigrafia del complesso di stoccaggio potenziale, anche attraverso l'effettuazione di prove di iniezione;

i) licenza di esplorazione: un atto emanato a norma del presente decreto che autorizza le attività di esplorazione e specifica le condizioni alle quali queste possono essere esercitate ed il relativo ambito territoriale;

l) gestore: soggetto che detiene o gestisce il sito di stoccaggio o al quale, ai sensi della legislazione nazionale, è stato delegato un potere economico determinante per quanto riguarda l'esercizio tecnico del sito di stoccaggio;

m) autorizzazione allo stoccaggio: un atto emanato a norma del presente decreto, che attribuisce in concessione lo stoccaggio geologico di CO₂ in un sito di stoccaggio e che specifica le condizioni alle quali lo stoccaggio può aver luogo;

n) modifica sostanziale: una modifica a quanto previsto nell'autorizzazione allo stoccaggio che può avere effetti o conseguenze significativi sull'ambiente o sulla salute umana, ovvero una modifica rilevante al programma lavori autorizzato;

o) flusso di CO₂ : un flusso di sostanze derivanti dai processi di cattura di CO₂ ;

p) rifiuto: le sostanze definite come rifiuto all'articolo 183, comma 1, lettera a), del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, e successive modificazioni;

q) pennacchio di CO₂ : il volume di CO₂ diffuso nella formazione geologica;

r) migrazione: lo spostamento di CO₂ all'interno del complesso di stoccaggio;

s) irregolarità significativa: un'irregolarità nelle operazioni di iniezione o stoccaggio di CO₂ o nelle condizioni del complesso di stoccaggio in quanto tale, che comporta un rischio di fuoriuscita o un rischio per l'ambiente o la salute umana;

t) rischio significativo: la combinazione della probabilità del verificarsi di un danno e della sua entità che non può essere ignorata senza mettere in discussione la finalità del presente decreto;

u) provvedimenti correttivi: qualsiasi misura adottata per correggere un'irregolarità significativa o per bloccare la fuoriuscita di CO₂ al fine di impedire o arrestare il rilascio di CO₂ dal complesso di stoccaggio;

v) chiusura: la cessazione definitiva delle operazioni di iniezione di CO₂ nel sito di stoccaggio interessato;

z) fase di post-chiusura: il periodo di tempo successivo alla chiusura di un sito di stoccaggio, compreso quello successivo al trasferimento della responsabilità;

aa) rete di trasporto: la rete di condutture, comprese le stazioni intermedie di pompaggio, per il trasporto di CO₂ al sito di stoccaggio.

2. Ai fini del presente decreto si applicano inoltre le definizioni di cui all'articolo 3 del decreto legislativo 4 aprile 2006, n. 216, e successive modificazioni, che istituisce un sistema per lo scambio di quote di emissioni dei gas ad effetto serra nella Comunità e che modifica la direttiva 96/61/CE del Consiglio.

Art. 4 Organo tecnico

1. Per l'adempimento dei compiti previsti dal presente decreto, il Ministero dello sviluppo economico ed il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, di seguito denominato: «Ministero dell'ambiente», si avvalgono come organo tecnico del Comitato nazionale per la gestione della direttiva 2003/87/CE e per il supporto nella gestione delle attività di progetto del Protocollo di Kyoto di cui all'articolo 3-bis del decreto legislativo 4 aprile 2006, n. 216, e successive modificazioni, di seguito denominato: «Comitato». A tale fine il Comitato è integrato nel suo Consiglio direttivo da tre componenti, uno nominato dal Ministro dell'ambiente, uno nominato dal Ministro dello sviluppo economico, fra il personale di dette amministrazioni, ed uno designato dalla Conferenza unificata istituita ai sensi del decreto legislativo 28 agosto 1997, n. 281, e dalla Segreteria tecnica di cui al comma 2.

2. È istituita nell'ambito del Comitato la Segreteria tecnica per lo stoccaggio di CO₂, di seguito denominata: «Segreteria tecnica». La Segreteria tecnica è composta da 13 unità, con comprovata esperienza nei settori interessati dal presente decreto, di cui una con funzioni di coordinatore. I membri della Segreteria tecnica sono nominati dal Ministro dell'ambiente e dal Ministro dello sviluppo economico, di cui quattro fra il personale di dette amministrazioni, due dell'Istituto superiore per la protezione e la ricerca ambientale (ISPRA), due dell'Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse (UNMIG), un rappresentante designato dall'Istituto superiore di sanità (ISS), un

rappresentante designato dal Ministero dell'interno, un rappresentante designato dal Ministero dell'istruzione, dell'università e della ricerca, e due rappresentanti designati dalla Conferenza permanente per i rapporti tra lo Stato, le regioni e le province autonome di Trento e di Bolzano, di seguito denominata: «Conferenza Stato-regioni».

3. La Segreteria tecnica in casi eccezionali, ove necessario, si avvale di enti, istituti ed organismi di ricerca per lo svolgimento delle sue attività.

4. Il Comitato propone le modifiche al regolamento previsto dal comma 10 dell'articolo 3-bis del decreto legislativo n. 216 del 2006, e successive modificazioni, al fine di adeguarlo alle disposizioni del presente decreto.

5. Il Comitato di cui al comma 1 ha il compito di fornire supporto tecnico al Ministero dello sviluppo economico ed al Ministero dell'ambiente nell'ambito delle seguenti attività:

- a) gestione ed aggiornamento del Registro di cui all'articolo 5, comma 1;
- b) individuazione dei formati da utilizzare per la comunicazione dei dati di cui all'articolo 6, comma 1;
- c) elaborazione dei dati ai fini dell'individuazione delle aree di cui all'articolo 7, comma 1;
- d) valutazione della capacità di stoccaggio disponibile di cui all'articolo 7, comma 5;
- e) esame delle istanze ai fini dell'assegnazione delle licenze di esplorazione di cui all'articolo 8, comma 2, delle modifiche ed integrazioni di cui al comma 9 dello stesso articolo;
- f) esame delle istanze ai fini del rilascio delle autorizzazioni allo stoccaggio di cui all'articolo 12 e delle modifiche, dei riesami, degli aggiornamenti, delle revocche e delle decadenze di cui all'articolo 17;
- g) approvazione del piano di monitoraggio di cui all'articolo 19, comma 2;
- h) prescrizione di provvedimenti relativi alla tutela della salute pubblica di cui all'articolo 22, comma 2;
- i) esame del piano di post-chiusura del sito di stoccaggio di cui all'articolo 23, comma 4;
- l) esame della relazione di cui all'articolo 24, comma 2;
- m) promozione del tentativo di conciliazione di cui all'articolo 29 per la risoluzione delle controversie relative all'accesso alla rete di trasporto ed ai siti di stoccaggio;
- n) emissione di ingiunzione di pagamento delle sanzioni di cui all'articolo 33.

Art. 5

Registro per il confinamento e lo stoccaggio di CO2

1. È istituito presso il Comitato, senza nuovi e maggiori oneri a carico del bilancio dello Stato, il Registro per il confinamento e lo stoccaggio di CO2, di seguito Registro.

2. Il Registro contiene le indicazioni riguardanti:

- a) infrastrutture di trasporto esistenti e progettate;
- b) le licenze, le autorizzazioni e le delibere del Comitato;
- c) l'elenco dei siti di stoccaggio di CO2 chiusi, dei siti di stoccaggio di CO2 per i quali sia avvenuto un trasferimento di responsabilità ai sensi dell'articolo 24 e dei complessi di stoccaggio circostanti, comprendente anche mappe e sezioni relative alla loro estensione territoriale e le informazioni disponibili utili per valutare se il CO2 stoccato sarà confinato completamente e in via permanente.

3. Il Comitato provvede alla gestione e all'aggiornamento del Registro ed assicura l'accesso del pubblico ai dati nel rispetto del decreto legislativo 19 agosto 2005, n. 195, anche consentendo la consultazione per via telematica.

4. Le informazioni contenute nel Registro di cui al comma 1 devono essere tenute in debito conto nell'ambito delle procedure di pianificazione territoriale e per l'autorizzazione di opere o attività che potrebbero avere o subire ripercussioni dallo stoccaggio geologico di CO2.

Art. 6

Creazione e gestione della banca dati centrale e acquisizione di dati esistenti

1. È istituita presso il Ministero dello sviluppo economico, senza nuovi e maggiori oneri a carico del bilancio dello Stato, una banca dati alla quale dovranno confluire, nei formati stabiliti dal Ministero dello sviluppo economico e dal Ministero dell'ambiente, su proposta del Comitato, i dati acquisiti ed elaborati nel corso delle varie fasi delle attività di esplorazione e di stoccaggio di CO2, secondo le disposizioni contenute nel decreto legislativo 7 marzo 2005, n. 82.

2. Ai fini dell'individuazione delle aree di cui al comma 1 dell'articolo 7, gli operatori minerari, petroliferi, geotermici e gli istituti di ricerca mettono a disposizione del Ministero dello sviluppo economico e del Ministero dell'ambiente i dati geofisici, geologici e geominerari acquisiti ed elaborati durante le attività minerarie e di ricerca scientifica pregresse. Gli operatori segnaleranno le potenziali criticità derivanti dalla eventuale coesistenza con un sito di stoccaggio di CO2 che saranno valutate nell'ambito delle istruttorie tecniche di cui agli articoli 11 e 16.

3. È garantita la riservatezza del complesso dei dati messi a disposizione nell'ambito dell'utilizzo ai fini dell'applicazione del presente decreto.

4. Nel caso di siti di stoccaggio di CO₂ per i quali è stata presentata richiesta di autorizzazione o chiusura, i gestori forniscono per l'inserimento nella banca dati, nei formati stabiliti, almeno le seguenti informazioni:

- a) caratterizzazione degli strati rocciosi utilizzati nel sito di stoccaggio di CO₂ per mezzo dei dati geologici disponibili, comprensiva di mappe e sezioni che ne riproducano l'estensione spaziale;
- b) caratterizzazione delle acque di formazione presenti negli strati rocciosi e delle condizioni di pressione predominanti;
- c) valutazione o rilevazione delle differenze di pressione negli strati rocciosi derivanti dallo stoccaggio;
- d) ulteriori informazioni disponibili, in base alle quali possa essere valutato se il CO₂ stoccato potrà essere completamente confinato per un periodo di tempo indeterminato;
- e) rilevazione o valutazione degli effetti ambientali associati allo stoccaggio.

5. Il Ministero dello sviluppo economico promuove la stipula di accordi tra gli operatori minerari, petroliferi e geotermici ed i titolari di licenza di esplorazione per lo scambio di dati geologici, geofisici e geominerari acquisiti durante le attività minerarie pregresse.

CAPO II STOCCAGGIO

Art. 7

Analisi e valutazione del potenziale di stoccaggio

1. Il Ministero dell'ambiente ed il Ministero dello sviluppo economico, sulla base dei dati elaborati dal Comitato, sentito il Ministero della difesa ai sensi dell'articolo 334 del decreto legislativo 15 marzo 2010, n. 66, d'intesa con la Conferenza Stato-regioni, individuano, con apposito decreto, entro 24 mesi dalla data di entrata in vigore del presente decreto, le aree del territorio nazionale e della zona economica esclusiva all'interno delle quali possono essere selezionati i siti di stoccaggio ai sensi del presente decreto e le aree nelle quali lo stoccaggio non è permesso.

2. L'individuazione delle zone all'interno delle quali possono essere selezionati i siti di stoccaggio ai sensi del presente decreto e le aree nelle quali lo stoccaggio è permesso è soggetta a Valutazione ambientale strategica ai sensi del decreto legislativo n. 152 del 2006.

3. Nelle more dell'individuazione delle aree di cui al comma 1, e comunque per un periodo non superiore a 24 mesi dall'entrata in vigore delle presenti norme, eventuali licenze di esplorazione ed autorizzazioni allo stoccaggio sono rilasciate, in via provvisoria, nel rispetto degli articoli 8, 11, 12 e 16 del presente decreto.

4. Successivamente all'individuazione delle aree di cui al comma 1, le licenze di esplorazione e le autorizzazioni allo stoccaggio provvisorie rilasciate ai sensi del comma 3, sono soggette a conferma.

5. Il Ministero dello sviluppo economico ed il Ministero dell'ambiente effettuano, con il supporto del Comitato, una valutazione della capacità di stoccaggio disponibile nelle formazioni geologiche di sottosuolo del territorio nazionale individuate sulla base di un'analisi tecnica, tenuto conto delle indicazioni fornite dagli operatori di cui al comma 2 dell'articolo 6 o desumibili da studi, progetti di ricerca e sperimentazioni relative alla cattura, trasporto e confinamento di CO₂ in formazioni geologiche idonee, disponibili in materia.

6. L'idoneità di una formazione geologica ad essere adibita a sito di stoccaggio e la relativa sicurezza sono stabilite in sede di esame della domanda di autorizzazione allo stoccaggio, in base alla valutazione del potenziale complesso di stoccaggio e dell'area circostante secondo i criteri fissati all'allegato I e solo se non vi è un rischio significativo di fuoriuscita e se non sussistono rischi rilevanti per l'ambiente o la salute.

7. Nel caso in cui la domanda di autorizzazione allo stoccaggio di CO₂ sia relativa ad un sito potenzialmente utilizzabile per la produzione di idrocarburi o risorse geotermiche, o lo stoccaggio di idrocarburi, il Ministero dello sviluppo economico ed il Ministero dell'ambiente, valutate le diverse opzioni, stabiliscono quale dei diversi possibili utilizzi sia prioritario ai fini dell'interesse nazionale.

8. Nel caso in cui la domanda di autorizzazione allo stoccaggio di CO₂ sia relativa ad una area già oggetto di titolo minerario, il Ministero dello sviluppo economico ed il Ministero dell'ambiente valutano la compatibilità dell'attività di stoccaggio con le attività già in atto, con particolare riferimento a quelle di cui alla lettera m) della fase 1 dell'Allegato 1. In particolare non potranno essere effettuate perforazioni che intercettino giacimenti e sistemi geologici connessi interessati da attività di coltivazione di minerali solidi.

9. Per lo stoccaggio di CO₂ non possono essere utilizzate formazioni geologiche interessate da falde acquifere le cui acque possono avere uso potabile o irriguo.

10. Sono esclusi dallo stoccaggio di CO₂ i Comuni classificati in zona sismica 1 ai sensi dell'ordinanza del Presidente del Consiglio dei Ministri n. 3274 del 20 marzo 2003. Per le aree ricadenti nelle zone 2, 3 e 4 il proponente dell'impianto dovrà allegare al progetto una relazione sulle possibili interferenze tra le azioni sismiche e la formazione geologica interessata.

Art. 8
Licenze di esplorazione

1. Qualora le informazioni contenute nella banca dati di cui all'articolo 6 o comunque le conoscenze disponibili non consentano l'effettuazione di una corretta valutazione dei complessi di stoccaggio, ulteriori dati ed informazioni sono acquisiti attraverso nuove indagini del sottosuolo previo rilascio di un'apposita licenza.

2. Le licenze di esplorazione sono rilasciate ai soggetti richiedenti, su parere del Comitato, dal Ministero dello sviluppo economico di concerto con il Ministero dell'ambiente e d'intesa con la regione territorialmente interessata, con procedimento unico nel cui ambito vengono acquisiti gli atti di assenso delle amministrazioni interessate, unitamente all'esito della procedura di valutazione d'impatto ambientale di cui alla Parte II del decreto legislativo n. 152 del 2006 recante norme in materia ambientale, secondo la procedura di cui all'articolo 11.

3. I soggetti richiedenti devono dimostrare di essere in possesso delle capacità tecniche, organizzative ed economiche necessarie allo svolgimento delle attività, secondo quanto previsto all'allegato III.

4. Ai fini della valutazione del complesso di stoccaggio, le attività comprese nel programma lavori della licenza di esplorazione possono prevedere una fase di sperimentazione di iniezione di CO₂.

5. La durata di una licenza è di 3 anni. Entro la data di scadenza il soggetto autorizzato può richiedere una proroga per un ulteriore periodo massimo di anni 2, documentando le operazioni svolte, le motivazioni che non hanno permesso di ultimare le indagini nei tempi previsti e gli elementi emersi che consentono di prevedere un positivo risultato della ricerca, nonché il tempo ulteriormente necessario per completare l'indagine. La regione territorialmente interessata è sentita ai fini della concessione della proroga.

6. Il titolare di una licenza di esplorazione ha il diritto esclusivo di esplorazione del potenziale complesso di stoccaggio di CO₂. Durante il periodo di validità della licenza, non sono consentiti utilizzi del complesso incompatibili con quanto previsto dalla licenza.

7. La licenza di esplorazione è soggetta alle norme in materia di valutazione di impatto ambientale e viene rilasciata a condizione che:

- a) sia stato presentato un programma di indagine idoneo, coerente con i criteri fissati nell'allegato I;
- b) siano esclusi effetti negativi a danno di concessioni minerarie esistenti o di giacimenti minerari;
- c) siano previste le misure necessarie a garantire la prevenzione di pericoli per la vita, la salute e la proprietà delle persone addette al servizio e dei terzi;
- d) siano garantite e intraprese le precauzioni adeguate per la protezione dei beni ambientali e, qualora ciò non sia possibile, venga garantito il loro ripristino;
- e) nell'area delle acque territoriali della propria zona economica esclusiva e della piattaforma continentale:
 - 1) non siano compromesse la sicurezza, l'ambiente e l'efficienza del traffico marittimo;
 - 2) la posa in opera, la manutenzione e la gestione di cavi sottomarini e condotte, nonché l'effettuazione di ricerche oceanografiche o altre ricerche scientifiche, non danneggino la pesca, più di quanto non sia imposto dalle circostanze e in maniera impropria;
- f) la prova dell'avvenuta prestazione della garanzia finanziaria o altro mezzo equivalente richiesto a norma dell'articolo 25, prima che abbiano inizio le operazioni di esplorazione.

8. Per il periodo di validità della licenza di esplorazione non sono consentiti usi diversi del territorio che possano pregiudicare l'idoneità del sito quale potenziale complesso di stoccaggio di CO₂.

9. La modifica o integrazione delle attività di esplorazione autorizzate è consentita previa approvazione del Ministero dello sviluppo economico di concerto con il Ministero dell'ambiente, su parere del Comitato.

Art. 9
Utilizzo del suolo di terzi

1. Le opere necessarie all'esplorazione sono dichiarate di pubblica utilità a tutti gli effetti del decreto del Presidente della Repubblica 8 giugno 2001, n. 327, e successive modificazioni.

2. I proprietari e gli eventuali utilizzatori dei terreni compresi nel perimetro che delimita l'area della licenza consentono, ai fini dell'indagine, l'accesso al suolo da parte delle persone autorizzate all'indagine o loro incaricati. L'accesso a laboratori, impianti e locali è consentito, ai fini dell'indagine, durante i rispettivi orari di lavoro, di ufficio o di soggiorno solo in presenza del proprietario, di altri utilizzatori autorizzati o persona incaricata; l'accesso alle abitazioni è consentito solo previa autorizzazione del titolare o dei titolari dell'abitazione.

3. L'intenzione di condurre attività di indagine deve essere direttamente notificata dal titolare della licenza al proprietario del suolo o ad altri utilizzatori autorizzati con un preavviso minimo di due settimane oppure, qualora siano necessari oltre 50 avvisi, per mezzo di pubblico avviso, nei comuni interessati dall'indagine.

4. Il titolare della licenza è tenuto, una volta terminata l'indagine, a ripristinare immediatamente lo stato di fatto e di diritto antecedente all'occupazione temporanea. Le installazioni fisse e mobili devono essere rimosse qualora non siano più necessarie ai fini dell'indagine. Il titolare ha la facoltà di chiedere il mantenimento delle installazioni costruite in fase di indagine nel caso abbia presentato richiesta di autorizzazione allo stoccaggio.

5. Qualora, a seguito delle attività autorizzate, insorgano pregiudizi patrimoniali, il titolare della licenza è tenuto a corrispondere al proprietario o altro legittimo utilizzatore adeguato indennizzo in denaro.

Art. 10

Revoca della licenza di esplorazione

1. La licenza di esplorazione viene revocata, previa diffida e sentita la regione territorialmente interessata, dal Ministero dello sviluppo economico di concerto con il Ministero dell'ambiente:

- a) qualora venga meno uno dei requisiti essenziali per il rilascio;
- b) qualora il soggetto autorizzato si sia reso inadempiente alle prescrizioni previste dalla licenza;
- c) qualora il soggetto autorizzato all'esplorazione non abbia iniziato i lavori entro un anno dal rilascio della licenza, a causa di inerzia ingiustificata, o abbia interrotto i lavori per oltre un anno senza giustificato motivo.

2. In caso di revoca della licenza di esplorazione o rinuncia da parte del titolare, lo stesso è tenuto ad effettuare i lavori di messa in sicurezza e di ripristino ambientale, ai sensi della normativa vigente.

Art. 11

Norme procedurali per il rilascio della licenza di esplorazione

1. La domanda per il rilascio della licenza di esplorazione è redatta in forma cartacea e su supporto informatico ed è trasmessa al Ministero dello sviluppo economico e per conoscenza al Ministero dell'ambiente, alla regione territorialmente interessata e al Comitato esclusivamente su supporto informatico. L'operatore garantisce la conformità della domanda redatta in forma cartacea con quella presentata su supporto informatico e sottoscritta con firma digitale basata su un certificato qualificato, rilasciato da un certificatore accreditato ai sensi del decreto legislativo 7 marzo 2005, n. 82, e successive modificazioni. All'atto della domanda il richiedente presenta quietanza dell'avvenuto pagamento della tariffa di cui all'articolo 27, comma 1. Nella domanda il richiedente deve specificare le finalità dell'indagine e gli obiettivi tecnici che si intendono conseguire. Inoltre dovrà essere indicata l'area di indagine riportata in una mappa nella scala adeguata nonché il programma dei lavori con la descrizione delle attività esplorative che intende eseguire.

2. La domanda viene pubblicata sui siti web del Ministero dello sviluppo economico e del Ministero dell'ambiente. Entro 30 giorni dalla data di pubblicazione possono essere presentate ulteriori istanze in concorrenza che insistono sulla stessa area.

3. Per l'espletamento dell'istruttoria tecnica relativa a ciascuna licenza di esplorazione a terra, la Segreteria tecnica è integrata da un rappresentante designato da ciascuna regione territorialmente interessata nell'ambito delle proprie risorse disponibili a legislazione vigente.

4. Il Ministero dello sviluppo economico, ai fini del rilascio della licenza di esplorazione, convoca apposita conferenza dei servizi ai sensi della legge 7 agosto 1990, n. 241, e successive modificazioni, alla quale partecipano tutte le amministrazioni interessate.

5. La licenza di esplorazione è rilasciata entro 180 giorni dal termine di scadenza della concorrenza di cui al comma 2. La regione rende l'intesa di cui all'articolo 8, comma 2, entro 120 giorni dal termine di scadenza della concorrenza fatto salvo quanto previsto dal decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, parte II.

6. Il Ministero dello sviluppo economico di concerto con il Ministero dell'ambiente, entro 180 giorni dal termine di scadenza della concorrenza di cui al comma 2, qualora ne ravvisi i presupposti, rifiuta, dandone motivazione, la licenza di esplorazione.

7. Agli effetti del presente decreto, la licenza di esplorazione comprende ogni altra autorizzazione, visto, nulla osta o parere necessario per l'espletamento delle attività di cui all'articolo 8.

8. In caso di concorrenza di cui al comma 2 la licenza è rilasciata sulla base della valutazione tecnica della documentazione presentata dai richiedenti, in base a criteri che verranno stabiliti con decreti ministeriali da emanarsi entro 180 giorni dalla pubblicazione del presente decreto. Nelle more dell'adozione dei decreti di cui al presente comma, la valutazione tecnica della documentazione terrà conto nell'ordine dei seguenti criteri: programma lavori presentato dai richiedenti; modalità di svolgimento degli stessi, con particolare riferimento alla sicurezza e salvaguardia ambientale; tempi programmati e costi.

CAPO III

AUTORIZZAZIONI ALLO STOCCAGGIO

Art. 12

Autorizzazioni allo stoccaggio

1. La realizzazione, gestione, monitoraggio e chiusura di un sito di stoccaggio di CO₂ sono soggette a preventiva autorizzazione.

2. Le autorizzazioni allo stoccaggio sono rilasciate, su parere del Comitato, dal Ministero dello sviluppo economico di concerto con il Ministero dell'ambiente con procedimento unico secondo la procedura di cui all'articolo 16. Nell'ambito del procedimento unico vengono acquisiti i pareri di tutte le amministrazioni interessate, l'esito della procedura della valutazione d'impatto ambientale e l'intesa con la regione interessata.

3. I soggetti proponenti devono dimostrare di avere le capacità tecniche, organizzative ed economiche necessarie per lo svolgimento delle attività, secondo quanto previsto dall'allegato III.

4. Fatte salve le valutazioni tecniche relative al programma di stoccaggio, ai fini del rilascio di un'autorizzazione allo stoccaggio per un determinato sito, è data precedenza al titolare della licenza di esplorazione per il medesimo sito, a condizione che l'esplorazione sia stata ultimata, che le condizioni stabilite nella licenza di esplorazione siano state rispettate e che la domanda di autorizzazione allo stoccaggio, non soggetta a concorrenza, sia presentata durante il periodo di validità della licenza di esplorazione.

5. Nel corso della procedura di autorizzazione allo stoccaggio non sono consentiti usi diversi del complesso di stoccaggio che possano pregiudicare l'idoneità del sito a essere adibito a sito di stoccaggio di CO₂.

6. In caso di inosservanza delle prescrizioni autorizzatorie, il Ministero dello sviluppo economico d'intesa con il Ministero dell'ambiente sentita la regione territorialmente interessata, su indicazione del Comitato, procede nei confronti del gestore secondo la gravità delle infrazioni:

- a) alla diffida, assegnando un termine entro il quale devono essere eliminate le irregolarità;
- b) alla sospensione dell'attività autorizzata per un tempo determinato.

7. In caso di inadempienze gravi, il Ministero dello sviluppo economico di concerto con il Ministero dell'ambiente procede alla revoca dell'autorizzazione allo stoccaggio e all'eventuale chiusura del sito, in caso di mancato adeguamento alle prescrizioni imposte con la diffida o in caso di reiterate violazioni che determinino situazioni di pericolo e di danno per l'ambiente.

8. Lo stoccaggio geologico di CO₂ per volumi complessivi di stoccaggio inferiori a 100.000 tonnellate effettuati ai fini di ricerca, sviluppo e sperimentazione di nuovi prodotti o processi, è autorizzato con procedure semplificate di cui al comma 12 dell'articolo 16.

9. Le opere necessarie allo stoccaggio di CO₂ e quelle necessarie per il trasporto al sito di stoccaggio, così come individuate nella domanda di autorizzazione allo stoccaggio di cui all'articolo 13, sono dichiarate di pubblica utilità a tutti gli effetti del decreto del Presidente della Repubblica 8 giugno 2001, n. 327, relativo al testo unico delle disposizioni legislative e regolamentari in materia di espropriazione per pubblica utilità, e successive modificazioni.

Art. 13

Domande di autorizzazione allo stoccaggio

1. Le domande di autorizzazione allo stoccaggio comprendono le informazioni e la documentazione seguenti:

- a) dati anagrafici del richiedente;
- b) elementi idonei a comprovare la competenza tecnica del richiedente e delle persone responsabili della costruzione, direzione e supervisione dell'impianto;
- c) denominazione del sito di stoccaggio di CO₂ e del complesso di stoccaggio con localizzazione su una mappa nella scala adeguata;
- d) una mappa dell'area richiesta disegnata su foglio (originale o copia) dell'Istituto geografico militare, alla scala 1:100.000 per le istanze ricadenti integralmente o in modo preponderante in terraferma o dell'Istituto idrografico della marina alla scala di 1:250.000 per le istanze ricadenti totalmente o in modo preponderante in mare. L'area oggetto di istanza deve essere continua e definita con le coordinate geografiche dei vertici. Le aree richieste devono essere delimitate da archi di meridiano e di parallelo di lunghezza pari a un minuto primo o a un multiplo di esso;
- e) caratterizzazione del sito e del complesso di stoccaggio e valutazione della sicurezza di stoccaggio a norma dell'articolo 7, comma 6;
- f) descrizione dell'impianto e delle tecnologie impiegate;
- g) il programma dei lavori con la descrizione delle attività;
- h) disponibilità e caratteristiche della rete e distanze di trasporto previste tra i possibili siti di cattura di CO₂ e quello di stoccaggio;
- i) quantitativo totale di CO₂ da iniettare e stoccare, composizione dei flussi di CO₂, portate e pressioni di iniezione, nonché ubicazione degli impianti di iniezione;
- l) garanzia di approvvigionamento e trasporto a lungo termine di CO₂ da stoccare;
- m) data prevista per la messa in esercizio dell'impianto;
- n) descrizione delle misure di sicurezza adottate intese ad evitare incidenti o malfunzionamenti significativi, nonché a limitarne le conseguenze;
- o) piano di monitoraggio a norma dell'articolo 19, comma 2;
- p) il piano sui provvedimenti correttivi contenenti le misure atte alla prevenzione di rilasci e di irregolarità tecnico-impiantistiche significative, le procedure e le misure atte ad eliminare completamente la fuoriuscita di CO₂, nonché le misure atte a contenere gli effetti dannosi conseguenti ai rilasci;
- q) piano provvisorio per la fase di post-chiusura a norma dell'articolo 23, comma 4;

r) prova che la garanzia finanziaria di cui all'articolo 25 avrà validità ed efficacia prima che abbiano inizio le operazioni di iniezione;

s) quietanza dell'avvenuto pagamento delle tariffe di cui all'articolo 27.

2. Le domande di autorizzazione relative allo stoccaggio di cui al comma 8 dell'articolo 12, contengono le informazioni di cui alle lettere a), b), c), d), e), f), g), i), m), n), p), q) ed s) del comma 1 e le finalità delle attività proposte.

Art. 14

Condizioni per il rilascio e il trasferimento delle autorizzazioni allo stoccaggio

1. L'autorizzazione allo stoccaggio è rilasciata ove sussistano le seguenti condizioni:

a) siano stati espletati gli adempimenti previsti nel procedimento unico di cui all'articolo 12 per il rilascio dell'autorizzazione ed acquisito il parere del Comitato;

b) siano rispettate tutte le disposizioni del presente decreto e degli altri atti normativi pertinenti in materia autorizzativa;

c) il gestore sia finanziariamente solido, affidabile, disponga delle competenze tecniche necessarie ai fini della gestione e del controllo del sito e siano previsti programmi di formazione e sviluppo tecnici e professionali del gestore e di tutto il personale;

d) sia garantito, in considerazione del vincolo di ubicazione, che la costruzione e la gestione del sito di stoccaggio di CO₂ non rechino danno al benessere della collettività e agli interessi privati prevalenti;

e) siano esclusi effetti negativi a danno di concessioni minerarie esistenti o di giacimenti minerari;

f) sia garantita la sicurezza a lungo termine del sito di stoccaggio di CO₂ ;

g) siano previste misure che evitino danni ai beni della collettività.

2. L'autorizzazione allo stoccaggio può essere soggetta a condizioni e a limitazioni temporali.

3. Il trasferimento dell'autorizzazione allo stoccaggio, anche mediante operazioni di scissione, fusione o cessione di ramo di azienda delle società autorizzate, deve essere preventivamente autorizzato dal Ministero dello sviluppo economico di concerto con il Ministero dell'ambiente sentita la regione territorialmente interessata, previa verifica dei requisiti di cui al comma 1, lettere b) e c).

Art. 15

Contenuto delle autorizzazioni allo stoccaggio

1. L'autorizzazione contiene i seguenti elementi:

a) il nome, i dati fiscali e l'indirizzo del gestore;

b) l'ubicazione e la delimitazione precise del sito di stoccaggio e del complesso di stoccaggio, ed i dati sulle unità idrauliche interessate;

c) le prescrizioni in materia di gestione dello stoccaggio, il quantitativo totale di CO₂ consentito ai fini dello stoccaggio geologico, i limiti di pressione per le rocce serbatoio, le portate e le pressioni di iniezione massimi;

d) la composizione del flusso di CO₂ per la procedura di valutazione dell'accettabilità dello stesso ai sensi dell'articolo 18;

e) il piano di monitoraggio approvato, l'obbligo di mettere in atto il piano, le disposizioni per il suo aggiornamento a norma dell'articolo 19 e le istruzioni in materia di comunicazione ai sensi dell'articolo 20;

f) l'obbligo di informare il Ministero dello sviluppo economico, il Ministero dell'ambiente, la regione territorialmente interessata e per conoscenza il Comitato in caso di qualunque irregolarità o rilascio di CO₂ e di mettere in atto gli opportuni provvedimenti correttivi a norma dell'articolo 22;

g) le condizioni per la chiusura e la fase di post-chiusura di cui all'articolo 23;

h) le disposizioni per la modifica, il riesame, l'aggiornamento, la revoca e la decadenza dell'autorizzazione allo stoccaggio a norma dell'articolo 17;

i) l'obbligo di presentare la prova dell'avvenuta prestazione della garanzia finanziaria o di altro mezzo equivalente, a norma dell'articolo 25, prima che abbiano inizio le attività di stoccaggio.

Art. 16

Norme procedurali per il rilascio dell'autorizzazione allo stoccaggio ed esame dei progetti di stoccaggio da parte della Commissione europea

1. La domanda per il rilascio dell'autorizzazione allo stoccaggio è redatta in forma cartacea e su supporto informatico ed è trasmessa al Ministero dello sviluppo economico e per conoscenza al Ministero dell'ambiente, alla regione territorialmente interessata e al Comitato esclusivamente su supporto informatico. L'operatore garantisce la conformità della domanda redatta in forma cartacea con quella presentata su supporto informatico e sottoscritta con

firma digitale basata su un certificato qualificato, rilasciato da un certificatore accreditato ai sensi del decreto legislativo n. 82 del 2005. La domanda è pubblicata sui siti web del Ministero dell'ambiente e del Ministero dello sviluppo economico.

2. Nel caso di aree per le quali siano disponibili informazioni sufficienti alla valutazione del complesso di stoccaggio e per le quali non sia stata rilasciata in precedenza una licenza di esplorazione, entro 90 giorni dalla pubblicazione della prima istanza, possono essere presentate ulteriori istanze che insistono sulla stessa area.

3. Per l'istruttoria tecnica relativa a ciascuna autorizzazione la Segreteria tecnica è integrata da un rappresentante designato da ciascuna regione, da un rappresentante designato da ciascuna provincia e da un rappresentante designato da ciascun comune territorialmente interessati nell'ambito delle proprie risorse disponibili a legislazione vigente.

4. Il Ministero dello sviluppo economico ai fini del rilascio dell'autorizzazione allo stoccaggio, convoca apposita Conferenza dei servizi ai sensi della legge 7 agosto 1990, n. 241, e successive modificazioni, alla quale partecipano tutte le amministrazioni interessate. Il provvedimento di valutazione di impatto ambientale è rilasciato dalla competente autorità secondo quanto disposto dalle disposizioni vigenti in materia.

5. Il Ministero dello sviluppo economico di concerto con il Ministero dell'ambiente rilascia o rifiuta, entro 180 giorni dalla presentazione della domanda o dal termine del periodo di concorrenza di cui all'articolo 11, comma 2, l'autorizzazione allo stoccaggio, salvo richieste di integrazioni alla documentazione. In tal caso il termine per la presentazione della documentazione integrativa viene fissato in un massimo di novanta giorni con contestuale sospensione dei lavori istruttori fino alla presentazione della documentazione integrativa.

6. La regione rende l'intesa nel termine di 120 giorni dalla ricezione della richiesta di autorizzazione.

7. Agli effetti del presente decreto, l'autorizzazione allo stoccaggio comprende ogni altra autorizzazione, approvazione, visto, nulla osta o parere, comunque denominati, previsti dalle norme vigenti, costituendo titolo a costruire e a esercitare tutte le opere e tutte le attività previste nel progetto approvato. Nel procedimento unico sono compresi, oltre le autorizzazioni minerarie, tutti gli atti necessari alla realizzazione delle relative attività, quali giudizio di compatibilità ambientale, varianti agli strumenti urbanistici, dichiarazione di pubblica utilità dell'opera, apposizione del vincolo preordinato all'esproprio dei beni compresi nel complesso di stoccaggio e l'intesa con la regione interessata. Il procedimento unico per il conferimento della autorizzazione ha la durata complessiva massima di 180 giorni, fatti salvi i tempi di cui alla Parte II del decreto legislativo n. 152 del 2006 e dei sub-procedimenti obbligatori di competenza di altre amministrazioni.

8. In caso di concorrenza di cui all'articolo 11, comma 2, l'autorizzazione allo stoccaggio è rilasciata sulla base della valutazione tecnica della documentazione presentata in base a criteri che verranno stabiliti con decreti ministeriali da adottarsi entro 180 giorni dalla data di pubblicazione del presente decreto. Nelle more dell'adozione dei decreti di cui al presente comma, la valutazione tecnica della documentazione terrà conto nell'ordine dei seguenti criteri: programma lavori presentato dai richiedenti; modalità di svolgimento degli stessi, con particolare riferimento alla sicurezza e salvaguardia ambientale; tempi programmati e costi.

9. Il Ministero dello sviluppo economico mette a disposizione della Commissione europea le domande di autorizzazione entro un mese dalla loro ricezione e informa la Commissione europea di tutti gli schemi di provvedimento di autorizzazione allo stoccaggio e di ogni altra documentazione presa in considerazione per l'adozione della decisione.

10. Il Ministero dello sviluppo economico ed il Ministero dell'ambiente, prima del rilascio dell'autorizzazione allo stoccaggio, acquisiscono l'eventuale parere non vincolante espresso dalla Commissione europea.

11. Il Ministero dello sviluppo economico notifica la decisione finale alla Commissione europea, precisandone i motivi qualora essa sia difforme dal parere espresso dalla Commissione.

12. Alle domande di autorizzazione relative allo stoccaggio geologico di CO₂ effettuato ai fini di ricerca, sviluppo e sperimentazione di nuovi prodotti o processi, di cui al comma 8 dell'articolo 12, non si applicano i commi 2, 9, 10 e 11.

Art. 17

Modifica, riesame, aggiornamento, revoca e decadenza dell'autorizzazione allo stoccaggio

1. Il gestore comunica nelle forme previste dall'articolo 16, comma 1, le eventuali modifiche che intende apportare alla gestione del sito di stoccaggio. Sulla base di una valutazione dell'entità di tali modifiche e fatta salva l'ottemperanza agli obblighi in materia di valutazione di impatto ambientale concernenti le modifiche proposte, il Ministero dello sviluppo economico di concerto con il Ministero dell'ambiente sentita la regione territorialmente interessata, su parere del Comitato, adottano i relativi provvedimenti in termini di modifica, riesame e aggiornamento dell'autorizzazione allo stoccaggio.

2. Il gestore non può mettere in atto modifiche sostanziali in assenza di una nuova autorizzazione o di un aggiornamento di quella esistente a norma del presente decreto.

3. Il Ministero dello sviluppo economico sentita la regione territorialmente interessata, anche su proposta del Comitato, dichiara la decadenza, previa diffida, del soggetto titolare dell'autorizzazione allo stoccaggio nei seguenti casi:

a) qualora il soggetto autorizzato si sia reso inadempiente alle prescrizioni previste dall'autorizzazione;

b) se le comunicazioni di cui all'articolo 20 o le ispezioni effettuate a norma dell'articolo 21 mettono in evidenza il mancato rispetto delle condizioni fissate nelle autorizzazioni o rischi di fuoriuscite o di irregolarità significative;

c) in caso di violazione dell'articolo 14, comma 3, del presente decreto;

d) in caso di mancata presentazione della relazione di cui all'articolo 20.

4. Nei casi di cui al comma 3, il soggetto autorizzato provvede a tutti i lavori di messa in sicurezza e di ripristino ambientale. In caso di revoca, il Ministero dello sviluppo economico di concerto con il Ministero dell'ambiente sentita la regione territorialmente interessata, su parere del Comitato, dispone l'immediata chiusura del sito di stoccaggio di CO₂ ai sensi dell'articolo 23 oppure mette a disposizione il sito di stoccaggio ad eventuali operatori interessati a proseguire le attività di stoccaggio. In caso di chiusura del sito, il Ministero dello sviluppo economico e il Ministero dell'ambiente dispongono le procedure di chiusura e di post-chiusura ai sensi dell'articolo 23, comma 6, a spese del gestore, affidandone l'esecuzione al gestore stesso o, qualora il gestore non fornisca garanzie sufficienti per una regolare chiusura e post-chiusura, ad altro soggetto in possesso delle necessarie competenze tecniche. Qualora sussistano le condizioni di sicurezza per il proseguimento delle operazioni di stoccaggio da parte di un soggetto terzo, il sito di stoccaggio è messo a disposizione degli altri operatori, in concorrenza, tramite pubblicazione sui siti web del Ministero dell'ambiente e del Ministero dello sviluppo economico, secondo le procedure di cui all'articolo 12, comma 2, e degli articoli 13, 14 e 16.

5. Fino al rilascio della nuova autorizzazione, il sito di stoccaggio di CO₂ è gestito dal Ministero dello sviluppo economico, tramite terzi o direttamente, a spese del precedente gestore. In questo caso il Ministero dello sviluppo economico, con il supporto tecnico del Comitato, assume temporaneamente tutti gli obblighi giuridici concernenti le attività di stoccaggio, il monitoraggio e i provvedimenti correttivi conformemente alle prescrizioni del presente decreto, la restituzione di quote di emissione in caso di fuoriuscite a norma del decreto legislativo 4 aprile 2006, n. 216, e successive modificazioni, e le azioni di prevenzione e di riparazione a norma dell'articolo 304, comma 1, e dell'articolo 305, comma 1, del decreto legislativo n. 152 del 2006. I relativi costi sono a carico del gestore e fronteggiati con le risorse di cui alla garanzia finanziaria prestata a norma dell'articolo 25 e per la parte eventualmente eccedente ricorrendo alle risorse economiche del gestore.

CAPO IV

ESERCIZIO E OBBLIGHI DI CHIUSURA E POST-CHIUSURA

Art. 18

Criteria e procedura di iniezione del flusso di CO₂

1. Il flusso di CO₂ può essere ammesso e quindi iniettato nel sito di stoccaggio a condizione che:

a) sia composto prevalentemente da CO₂ nella percentuale non inferiore a quella indicata nell'autorizzazione allo stoccaggio;

b) le concentrazioni di tutte le sostanze presenti, necessarie per aumentare la sicurezza e migliorare il monitoraggio, o accidentalmente prodotte dall'impianto e dai procedimenti attuati per la cattura, il trasporto e lo stoccaggio, siano inferiori ai livelli che comporterebbero un rischio significativo per l'ambiente e la salute;

c) siano esclusi danni ai beni da proteggere di cui all'articolo 14 o che compromettano la sicurezza a lungo termine del sito di stoccaggio di CO₂ e la sicurezza degli impianti di iniezione profonda e trasporto derivanti dalle sostanze di cui alla lettera b);

d) non contenga rifiuti o altro materiale di smaltimento.

2. Il gestore è tenuto a:

a) iniettare flussi di CO₂ solo se sono state effettuate le analisi della composizione, comprese le sostanze corrosive, ed una valutazione dei rischi dalla quale risulti che i livelli di contaminazione sono in linea con i criteri di cui al comma 1;

b) conservare e aggiornare un registro dei quantitativi e delle caratteristiche dei flussi di CO₂ conferiti e iniettati, con indicazione dell'origine, della composizione e delle informazioni sul trasporto di tali flussi.

3. I criteri e le condizioni di cui al comma 1 sono periodicamente aggiornati con decreto del Ministero dello sviluppo economico, del Ministero dell'ambiente e del Ministero della salute, sentita la Conferenza Stato-regioni, in funzione dello stato delle conoscenze tecniche nonché sulla base di linee guida comunitarie.

Art. 19

Monitoraggio

1. Il gestore ha l'obbligo di monitorare la composizione del flusso di CO₂ prima dello stoccaggio e a fornirne certificazione al Comitato, ad intervalli regolari non superiori a sei mesi, con indicazioni sulla provenienza e, in particolare, i nominativi delle società che hanno effettuato le operazioni di cattura di CO₂ e delle sostanze di cui all'articolo 18, comma 1, lettere b) e d).

2. L'attività di monitoraggio è definita nel piano di monitoraggio predisposto dal gestore secondo i criteri stabiliti nell'allegato II ed approvato all'atto dell'autorizzazione, che comprende indicazioni precise sul monitoraggio conformemente agli orientamenti stabiliti a norma dell'articolo 13 del decreto legislativo 4 aprile 2006, n. 216, e successive modificazioni, ed è trasmesso al Comitato ai sensi dell'articolo 13, comma 1, lettera o), e da questo

approvato a norma dell'articolo 15, comma 1, lettera e). Il piano è aggiornato secondo i criteri stabiliti all'allegato II e comunque ogni cinque anni al fine di tener conto delle modifiche nella valutazione del rischio di fuoriuscita, delle modifiche nella valutazione dei rischi per l'ambiente e la salute umana, delle nuove conoscenze scientifiche e delle migliori tecnologie disponibili. I piani aggiornati sono trasmessi al Comitato per l'approvazione.

3. Il Comitato, tramite gli organi di vigilanza e controllo di cui all'articolo 21, si accerta che il gestore proceda al monitoraggio degli impianti di iniezione, del complesso di stoccaggio e dell'ambiente circostante al fine di:

a) verificare la rispondenza tra il comportamento effettivo di CO₂ e dell'acqua di formazione nel sito di stoccaggio con quello ricavato dai modelli previsionali di cui all'allegato I;

b) rilevare irregolarità significative;

c) rilevare migrazioni di CO₂ ;

d) rilevare fuoriuscite di CO₂ ;

e) rilevare effetti negativi significativi sull'ambiente circostante, in particolare sull'acqua destinabile agli usi potabile ed irriguo, sulla popolazione umana o sugli utilizzatori della biosfera circostante, nonché sulle eventuali attività minerarie preesistenti;

f) valutare l'efficacia degli eventuali provvedimenti correttivi adottati a norma dell'articolo 22;

g) aggiornare la valutazione della sicurezza e dell'integrità del complesso di stoccaggio nel breve e nel lungo termine, compresa la valutazione intesa a determinare se il CO₂ stoccato sarà completamente confinato in via permanente.

4. Gli studi, le analisi e le attività di monitoraggio effettuati dal gestore, con oneri a proprio carico, sono certificati da istituti indipendenti.

Art. 20

Relazione da parte del gestore

1. Entro il 31 marzo di ogni anno, il gestore presenta al Comitato ed alla regione territorialmente interessata una relazione relativa all'esercizio dell'anno precedente contenente almeno:

a) i risultati del monitoraggio effettuato a norma dell'articolo 19 secondo le modalità e frequenze stabilite nell'autorizzazione, comprese informazioni sulla tecnologia di monitoraggio utilizzata;

b) i quantitativi e le proprietà dei flussi di CO₂ , con indicazione della relativa composizione, conferiti e iniettati nel corso dell'anno, registrati a norma dell'articolo 18, comma 2, lettera b);

c) la documentazione attestante l'eventuale avvenuto adeguamento della prestazione della garanzia finanziaria di cui all'articolo 25, comma 4;

d) ogni altra informazione ritenuta utile a valutare il rispetto delle condizioni dell'autorizzazione allo stoccaggio e ad ampliare le conoscenze sul comportamento di CO₂ nel sito di stoccaggio.

2. In caso di revoca o di decadenza dell'autorizzazione allo stoccaggio di cui all'articolo 17, il gestore fornisce al Ministero dello sviluppo economico e per conoscenza al Comitato tutti i dati relativi al sito di stoccaggio entro 30 giorni dalla revoca o dalla dichiarazione di decadenza. Tali informazioni saranno incluse nella banca dati di cui all'articolo 6.

Art. 21

Vigilanza e controllo

1. Tutte le attività di esplorazione, realizzazione degli impianti, iniezione di CO₂ e gestione dei siti, regolate ai sensi del presente decreto, sono soggette a vigilanza e controllo. Per le attività di esplorazione e stoccaggio geologico di CO₂ , trovano applicazione le norme di polizia mineraria di cui al decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, e successive modificazioni, nonché le norme relative alla sicurezza e salute dei lavoratori nelle industrie estrattive per trivellazione di cui al decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624, e successive modificazioni.

2. Gli organi di vigilanza e controllo sono:

a) l'UNMIG ed i suoi Uffici territoriali, per l'applicazione delle norme di polizia mineraria e per il supporto tecnico al Comitato nell'ambito della Segreteria tecnica di cui al comma 2 dell'articolo 4;

b) l'ISPRA per i controlli ambientali e di monitoraggio del complesso di stoccaggio e per il supporto tecnico al Comitato nell'ambito della Segreteria tecnica di cui al comma 2 dell'articolo 4;

c) il Corpo nazionale dei vigili del fuoco (VVF), per gli aspetti di competenza in merito alla verifica dell'adozione di tutte le misure tecniche e gestionali finalizzate al controllo dei rischi e alla gestione delle situazioni di emergenza.

3. Ai fini delle attività di vigilanza e controllo ISPRA si avvale anche delle Agenzie regionali per la protezione dell'ambiente (ARPA) ed è a tal fine autorizzata a stipulare apposite convenzioni con oneri ricompresi nelle tariffe di cui all'articolo 27.

4. L'attività di vigilanza e controllo ha lo scopo di verificare che non siano violate le disposizioni del presente decreto, i provvedimenti e le prescrizioni contenute nella licenza di esplorazione e nell'autorizzazione allo stoccaggio.

5. L'attività di vigilanza e controllo comprende le ispezioni presso il complesso di stoccaggio, gli impianti di superficie, compresi gli impianti di iniezione, la valutazione delle operazioni di iniezione e monitoraggio effettuate dal gestore e la verifica di tutti i dati pertinenti conservati dal gestore.

6. Ispezioni periodiche sono effettuate di norma almeno una volta all'anno, in base a quanto previsto dal piano annuale comunicato al gestore entro il 31 gennaio dal Comitato, fino a tre anni dopo la chiusura e almeno ogni cinque anni fino a quando non avvenga il trasferimento di responsabilità di cui all'articolo 24.

7. Ispezioni occasionali hanno luogo nei casi in cui il Comitato, su indicazione degli organi di vigilanza e controllo, lo ritenga opportuno e comunque:

a) nel caso di irregolarità significative o di fuoriuscite ai sensi dell'articolo 22, comma 1;

b) nel caso in cui le relazioni di cui all'articolo 20 mettano in luce un inadempimento delle condizioni fissate nelle autorizzazioni;

c) a seguito di segnalazioni riguardanti pericoli per l'ambiente o la salute e l'incolumità pubblica.

8. Gli oneri relativi alle ispezioni occasionali sono fronteggiati nell'ambito delle risorse di bilancio delle amministrazioni interessate destinate a tali finalità dalla legislazione vigente.

9. Dopo ogni ispezione è predisposta una relazione sull'esito dell'attività ispettiva. La relazione riporta la valutazione sulla conformità alle disposizioni del presente decreto e indica eventuali ulteriori provvedimenti o adempimenti che il gestore deve porre in essere. La relazione è trasmessa al Ministero dello sviluppo economico, al Ministero dell'ambiente, al Comitato, alla regione territorialmente interessata, al gestore interessato e resa disponibile entro due mesi dall'ispezione per l'accesso agli atti ai sensi degli articoli 22, 23 e 24 della legge n. 241 del 1990, e successive modificazioni.

Art. 22

Interventi in caso di fuoriuscite o irregolarità significative

1. In caso di fuoriuscite o irregolarità significative il gestore è tenuto immediatamente a:

a) mettere in atto le procedure e le misure adeguate, atte ad eliminare completamente la fuoriuscita o le irregolarità significative previste nel piano sui provvedimenti correttivi di cui all'articolo 13, comma 1, lettera p);

b) darne comunicazione al Ministero dello sviluppo economico, al Ministero dell'ambiente, al Comitato, alla regione territorialmente interessata e agli organi di vigilanza in termini di tipologia ed entità;

c) comunicare al Ministero dello sviluppo economico, al Ministero dell'ambiente, al Comitato, alla regione territorialmente interessata e agli organi di vigilanza le misure intraprese e gli effetti ad esse connessi.

2. Il Comitato, su indicazione degli organi di vigilanza e controllo, può prescrivere in qualsiasi momento ulteriori provvedimenti relativi alla tutela della salute pubblica che il gestore è tenuto ad adottare. Tali provvedimenti possono essere supplementari o diversi rispetto a quelli descritti nel piano dei provvedimenti correttivi di cui all'articolo 13, comma 1, lettera p). Il Ministero dello sviluppo economico ed il Ministero dell'ambiente possono altresì, in qualsiasi momento, adottare direttamente provvedimenti correttivi.

3. Nel caso in cui il gestore non sia in grado di porre in essere tempestivamente ogni provvedimento correttivo necessario a salvaguardare la salute pubblica e l'ambiente da eventuali gravi rischi, il Ministero dello sviluppo economico di concerto con il Ministero dell'ambiente sentita la regione territorialmente interessata adotta direttamente tali provvedimenti.

4. I costi relativi ai provvedimenti di cui ai commi 2 e 3 sono a carico del gestore e fronteggiati con le risorse di cui alla garanzia finanziaria prestata a norma dell'articolo 25 e per la parte eventualmente eccedente ricorrendo alle risorse economiche del gestore.

5. In caso di fuoriuscite è previsto l'obbligo per il gestore di restituire un numero di quote di emissione corrispondenti alle emissioni indebitamente rilasciate.

Art. 23

Obblighi in fase di chiusura e di post-chiusura

1. Le attività di chiusura di un sito di stoccaggio di CO₂ sono soggette ad autorizzazione da parte del Ministero dello sviluppo economico di concerto con il Ministero dell'ambiente e d'intesa con la regione territorialmente interessata.

2. Un sito di stoccaggio è chiuso:

a) se le condizioni indicate nell'autorizzazione relativamente alla chiusura sono soddisfatte;

b) su richiesta motivata del gestore;

c) in seguito alla revoca dell'autorizzazione allo stoccaggio a norma dell'articolo 17, commi 3 e 4.

3. Dopo la chiusura di un sito di stoccaggio a norma del comma 2, lettera a) o b), e fino al trasferimento della responsabilità del sito ai sensi dell'articolo 24, il gestore continua ad essere responsabile del monitoraggio, delle relazioni informative e dei provvedimenti correttivi secondo quanto disposto nel presente decreto, nonché di tutti gli obblighi relativi alla restituzione di quote di emissione in caso di fuoriuscite a norma del decreto legislativo 4 aprile 2006, n. 216, e successive modificazioni, e delle azioni di prevenzione e di riparazione a norma degli articoli da 304 a 308 del decreto legislativo n. 152 del 2006. Il gestore ha l'obbligo di sigillare il sito di stoccaggio e di smantellare gli impianti di iniezione.

4. Gli obblighi di cui al comma 3 sono ottemperati sulla base di un piano relativo alla fase di post-chiusura che il gestore predispone facendo riferimento alle migliori prassi e secondo i criteri fissati nell'allegato II. Un piano provvisorio per la fase di post-chiusura deve essere trasmesso al Ministero dello sviluppo economico, al Ministero dell'ambiente, alla regione territorialmente interessata e per conoscenza al Comitato ai sensi dell'articolo 13, comma 1, lettera q), e da questi approvato a norma dell'articolo 15, comma 1, lettera g). Prima della chiusura di un sito di stoccaggio a norma del comma 2, lettera a) o b), del presente articolo, il piano provvisorio relativo alla fase di post-chiusura è:

a) trasmesso per approvazione al Ministero dello sviluppo economico, al Ministero dell'ambiente, alla regione territorialmente interessata ed al Comitato dopo l'eventuale aggiornamento, tenendo conto dell'analisi dei rischi, delle migliori prassi e dei miglioramenti tecnologici;

b) approvato dal Ministero dello sviluppo economico e dal Ministero dell'ambiente d'intesa con la regione territorialmente interessata come piano definitivo per la fase di post-chiusura.

5. Dopo la chiusura di un sito di stoccaggio a norma del comma 2, lettera c), il Ministero dello sviluppo economico è responsabile del monitoraggio e dei provvedimenti correttivi secondo quanto disposto dal presente decreto, nonché di tutti gli obblighi relativi alla restituzione di quote di emissione in caso di fuoriuscite a norma del decreto legislativo n. 216 del 2006, e successive modificazioni, e delle azioni di prevenzione e di riparazione a norma dell'articolo 304, comma 1, e dell'articolo 305, comma 1, del decreto legislativo n. 152 del 2006. Gli obblighi relativi alla fase di post-chiusura fissati nel presente decreto sono soddisfatti sulla base del piano provvisorio, eventualmente aggiornato, relativo alla fase di post-chiusura di cui al comma 4 del presente articolo.

6. I costi relativi ai provvedimenti di cui al comma 5 sono a carico del gestore che vi fa fronte con le risorse di cui alla garanzia finanziaria prestata a norma dell'articolo 25 e per la parte eventualmente eccedente ricorrendo alle risorse economiche del gestore medesimo.

Art. 24

Trasferimento di responsabilità

1. Dopo la chiusura di un sito di stoccaggio a norma dell'articolo 23, comma 2, lettera a) o b), tutti gli obblighi relativi al monitoraggio e ai provvedimenti correttivi in conformità delle prescrizioni del presente decreto, alla restituzione di quote di emissione in caso di fuoriuscite a norma del decreto legislativo n. 216 del 2006, e successive modificazioni, e alle azioni di prevenzione e di riparazione a norma dell'articolo 304, comma 1, e dell'articolo 305, comma 1, del decreto legislativo n. 152 del 2006, sono trasferiti al Ministero dello sviluppo economico che interviene di sua iniziativa o su richiesta del gestore, se sono soddisfatte le condizioni seguenti:

a) tutti gli elementi disponibili indicano che il CO₂ stoccato sarà completamente confinato in via permanente;

b) è trascorso un periodo non inferiore a venti anni, a meno che il criterio di cui alla lettera a) sia soddisfatto prima del termine di detto periodo;

c) sono stati soddisfatti gli obblighi finanziari di cui all'articolo 26;

d) il sito è stato sigillato e gli impianti di iniezione smantellati.

2. Prima del trasferimento, in considerazione delle conoscenze acquisite in fase di monitoraggio post-chiusura sul comportamento di CO₂ all'interno del sito di stoccaggio, il gestore presenta al Ministero dello sviluppo economico, al Ministero dell'ambiente, alla regione territorialmente interessata e per conoscenza al Comitato, una dettagliata relazione conclusiva da cui si evinca in particolare:

a) la conformità tra il comportamento effettivo del CO₂ iniettato ed il comportamento ricavato dai modelli;

b) l'integrità costruttiva del sistema di chiusura;

c) assenza di irregolarità significative o fuoriuscite individuabili;

d) la sussistenza di tutte le condizioni che possano garantire la stabilità futura a lungo termine del sito di stoccaggio di CO₂.

3. Se il Ministero dello sviluppo economico ed il Ministero dell'ambiente ritengono che le condizioni di cui ai commi 1 e 2, non siano soddisfatte, il Comitato richiede informazioni aggiuntive, indicando al gestore le relative motivazioni.

4. Quando è stato accertato che le condizioni di cui ai commi 1 e 2 sono soddisfatte, il Ministero dello sviluppo economico, sentito il Ministero dell'ambiente, predispone uno schema di decreto di autorizzazione del trasferimento di responsabilità allo stesso Ministero dello sviluppo economico. Il progetto di decisione precisa il metodo usato per determinare che le condizioni di cui al comma 2, lettera d), sono state soddisfatte così come eventuali prescrizioni aggiornate per la sigillazione del sito di stoccaggio e lo smantellamento degli impianti di iniezione.

5. I termini e le modalità di trasferimento di responsabilità vengono stabilite con decreto del Ministero dello sviluppo economico e del Ministero dell'ambiente di concerto con il Ministero dell'economia e delle finanze sentita la regione territorialmente interessata, da emanarsi entro 24 mesi dall'individuazione delle aree di cui all'articolo 7, comma 1.

6. Il Ministero dello sviluppo economico trasmette alla Commissione europea le relazioni di cui al comma 4, entro un mese dalla loro ricezione, ai fini dell'espressione del prescritto parere non vincolante.

7. Il Ministero dello sviluppo economico notifica la decisione finale alla Commissione europea, precisandone i motivi qualora essa sia difforme dal parere espresso dalla Commissione europea.

8. Dopo il trasferimento di responsabilità, le ispezioni periodiche di cui all'articolo 21, comma 6, cessano e il monitoraggio, che può essere ridotto ad un livello tale che consenta comunque la rilevazione di fuoriuscite o di irregolarità significative, viene effettuato dal Ministero dello sviluppo economico, cui è stata trasferita la responsabilità, tramite il Comitato e gli organi di vigilanza a valere sul contributo finanziario di cui all'articolo 26 e per la parte eventualmente eccedente ricorrendo alle risorse economiche del gestore. Se sono rilevate fuoriuscite o irregolarità significative, il monitoraggio è intensificato secondo le modalità più opportune per valutare l'entità del problema e l'efficacia dei provvedimenti correttivi.

9. In caso di colpa da parte del gestore, tra cui casi di dati incompleti, occultamento di informazioni utili, negligenza, frode o mancato esercizio della dovuta diligenza, il Ministero dello sviluppo economico effettua le azioni di ripristino utilizzando le risorse di cui all'articolo 26. Fatto salvo quanto previsto dall'articolo 26, dopo il trasferimento di responsabilità un ulteriore recupero dei costi non è più possibile.

Art. 25

Garanzie finanziarie

1. La garanzia finanziaria, da prestare a norma dell'articolo 1 della legge n. 348 del 1982, deve garantire il rispetto di tutti gli obblighi derivanti dall'autorizzazione comprese le prescrizioni per la fase di chiusura e post-chiusura, nonché gli obblighi derivanti dall'inclusione del sito di stoccaggio nella disciplina di cui al decreto legislativo n. 216 del 2006, e successive modificazioni.

2. Con decreto del Ministero dello sviluppo economico e del Ministero dell'ambiente di concerto con il Ministero dell'economia e delle finanze sentita la Conferenza Stato-regioni, da emanare entro 180 giorni dalla data di entrata in vigore del presente decreto, vengono fissati i criteri per la determinazione dell'entità della garanzia finanziaria di cui al comma 1.

3. La garanzia finanziaria, deve operare a semplice richiesta scritta del Ministero dello sviluppo economico entro i 15 giorni successivi, senza che il garante possa sollevare eccezione alcuna e con l'obbligo di versare la somma richiesta entro il limite dell'importo garantito. Per tale motivo, la garanzia deve prevedere espressamente la rinuncia all'eccezione di cui all'articolo 1944, secondo comma, del codice civile e l'operatività della stessa entro quindici giorni, a semplice richiesta scritta del Ministero dello sviluppo economico.

4. Il gestore adegua periodicamente la garanzia finanziaria, su richiesta del Ministero dello sviluppo economico e del Ministero dell'ambiente, per tener conto delle modifiche del rischio di fuoriuscita valutato e dei costi stimati di tutti gli obblighi derivanti dall'autorizzazione rilasciata a norma del presente decreto nonché degli obblighi derivanti dall'inclusione del sito di stoccaggio nel decreto legislativo n. 216 del 2006, e successive modificazioni.

5. La garanzia finanziaria o gli altri strumenti equivalenti di cui al comma 1 restano validi e effettivi, oltre la durata dell'autorizzazione, in caso di:

a) chiusura di un sito di stoccaggio a norma dell'articolo 23, comma 2, lettera a) o b), fino al trasferimento delle responsabilità secondo quanto stabilito all'articolo 24 fermo restando l'adempimento degli obblighi finanziari di cui all'articolo 26;

b) revoca di un'autorizzazione allo stoccaggio a norma dell'articolo 17, comma 3:

1) fino al rilascio di una nuova autorizzazione allo stoccaggio;

2) se la chiusura è avvenuta a norma dell'articolo 23, comma 2, lettera c), fino al trasferimento di responsabilità ai sensi dell'articolo 24, a condizione che gli obblighi finanziari di cui all'articolo 26 siano stati adempiuti.

Art. 26

Meccanismo finanziario

1. Con decreto del Ministro dello sviluppo economico e del Ministro dell'ambiente, di concerto con il Ministro dell'economia e delle finanze, sentita la Conferenza Stato-regioni, da adottare entro 180 giorni dalla data di entrata in vigore del presente decreto, è determinata l'entità del contributo finanziario che va versato dal gestore prima del trasferimento di responsabilità di cui all'articolo 24 e le relative modalità di versamento.

2. Il contributo di cui al comma 1, viene determinato sulla base dei criteri di cui all'allegato I e degli elementi legati ai dati storici di stoccaggio di CO₂ utili alla determinazione degli obblighi successivi al trasferimento di responsabilità e copre i costi previsti del monitoraggio per un periodo di trenta anni, le spese atte a garantire che il CO₂ sia completamente confinato in via permanente nei siti di stoccaggio geologico dopo il trasferimento di responsabilità e, in caso di danno ambientale, i costi di ripristino del sito e quelli di altri danni collegati, nonché i costi relativi ai danni arrecati alla salute umana.

3. Nel decreto di trasferimento di responsabilità di cui all'articolo 24 deve essere stabilito, in particolare:

- a) quali sono le spese che possono insorgere dopo il trasferimento di responsabilità;
- b) le modalità di quantificazione delle spese;
- c) la spesa da assumere come riferimento per il calcolo del contributo per la fase di post-chiusura.

Art. 27

Disposizioni finanziarie

1. Gli oneri relativi alle attività di cui agli articoli: 4; 6, comma 1; 7, comma 3; 8, commi 2, 5, 7 e 9; 12, commi 2, 6, 7 e 8; 14, comma 3; 17; 19, comma 2; 21, commi 3, 5 e 6; 23, commi 2 e 4, sono a carico degli operatori interessati in base al costo effettivo del servizio.

2. Con decreto del Ministro dell'ambiente e del Ministro dello sviluppo economico, di concerto con il Ministro dell'economia e delle finanze sentita la Conferenza Stato-regioni, da adottare entro 180 giorni dalla data di entrata in vigore del presente decreto, sono determinate le tariffe di cui al comma 1 e le relative modalità di versamento. Tali tariffe sono aggiornate con gli stessi criteri e modalità, almeno ogni due anni.

3. Gli introiti derivanti dalle tariffe di cui al comma 1, poste al carico del gestore, sono utilizzati esclusivamente per l'effettuazione delle attività di cui allo stesso comma 1. A tal fine, i suddetti importi sono versati all'entrata del bilancio dello Stato per essere riassegnati, ai sensi dell'articolo 4 della legge n. 96 del 2010, ad appositi capitoli degli stati di previsione delle Amministrazioni interessate.

4. Le somme relative alle tariffe previste dal presente decreto vanno versate dai gestori prima dell'effettuazione delle relative attività.

5. Dall'attuazione del presente decreto non devono derivare nuovi o maggiori oneri a carico della finanza pubblica. Le Amministrazioni interessate provvedono agli adempimenti ivi previsti con le risorse umane, strumentali e finanziarie disponibili a legislazione vigente, fermo restando quanto previsto al comma 1.

CAPO V

ACCESSO DA PARTE DI TERZI

Art. 28

Accesso alla rete di trasporto e ai siti di stoccaggio

1. I gestori delle reti di trasporto e dei siti di stoccaggio di CO₂ sono tenuti a garantire il collegamento e l'accesso alla propria rete di trasporto e ai siti di stoccaggio ad altri operatori, secondo modalità trasparenti e non discriminatorie.

2. L'accesso di cui al comma 1 è garantito secondo modalità stabilite con decreto dal Ministero dello sviluppo economico ed dal Ministero dell'ambiente, tenuto conto della:

a) capacità di stoccaggio disponibile o che può essere ragionevolmente resa disponibile all'interno delle aree designate a norma dell'articolo 7 e della capacità di trasporto disponibile o che può essere ragionevolmente resa disponibile;

b) parte degli obblighi di riduzione di CO₂ assunti nell'ambito di strumenti giuridici internazionali e della legislazione comunitaria alla quale essi intendono ottemperare attraverso la cattura e lo stoccaggio geologico di CO₂ ;

c) necessità di negare l'accesso in caso di incompatibilità delle specifiche tecniche cui non si possa ragionevolmente ovviare;

d) necessità di conciliare le esigenze debitamente motivate del proprietario o del gestore del sito di stoccaggio o della rete di trasporto e gli interessi di tutti gli altri utilizzatori del sito o della rete o dei relativi impianti di trattamento o di movimentazione eventualmente interessati.

3. Gli operatori della rete di trasporto e i gestori dei siti di stoccaggio possono negare l'accesso per mancanza di capacità o di collegamento. Il diniego deve essere debitamente motivato in forma scritta e deve essere immediatamente comunicato al Ministero dello sviluppo economico, al Ministero dell'ambiente e per conoscenza al Comitato.

4. Il Ministero dello sviluppo economico ed il Ministero dell'ambiente si adoperano affinché il gestore che nega l'accesso per mancanza di capacità o mancanza di collegamento provveda al potenziamento necessario nella misura in cui ciò risulti economico o se il potenziale cliente è disposto a sostenerne i costi, a condizione che ciò non abbia un'incidenza negativa sulla sicurezza delle operazioni di trasporto e stoccaggio geologico di CO₂ .

Art. 29

Risoluzione delle controversie

1. Chi intende proporre in giudizio una domanda relativa ai rapporti di cui all'articolo 28, comma 2, può promuovere un previo tentativo di conciliazione presso il Comitato di cui all'articolo 4.

CAPO VI
DISPOSIZIONI GENERALI

Art. 30
Cooperazione transnazionale

1. Per il trasporto transfrontaliero di CO₂, i siti di stoccaggio o i complessi di stoccaggio ubicati in contesto transfrontaliero, il Ministero dello sviluppo economico ed il Ministero dell'ambiente adempiono le disposizioni del presente decreto e delle altre normative comunitarie applicabili, ovvero promuovono la stipula di accordi specifici con Paesi non appartenenti all'Unione europea.

Art. 31
Informazione del pubblico

1. Il Ministero dello sviluppo economico ed il Ministero dell'ambiente mettono a disposizione del pubblico le informazioni ambientali concernenti lo stoccaggio geologico di CO₂ conformemente alla normativa nazionale e comunitaria applicabile.

2. Con decreto del Ministro dello sviluppo economico di concerto con il Ministro dell'ambiente, da emanare entro 180 giorni dalla data di entrata in vigore del presente decreto, sono indicati i contenuti e le modalità di diffusione delle informazioni.

Art. 32
Comunicazione dei dati alla Commissione europea

1. Ogni tre anni il Ministero dello sviluppo economico, sentito il Ministero dell'ambiente ed il Comitato, presenta alla Commissione europea una relazione sull'attuazione del presente decreto, compresi i dati del registro di cui all'articolo 5, comma 1.

2. La prima relazione è trasmessa alla Commissione europea entro il 30 giugno 2011 sulla base di uno schema predisposto dalla stessa Commissione europea.

Art. 33
Sanzioni

1. Chiunque svolge attività di realizzazione, gestione o monitoraggio di un sito di stoccaggio di CO₂ senza l'autorizzazione prevista dall'articolo 12 è soggetto ad una sanzione amministrativa pecuniaria da 25.000 euro a 150.000 euro.

2. Il gestore che non effettua le comunicazioni di cui all'articolo 17, comma 1, è soggetto ad una sanzione amministrativa pecuniaria da 10.000 euro a 60.000 euro.

3. Il gestore che non presenta la relazione annuale di cui all'articolo 20, comma 1, è soggetto ad una sanzione amministrativa pecuniaria da 2.000 euro a 10.000 euro.

4. Gli enti autorizzati allo stoccaggio che non comunicano al Ministero dello sviluppo economico le operazioni di trasformazione societaria ovvero le cessioni di ramo d'azienda che comportano il trasferimento dell'autorizzazione sono soggetti ad una sanzione amministrativa pecuniaria da 10.000 euro a 30.000 euro.

5. Il gestore che non osserva le prescrizioni in materia di gestione dello stoccaggio di cui all'articolo 15, comma 1, lettera c), è soggetto ad una sanzione amministrativa pecuniaria da 10.000 euro a 60.000 euro.

6. Il gestore che non rispetta il piano di monitoraggio approvato, nonché gli obblighi, le condizioni e le disposizioni di cui all'articolo 15, comma 1, lettere e), g) ed h), è soggetto ad una sanzione amministrativa pecuniaria da 10.000 euro a 30.000 euro.

7. Il gestore che non osserva l'obbligo di informazione di cui all'articolo 15, comma 1, lettera f), è soggetto ad una sanzione amministrativa pecuniaria da 2.000 euro a 10.000 euro.

8. Competente ad emettere ingiunzione di pagamento delle sanzioni è il Comitato di cui all'articolo 4. Al procedimento di irrogazione delle sanzioni si applicano le disposizioni della legge 24 novembre 1981, n. 689, in quanto compatibili con il presente decreto.

CAPO VII
MODIFICHE LEGISLATIVE

Art. 34
Modifiche degli allegati

1. Gli allegati fanno parte integrante del presente decreto e possono essere modificati con decreto del Ministero dello sviluppo economico, di concerto con il Ministero dell'ambiente, sentita la Conferenza Stato-regioni, anche a seguito di eventuali modifiche legislative o regolamentari apportate dalla Commissione europea.

Art. 35

Modifiche al decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, e successive modificazioni

1. All'articolo 104 del decreto legislativo n. 152 del 2006, e successive modificazioni, dopo il comma 5 è inserito il seguente:

«5-bis. In deroga a quanto previsto al comma 1 è consentita l'iniezione, a fini di stoccaggio, di flussi di biossido di carbonio in formazioni geologiche prive di scambio di fluidi con altre formazioni che per motivi naturali sono definitivamente inadatte ad altri scopi, a condizione che l'iniezione sia effettuata a norma del decreto legislativo di recepimento della direttiva 2009/31/CE in materia di stoccaggio geologico di biossido di carbonio.».

2. All'articolo 185, comma 1, del decreto legislativo n. 152 del 2006, e successive modificazioni, la lettera a) è sostituita dalla seguente:

«a) le emissioni costituite da effluenti gassosi emessi nell'atmosfera e il biossido di carbonio catturato e trasportato ai fini dello stoccaggio geologico e stoccato in formazioni geologiche prive di scambio di fluidi con altre formazioni a norma del decreto legislativo di recepimento della direttiva 2009/31/CE in materia di stoccaggio geologico di biossido di carbonio;».

3. All'articolo 273 del decreto legislativo n. 152 del 2006, e successive modificazioni, dopo il comma 16, sono aggiunti i seguenti:

«16-bis. A partire dalla data di entrata in vigore del decreto legislativo di recepimento della direttiva 2009/31/CE in materia di stoccaggio geologico di biossido di carbonio, ai fini del rilascio dell'autorizzazione di cui all'articolo 269, per gli impianti di combustione con una potenza termica nominale pari o superiore a 300 megawatt, il gestore presenta una relazione che comprova la sussistenza delle seguenti condizioni:

a) disponibilità di appropriati siti di stoccaggio di cui all'articolo 3, comma 1, lettera c), del decreto legislativo di recepimento della direttiva 2009/31/CE in materia di stoccaggio geologico di biossido di carbonio;

b) fattibilità tecnica ed economica di strutture di trasporto di cui all'articolo 3, comma 1, lettera aa), del decreto legislativo di recepimento della direttiva 2009/31/CE in materia di stoccaggio geologico di biossido di carbonio;

c) possibilità tecnica ed economica di installare a posteriori le strutture per la cattura di CO₂ .

16-ter. L'autorità competente, sulla base della documentazione di cui al comma 16-bis, stabilisce se le condizioni di cui allo stesso comma sono soddisfatte. In tal caso il gestore provvede a riservare un'area sufficiente all'interno del sito per installare le strutture necessarie alla cattura e alla compressione di CO₂ .».

4. All'allegato II alla parte seconda del decreto legislativo n. 152 del 2006, e successive modificazioni, dopo il punto 7-bis) è inserito il seguente:

«7-ter) Attività di esplorazione in mare e sulla terraferma per lo stoccaggio geologico di biossido di carbonio a norma del decreto legislativo di recepimento della direttiva 2009/31/CE in materia di stoccaggio geologico.».

5. All'allegato II alla parte seconda del decreto legislativo n. 152 del 2006, e successive modificazioni, il punto 9) è sostituito dal seguente:

«9) Condotture di diametro superiore a 800 mm e di lunghezza superiore a 40 km;

per il trasporto di gas, petrolio e prodotti chimici, e;

per il trasporto dei flussi di biossido di carbonio (CO₂) ai fini dello stoccaggio geologico, comprese le relative stazioni di spinta intermedie.».

6. All'allegato II alla parte seconda del decreto legislativo n. 152 del 2006, e successive modificazioni, dopo il punto 17) è aggiunto il seguente:

«17-bis) Impianti per la cattura di flussi di CO₂ provenienti da impianti che rientrano nel presente allegato o impianti di cattura nei quali il quantitativo complessivo annuo di CO₂ catturato è pari ad almeno 1,5 milioni di tonnellate, ai fini dello stoccaggio geologico a norma del decreto legislativo di recepimento della direttiva 2009/31/CE in materia di stoccaggio geologico di biossido di carbonio;».

7. All'allegato III alla parte seconda del decreto legislativo n. 152 del 2006, e successive modificazioni, dopo la lettera af) è inserita la seguente:

«af-bis) Impianti per la cattura di flussi di CO₂ provenienti da impianti che rientrano nel presente allegato.».

8. All'allegato IV alla parte seconda del decreto legislativo n. 152 del 2006, e successive modificazioni, al punto 2. Industria energetica ed estrattiva, la lettera f) è sostituita dalla seguente:

«f) installazioni di oleodotti e gasdotti e condutture per il trasporto di flussi di CO₂ ai fini dello stoccaggio geologico superiori a 20 km;».

9. All'allegato IV alla parte seconda del decreto legislativo n. 152 del 2006, e successive modificazioni, al punto 2. Industria energetica ed estrattiva, dopo la lettera n) è aggiunta, in fine, la seguente:

«n-bis) Impianti per la cattura di flussi di CO₂ provenienti da impianti che non rientrano negli allegati II e III al presente decreto ai fini dello stoccaggio geologico a norma del decreto legislativo di recepimento della direttiva 2009/31/CE in materia di stoccaggio geologico di biossido di carbonio;».

10. All'allegato VIII alla parte seconda del decreto legislativo n. 152 del 2006, e successive modificazioni, dopo il punto 6.8 è aggiunto il seguente:

«6.8-bis. Cattura di flussi di CO₂ provenienti da impianti che rientrano nel presente allegato ai fini dello stoccaggio geologico a norma del decreto legislativo di recepimento della direttiva 2009/31/CE in materia di stoccaggio geologico di biossido di carbonio.».

11. All'allegato 5 alla parte sesta del decreto legislativo n. 152 del 2006, e successive modificazioni, dopo il punto 12-bis è aggiunto il seguente:

«12-ter. Gestione dei siti di stoccaggio a norma del decreto legislativo di recepimento della direttiva 2009/31/CE in materia di stoccaggio geologico di biossido di carbonio.».

Art. 36

Salvaguardia delle Regioni a statuto speciale e delle Province autonome di Trento e di Bolzano

1. Sono fatte salve le competenze delle Regioni a statuto speciale e delle Province autonome di Trento e di Bolzano.

Art. 37

Entrata in vigore

1. Il presente decreto entra in vigore il giorno successivo a quello della sua pubblicazione nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana.

Il presente decreto, munito del sigillo dello Stato, sarà inserito nella Raccolta ufficiale degli atti normativi della Repubblica italiana. È fatto obbligo a chiunque spetti di osservarlo e di farlo osservare.

Dato a Roma, addì 14 settembre 2011

ALLEGATO I

(previsto dall'articolo 7, comma 6)

CRITERI PER LA CARATTERIZZAZIONE E LA VALUTAZIONE DEL POTENZIALE COMPLESSO DI STOCCAGGIO E DELL'AREA CIRCOSTANTE DI CUI ALL'ARTICOLO 7, COMMA 6

La caratterizzazione e la valutazione del potenziale complesso di stoccaggio e dell'area circostante di cui all'articolo 7, comma 6, si articola in tre fasi secondo le migliori prassi al momento della valutazione e i criteri esposti di seguito. Il Ministero dello sviluppo economico ed il Ministero dell'ambiente possono autorizzare deroghe a uno o più dei criteri stabiliti a condizione che il gestore abbia dimostrato che la caratterizzazione e la valutazione che ne risultano consentano di determinare gli elementi indicati all'articolo 7.

Fase 1: Raccolta dei dati

Devono essere raccolti dati sufficienti a creare un modello geologico statico tridimensionale (3-D) e volumetrico per il sito di stoccaggio e il complesso di stoccaggio, compresa la roccia di copertura (caprock), e per l'area circostante, comprese le zone collegate per via idraulica. I dati devono riferirsi almeno alle seguenti caratteristiche intrinseche del complesso di stoccaggio:

- a) geologia e geofisica;
- b) idrogeologia (in particolare, esistenza di acque freatiche destinate al consumo);
- c) ingegneria della roccia serbatoio (compresi calcoli volumetrici del volume dei vuoti ai fini dell'iniezione di CO₂ e della capacità di stoccaggio finale);
- d) geochimica (tassi di dissoluzione, tassi di mineralizzazione);
- e) geomeccanica (permeabilità, pressione di fratturazione, coefficienti di elasticità);
- f) sismicità e movimenti del suolo;
- g) presenza e condizione di vie naturali e artificiali, inclusi pozzi e trivellazioni che potrebbero costituire vie per la fuoriuscita di CO₂.

Occorre documentare le seguenti caratteristiche dell'area circostante il complesso:

- h) domini circostanti il complesso di stoccaggio che possono essere interessati dallo stoccaggio di CO₂ nel sito di stoccaggio;
- i) distribuzione della popolazione nella regione che insiste sul sito di stoccaggio;

l) prossimità a risorse naturali protette (in particolare le aree della rete Natura 2000 di cui alla legge 11 febbraio 1992, n. 157, relativa alle norme per la protezione della fauna selvatica omeoterma e per il prelievo venatorio ed al decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 27 settembre 1997 sulle modalità di esercizio delle deroghe di cui all'articolo 9 della direttiva 79/409/CEE del Consiglio del 2 aprile 1979, concernente la conservazione degli uccelli selvatici ed al decreto del Presidente della Repubblica 8 settembre 1997, n. 357, recante attuazione della direttiva 92/43/CEE del Consiglio, del 21 maggio 1992, relativa alla conservazione degli habitat naturali e seminaturali e della flora e della fauna selvatiche, acque freatiche potabili e idrocarburi ed al decreto del Presidente della Repubblica 12 marzo 2003, n.120, recante modifiche ed integrazioni al decreto del Presidente della Repubblica 8 settembre 1997, n. 357);

m) attività nell'area e nel sottosuolo circostante il complesso di stoccaggio e possibili interazioni con tali attività (ad esempio, esplorazione, produzione e stoccaggio di idrocarburi, impiego di acquiferi a fini geotermici e uso di riserve idriche sotterranee);

n) vicinanza alla o alle possibili fonti di CO₂ (comprese le stime della potenziale massa complessiva di CO₂ disponibile a condizioni economicamente vantaggiose ai fini dello stoccaggio) e a reti di trasporto adeguate.

Fase 2: Creazione del modello terrestre geologico tridimensionale statico

Sulla scorta dei dati rilevati nella fase 1, si deve creare un modello o una serie di modelli geologici statici e tridimensionali del complesso di stoccaggio da selezionare, compresa la roccia di copertura e le aree collegate per via idraulica e i fluidi, utilizzando simulazioni numeriche 3D della roccia serbatoio. Tali modelli devono caratterizzare il complesso in termini di:

- a) struttura geologica della trappola fisica;
- b) caratteristiche geomeccaniche, geochimiche e di flusso della roccia serbatoio, carico litostatico (copertura, strati impermeabili, orizzonti porosi e permeabili) e formazioni circostanti;
- c) caratterizzazione del sistema di fratturazione e presenza di eventuali vie di fuoriuscita antropogeniche;
- d) superficie ed estensione verticale del complesso di stoccaggio;
- e) volume dei vuoti (compresa la distribuzione della porosità);
- f) distribuzione dei fluidi nelle condizioni di riferimento;
- g) altre caratteristiche rilevanti.

L'incertezza associata a ciascuno dei parametri utilizzati per creare il modello deve essere valutata elaborando una serie di scenari per ciascun parametro e calcolando i limiti di confidenza del caso. È necessario valutare anche l'eventuale incertezza associata al modello in sé.

Fase 3: Caratterizzazione del comportamento dinamico dello stoccaggio, caratterizzazione della sensibilità, valutazione del rischio

Per la caratterizzazione e la valutazione si utilizza un modello dinamico, comprendente varie simulazioni dell'iniezione di CO₂ nel sito di stoccaggio a vari intervalli di tempo utilizzando il modello geologico statico tridimensionale del complesso di stoccaggio costruito nella fase 2.

Fase 3.1: Caratterizzazione del comportamento dinamico di stoccaggio

Devono essere presi in esame quanto meno i seguenti fattori:

- a) possibili portate e caratteristiche dei flussi di CO₂ ;
- b) efficacia dell'interazione accoppiata dei diversi processi (vale a dire le modalità di interazione dei singoli processi nel o nei simulatori);
- c) processi reattivi (ossia le modalità in cui le reazioni di CO₂ iniettato con i minerali in situ sono integrate nel modello);
- d) tipo di simulatore della roccia serbatoio utilizzato (per convalidare alcuni risultati possono essere necessarie varie simulazioni);
- e) simulazioni a breve e a lungo termine (per determinare il destino e il comportamento di CO₂ nei decenni e nei millenni, compreso il tasso di dissoluzione di CO₂ in acqua).

Il modello dinamico deve consentire di determinare i seguenti elementi:

- f) pressione e temperatura della formazione di stoccaggio quale funzione del tasso di iniezione e del totale cumulativo di iniezione nel tempo;
- g) superficie e diffusione verticale di CO₂ rispetto al tempo;
- h) natura del flusso di CO₂ nella roccia serbatoio, compreso il comportamento di fase;
- i) meccanismi e tassi di intrappolamento di CO₂ (compresi i punti di fuoriuscita e gli strati impermeabili laterali e verticali);
- l) sistemi di confinamento secondari nell'ambito del complesso di stoccaggio globale;
- m) capacità di stoccaggio e gradienti di pressione nel sito di stoccaggio;

- n) rischio di fratturazione della(e) formazione(i) geologica(che) di stoccaggio e della copertura;
- o) rischio di penetrazione di CO₂ nella copertura;
- p) rischio di fuoriuscite dal sito di stoccaggio (ad esempio, da pozzi abbandonati o non chiusi adeguatamente);
- q) tasso di migrazione (in serbatoi aperti);
- r) tassi di impermeabilizzazione delle fratture;
- s) cambiamenti nella chimica dei fluidi delle formazioni e reazioni conseguenti (ad esempio modifica del pH, formazione di minerali) e applicazione del modello reattivo per la valutazione degli effetti;
- t) spostamento dei fluidi di formazione;
- u) aumento della sismicità e deformazione a livello di superficie.

Fase 3.2: Analisi di sensibilità

Sono necessarie varie simulazioni per determinare la sensibilità della valutazione rispetto alle ipotesi formulate su determinati parametri. Le simulazioni si basano sull'alterazione dei parametri nel modello geologico statico e sulla modifica delle funzioni e delle ipotesi di base durante la modellizzazione dinamica. In caso di notevole sensibilità la valutazione dei rischi deve tenerne conto.

Fase 3.3: Valutazione dei rischi

La valutazione dei rischi deve comprendere, tra l'altro, i seguenti elementi:

3.3.1. Caratterizzazione dei rischi.

La caratterizzazione dei rischi è effettuata valutando la potenziale fuoriuscita dal complesso di stoccaggio, come determinato attraverso il modello dinamico e la caratterizzazione della sicurezza descritta in precedenza. Tra i vari elementi da considerare devono figurare i seguenti:

- a) possibili vie di fuoriuscita;
- b) potenziale entità delle fuoriuscite per le vie identificate (tassi di flusso);
- c) parametri critici che incidono sulle possibili fuoriuscite (ad esempio pressione massima nella roccia serbatoio, tasso massimo di iniezione, temperatura, sensibilità alle varie ipotesi dei modelli terrestri geologici statici);
- d) effetti secondari dello stoccaggio di CO₂ compreso lo spostamento di fluidi di formazione e le nuove sostanze che si formano con lo stoccaggio di CO₂ ;
- e) altri fattori che potrebbero rappresentare un pericolo per la salute umana o per l'ambiente (ad esempio le strutture fisiche associate al progetto).

La caratterizzazione dei pericoli dovrebbe comprendere la gamma completa delle potenziali condizioni di esercizio, al fine di testare provare la sicurezza del complesso di stoccaggio.

3.3.2. Valutazione dell'esposizione - la valutazione deve basarsi sulle caratteristiche ambientali e sulla distribuzione e attività della popolazione umana che vive sopra il complesso di stoccaggio in relazione al potenziale comportamento e alla destinazione finale della CO₂ che può, in parte, fuoriuscire dalle possibili vie individuate nella fase 3.3.1.

3.3.3. Valutazione degli effetti - la valutazione deve tener conto della sensibilità di specie, comunità o habitat particolari in relazione alle fuoriuscite possibili individuate nella fase 3.3.1. Se opportuno, deve comprendere gli effetti dell'esposizione a concentrazioni elevate di CO₂ nella biosfera, compresi i suoli, i sedimenti marini e le acque bentoniche (asfissia, ipercapnia) e alla riduzione del pH in tali ambienti a seguito della fuoriuscita di CO₂ . La valutazione deve esaminare anche gli effetti di altre sostanze eventualmente presenti nei flussi di CO₂ che fuoriescono (impurità presenti nel flusso di iniezione o sostanze nuove che si formano con lo stoccaggio di CO₂). Tali effetti devono essere esaminati a varie scale temporali e spaziali ed essere associati a fuoriuscite di CO₂ di diversa entità.

3.3.4. Caratterizzazione del rischio: la valutazione deve comprendere la sicurezza e l'integrità del sito a breve e a lungo termine, compresa la valutazione del rischio di fuoriuscita alle condizioni di utilizzo proposte, e gli impatti su ambiente e salute nello scenario peggiore. La caratterizzazione del rischio deve basarsi sulla valutazione dei pericoli, dell'esposizione e degli effetti e deve comprendere una valutazione delle fonti di incertezza individuate durante le fasi di caratterizzazione e valutazione del sito di stoccaggio e, ove fattibile, una descrizione delle possibilità di ridurre l'incertezza.

ALLEGATO II
(previsto dall'articolo 19, comma 2)

CRITERI PER LA PREPARAZIONE E L'AGGIORNAMENTO DEL PIANO DI MONITORAGGIO DELL'ARTICOLO 19, COMMA 2,
E PER IL MONITORAGGIO NELLA FASE DI POST-CHIUSURA

1. Preparazione e aggiornamento del piano di monitoraggio

Il piano di monitoraggio di cui all'articolo 19, comma 2, è predisposto in conformità dell'analisi di valutazione del rischio effettuata nella fase 3 dell'allegato I e aggiornato secondo i criteri indicati di seguito al fine di soddisfare le disposizioni riguardanti il monitoraggio istituite all'articolo 19, comma 3.

1.1. Preparazione del piano.

Il piano di monitoraggio deve fornire indicazioni precise sul monitoraggio da predisporre nelle principali fasi del progetto, in particolare il monitoraggio di riferimento, il monitoraggio in fase di esercizio e in fase di post-chiusura. Per ciascuna fase è necessario precisare i seguenti elementi:

- a) parametri monitorati;
- b) tecnica di monitoraggio utilizzata e motivazione della scelta;
- c) ubicazione del monitoraggio e logica del campionamento sotto il profilo spaziale;
- d) frequenza del monitoraggio e logica del campionamento sotto il profilo temporale.

I parametri da monitorare devono essere tali da soddisfare le finalità del monitoraggio; in ogni caso il piano deve comunque comprendere il monitoraggio in continuo o intermittente dei seguenti elementi:

- e) emissioni fuggitive di CO₂ nell'impianto di iniezione;
- f) flusso volumetrico di CO₂ nella testa pozzo di iniezione;
- g) pressione e temperatura di CO₂ nella testa pozzo di iniezione (per determinare il flusso di massa);
- h) analisi chimica del materiale iniettato;
- i) temperatura e pressione del serbatoio (per determinare il comportamento di fase e lo stato di CO₂).

La tecnica di monitoraggio deve essere scelta in base alle migliori prassi disponibili al momento della progettazione. Devono essere prese in esame e utilizzate come opportune le seguenti opzioni:

l) tecnologie in grado di rilevare la presenza, l'ubicazione e le vie di migrazione di CO₂ nelle formazioni sub-superficiali e in superficie;

m) tecnologie in grado di fornire informazioni sul comportamento pressione-volume e la distribuzione orizzontale/verticale del pennacchio di CO₂ al fine di perfezionare i modelli di simulazione in 3-D fino a modelli geologici in 3-D della formazione di stoccaggio di cui all'articolo 7 e all'allegato I;

n) tecnologie in grado di fornire una area adeguata di copertura per cogliere informazioni su eventuali vie di fuoriuscita potenziali non rilevate in precedenza in tutta la superficie del complesso di stoccaggio e oltre, in caso di irregolarità significative o di migrazione di CO₂ al di fuori del complesso di stoccaggio.

1.2. Aggiornamento del piano.

I dati rilevati con il monitoraggio devono essere riordinati e interpretati. I risultati ottenuti devono essere confrontati con il comportamento previsto nella simulazione dinamica pressione-volume in 3-D e del comportamento di saturazione realizzata nella caratterizzazione della sicurezza prevista dall'articolo 7 e dall'allegato I, fase 3.

Se si registra una deviazione significativa tra il comportamento osservato e quello previsto, il modello in 3-D deve essere ricalibrato per rispecchiare il comportamento osservato. La ricalibratura deve basarsi sulle osservazioni dei dati ottenuti nell'ambito del piano di monitoraggio e, se è necessario per corroborare le ipotesi di ricalibratura, è necessario ottenere dati supplementari.

Le fasi 2 e 3 dell'allegato I devono essere ripetute con i modelli in 3-D ricalibrati per produrre nuovi scenari di pericolo e tassi di flusso e per rivedere e aggiornare la valutazione dei rischi.

Se, a seguito del raffronto con i dati storici e della ricalibratura del modello, sono individuate nuove fonti di CO₂, vie di fuoriuscita e tassi di flusso o constatate significative deviazioni rispetto a valutazioni precedenti, il piano di monitoraggio deve essere aggiornato di conseguenza.

2. Monitoraggio nella fase di post-chiusura

Il monitoraggio nella fase di post-chiusura deve fondarsi sulle informazioni raccolte ed elaborate con i modelli durante l'applicazione del piano di monitoraggio di cui all'articolo 19, comma 2, e al punto 1.2 del presente allegato. Il monitoraggio in questa fase deve servire, in particolare, a fornire le informazioni necessarie per determinare quanto indicato all'articolo 24.

ALLEGATO III
(previsto dall'articolo 8, comma 3)

DIMOSTRAZIONE DELLA CAPACITÀ TECNICA ED ECONOMICA DEL RICHIEDENTE

1. La licenza di esplorazione e l'autorizzazione allo stoccaggio sono conferite ai soggetti richiedenti che dispongano di requisiti di ordine generale, di 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, secondo condizioni di reciprocità, a persone giuridiche aventi sede sociale in Stati che ammettono i soggetti giuridici di nazionalità italiana allo stoccaggio sotterraneo di CO₂ nel territorio ricadente sotto la loro giurisdizione. I richiedenti devono possedere nella Comunità 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 deve fornire:

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) dall'oggetto sociale deve risultare che le attività del soggetto richiedente comprendono attività minerarie o produzione e trasporto di energia elettrica e termica o trasporto fluidi;

d) 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.

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

a) copia dei bilanci, regolarmente 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 decreto del Presidente della Repubblica n. 445 del 2000, concernente il fatturato (volume d'affari), globale e specifico, degli ultimi tre anni.

4. Non sono attribuite licenze di esplorazione e concessioni di stoccaggio a società aventi capitale sociale interamente versato inferiore a 10 milioni di euro.

5. Per quanto riguarda le capacità tecniche, gli enti di cui al comma 1 devono produrre la seguente documentazione, sottoscritta dal legale rappresentante con le modalità di cui agli articoli 38, 47 e 76 del decreto del Presidente della Repubblica n. 445 del 2000 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 svolte in campo minerario o nella produzione e trasporto di energia elettrica e termica o trasporto fluidi, 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 alla lettera a). 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. È necessario da parte dell'impresa comprovare l'inserimento effettivo e stabile all'interno del proprio organico dei responsabili dei settori sopraindicati.

6. 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 elencate relative a società controllanti, controllate o collegate e, in generale, al gruppo societario di appartenenza).

7. Le documentazioni tecniche ed economiche sono aggiornate 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 decreto del Presidente della Repubblica n. 445 del 2000 per gli enti avente sede legale in Italia, ovvero un certificato equipollente o altra dichiarazione nelle modalità già indicate al comma 2 per gli enti avente sede legale in altri Stati.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 187.

Decreto Direttoriale 13 settembre 2011 -

Integrazioni e modifiche al decreto direttoriale 14 aprile 2011 recante approvazione dell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, per l'anno 2011.

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

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

Visto il decreto direttoriale 14 aprile 2011, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana n. 103 del 5 maggio 2011, recante approvazione dell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, per l'anno 2011 (di seguito: decreto direttoriale 14 aprile 2011);

Vista l'istanza della società Nitrex S.r.l. intesa ad ottenere il riconoscimento di idoneità all'impiego nelle attività estrattive dell'esploditore denominato "STARTER NONEX", prodotto nei propri stabilimenti di Lonato (BS);

Visto che la società Nitrex ha trasmesso per detto prodotto, la documentazione attestante la conformità del prodotto alla direttiva comunitaria 2004/108/CE;

Visto il versamento di 50,00 euro effettuato dalla società Nitrex S.r.l. in data 28.07.2011 per l'iscrizione nell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive per l'anno 2011, del prodotto esplodente di cui alla seguente tabella 1a;

Considerata l'istanza della società U.E.E. S.r.l., con la quale viene comunicato il cambio di denominazione del prodotto identificato nell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, con il codice MAP di cui alla seguente tabella 2a, fermo restando tutte le caratteristiche tecniche e d'impiego;

Vista la comunicazione della società S.E.I. Società Esplosivi Industriali S.p.A, con cui la stessa intende importare i prodotti già riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive con i codici MAP di cui alla tabella 3a;

Visto il versamento di 250,00 euro effettuato dalla società S.E.I. Società Esplosivi Industriali S.p.A in data 29.07.2011 per l'iscrizione nell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, per l'anno 2011, dei prodotti di cui alla seguente tabella 3a;

Ritenuta opportuna l'emanazione di un provvedimento che integri e modifichi il decreto direttoriale 14 aprile 2011 e successive modifiche ed integrazioni; .

DECRETA

Art. 1

(Prodotto intestato alla NITREX S.r.l.)

1. L'esploditore di cui alla successiva tabella 1a, fabbricato dalla società Nitrex S.r.l. (codice società: NTX), è riconosciuto idoneo all'impiego nelle attività estrattive.

2. Il prodotto di cui al comma 1 è iscritto nell'elenco degli esplosivi, degli accessori detonanti e dei mezzi di accensione riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive, nella sezione e con il codice del Ministero dello sviluppo economico (MAP) indicato nella seguente tabella:

tabella 1a

Denominazione	Codice MAP	Produttore/Importatore/ Rappresentante autorizzato
STARTER NONEX	3Ea 2007	NTX

Art. 2

(Prodotti intestati alla UEE S.r.l.)

1. La denominazione del prodotto esplodente di cui alla seguente tabella 2a, fabbricato dalla società spagnola Maxam Europe, S.A. (codice società: MXE), è modificata come segue:

tabella 2a

Dalla Denominazione	Alla nuova Denominazione	Codice MAP	Produttore /Importatore / Rappresentante autorizzato
RIODIN	RIODIN HE	1Ab 0255	MXE (import.UEI)

Art. 3

(Prodotti intestati alla S.E.I. S.p.A)

1. I prodotti di cui alla successiva tabella 3a, già riconosciuti idonei all'impiego nelle attività estrattive sono fabbricati dalla società francese Davey-Bickford (codice società DAV):

tabella 3a

Denominazione	Codice MAP	Produttore/Importatore/ Rappresentante autorizzato
Daveynel 2 SP	2C 0060	DAV(import.IEM), DAV (import.SEI)
Daveynel 2 LP	2C 0061	DAV(import.IEM), DAV (import.SEI)
Daveynel 2 RS-PTN	2C 0062	DAV(import.IEM), DAV (import.SEI)
Daveynel 2 RS-AZP	2C 0063	DAV(import.IEM), DAV (import.SEI)
Sistema Daveyquick 2	2C 0064	DAV(import.IEM), DAV (import.SEI)

Art. 4

(Disposizioni finali)

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

Roma, 13 settembre 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 188.

Disposizione Direttoriale 27 ottobre 2011 -

Comunicazioni e pubblicazione dell'elenco dei giacimenti marginali ai sensi dell'articolo 3, comma 3 del Decreto Ministeriale 30 giugno 2009.

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 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";

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 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.;

Visto il decreto legislativo 23 maggio 2000 n. 164, di "Attuazione della direttiva 98/30/CE recante norme comuni per il mercato interno del gas naturale, a norma dell'articolo 41 della L. 17 maggio 1999, n. 144";

Visto il decreto legislativo 23 maggio 2000 n. 164, e, in particolare, l'art. 5, comma 1, che definisce i giacimenti marginali, per i quali, sulla base delle tecnologie disponibili e con riferimento al contesto economico, lo

sviluppo per la messa in produzione, ovvero la coltivazione delle code di produzione risultino di economicità critica e fortemente dipendente dalle variabili tecnico-economiche e dal rischio minerario;

Visto il Decreto Legge del 25 giugno 2008 n. 112, pubblicato nella G.U. del 25 giugno 2008, n. 147, S.O. n. 152, convertito in legge, con modificazioni, dalla Legge 6 agosto 2008, n. 133, pubblicata nella G.U. del 21 agosto 2008, n. 195, S.O. n. 196/L, e, in particolare, l'articolo 8 del D.L. citato, come modificato dalla legge di conversione, recante "legge obiettivo per lo sfruttamento di giacimenti di idrocarburi";

Visti in particolare, i commi 2, 3 e 4 dell'articolo 8 del Decreto Legge n. 112 del 2008, che dispongono che "2. I titolari di concessioni di coltivazione di idrocarburi nel cui ambito ricadono giacimenti di idrocarburi definiti marginali ai sensi dell'articolo 5, comma 1, del decreto legislativo n. 164 del 2000, attualmente non produttivi e per i quali non sia stata presentata domanda per il riconoscimento della marginalità economica, comunicano al Ministero dello sviluppo economico l'elenco degli stessi giacimenti, mettendo a disposizione dello stesso Ministero i dati tecnici ad essi relativi; 3. Il Ministero dello sviluppo economico, entro i sei mesi successivi al termine di cui al comma 2, pubblica l'elenco dei giacimenti di cui al medesimo comma 2, ai fini della attribuzione mediante procedure competitive ad altro titolare, anche ai fini della produzione di energia elettrica, in base a modalità stabilite con decreto dello stesso Ministero";

Visto il D.M. 30 giugno 2009 recante le 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 nota del 11 aprile 2011 con la quale la Società ENI ha trasmesso l'elenco e le note tecniche relative ai giacimenti individuati come "campi marginali";

Visti gli esiti delle istruttoria condotta dalle Divisioni UNMIG della stessa Direzione Generale per le risorse minerarie ed energetiche;

Vista la nota prot n. 20640 del 18 ottobre 2011 alla Società ENI con la quale è stata comunicata la sospensione dell'istruttoria di valutazione per il campo di "GROTTOLE FERRANDINA- gas acido";

Ritenuto di aver concluso la prevista procedura di valutazione e di poter procedere alla comunicazione e pubblicazione dell'elenco dei giacimenti marginali così come previsto dall'art. 3 del D.M. 30 giugno 2009;

DISPONE

Art. 1.

(Comunicazioni e pubblicazione elenco dei giacimenti marginali)

1. Ai sensi dell'art. 3, comma 3 del D.M. 30 giugno 2009 è stato individuato il giacimento mineralizzato a gas posto in terraferma denominato SAN GERVASIO, prov. di Brescia, dettagliato nell'allegato tecnico a) al presente atto;

2. Ai sensi dell'art. 3, comma 4 del medesimo D.M. 30 giugno 2009 è inoltre disposta la pubblicazione del presente atto nel Bollettino Ufficiale per gli Idrocarburi e le Georisorse.

Art. 2

(Acquisizione dei dati)

1. Ai sensi dell'art 4 del D.M. 30 giugno 2009 dalla pubblicazione nel B.U.I.G. del presente atto sono avviate le procedure e quindi decorrono i tempi previsti dallo stesso articolo, e in particolare i primi trenta giorni per la presentazione a questo Ministero delle richieste di accesso al "data room" cui le Società interessate saranno ammesse, previa verifica dei requisiti di cui all'art. 5 del medesimo D.M. 30 giugno 2009. Dalla medesima data decorrono i sessanta giorni per la predisposizione dello stesso "data room", dell'elenco delle pertinenze e dei sopralluoghi da parte della Società Eni, titolare della concessione oggetto di riattribuzione.

2. Il calendario di accesso al "data room" e di svolgimento dei sopralluoghi sarà stabilito dal Ministero dello Sviluppo Economico in funzione delle richieste e sarà comunicato tempestivamente agli interessati. Ogni operatore ammesso potrà accedere al "data room" in numero massimo di 2 persone presso la sede operativa di Ravenna della società ENI.

3. I costi del servizio di consultazione sono fissati in € 3.000 (tremila) per giacimento. La Società ospitante garantisce la presenza di personale specializzato sia per l'uso e l'interpretazione dei programmi utilizzati negli elaboratori elettronici presenti nel "data room" che per l'interpretazione dei dati.

4. Il "data room" sarà supervisionato da un funzionario della Direzione Generale per le Risorse Minerarie ed Energetiche. Le relative spese saranno a carico della Società ospitante in quota parte dei citati costi di consultazione.

Roma, 27 ottobre 2011

Il Direttore generale: TERLIZZESE

ALLEGATO TECNICO ALLA DISPOSIZIONE DEL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE DEL 27 OTTOBRE 2011.

Giacimento di "SAN GERVASIO"

Giacimento	SAN GERVASIO
Concessione di coltivazione	SAN GERVASIO
Scadenza concessione di coltivazione	01/01/17
Concessionario	ENI
Idrocarburi liquidi o gassosi	GAS
GOIP statico (Msm ³)	38,5-60,8
Produzione cumulativa (Msm ³)	(46000 in LPT)
N.ro pozzi aperti	1

Il campo di San Gervasio è ubicato in Lombardia, in provincia di Brescia, nella concessione denominata San Gervasio, con scadenza al 01/01/2017.

Il giacimento di San Gervasio è stato scoperto nel 1991 con la perforazione del pozzo San Gervasio 1dir, che ha rinvenuto mineralizzazione a gas (metano > 99%) all'interno della Formazione Porto Garibaldi (profondità media 1500 m. s.l.m.).

Un altro pozzo, San Gervasio 2dir, è stato perforato nel 1997 con esito negativo. Ha riscontrato i livelli mineralizzati del pozzo 1dir più bassi della prognosi e con un'alta saturazione d'acqua. Questo pozzo è stato quindi chiuso minerariamente.

Descrizione del giacimento

Il reservoir è costituito da due livelli sabbiosi denominati PLA4 e PLA5, appartenenti alla Formazione Porto Garibaldi Eq. (Pliocene Sup.). I livelli hanno uno spessore verticale rispettivamente di 11 e 2 metri. Litologicamente il livello PLA4 è costituito da un'alternanza di setti sabbiosi e argillosi con spessori variabili da qualche metro a pochi decimetri, mentre il PLA5 è più omogeneo.

La struttura del campo è caratterizzata dalla chiusura ad onlap di questi livelli torbidici sull'unconformity messiniana basale.

Le maggiori criticità che incidono nella definizione del GOIP del campo sono principalmente:

- interpretazione strutturale;
- riduzione di spessore o aumento di argillosità dei livelli verso la zona di pinch strutturale;
- posizionamento dei contatti gas-acqua.

In nessuno dei livelli del pozzo S. Gervasio 1 dir sono stati incontrati i contatti gas-acqua; pertanto, nel calcolo del volume di gas certo originariamente in posto – GOIP certo, sono stati considerati i valori di GDT osservati sul pozzo. Per il calcolo del GOIP probabile è stato considerato:

livello PLA4: spill point risultante dalle mappe strutturali;

livello PLA5 : tavola d'acqua 10 m al di sotto del bottom del livello.

Considerando i seguenti parametri petrofisici:

LIVELLO	PHI	SW	N/G
PLA4	0.17	0.55	0.3
PLA5	0.22	0.4	1

il calcolo del GOIP ha dato come risultato i seguenti valori:

GOIP certo MSm ³	GOIP probabile MSm ³
38.5	60.8

Storia produttiva del campo

Il campo ha prodotto soltanto dal Long Production Test eseguito al pozzo San Gervasio 1 dir da SPI nel 1995.

Tale prova di produzione, della durata di 132 ore (cinque giorni circa), ha interessato il seguente intervallo spari: 1650-1660 m TR (livello PLA4) e 1669-1671 m TR (livello PLA5).

I livelli hanno prodotto in "commingle" con una portata media di 18400 Sm³/g, per un totale di 46000 Sm³. Si riporta, nella tabella che segue, il dettaglio della prova:

Data		Durata ore	Fase	Portata [Sm ³ /g]	Cumulativa [Sm ³]	BHP [kg/cm ²]	THP [kg/cm ²]	Note
da	al							
08/06/95	08/06/95	17	Profilo Statico	0	0	172,53	152,93	da profilo prima dell'LPT
09/06/95	11/06/95	60	Erogazione	18400	46000	155,53	137,13	
11/06/95	12/06/95	17	Build Up (S.R.O)	0	46000	168,37	149,43	da profilo dopo
12/06/95	04/07/95	522	Build Up (memory)	0	46000	169,96	150,73	a fine build up; memory gauge@1655 mRT

La cumulativa totale del campo risulta pertanto pari a 46000 Sm³.

Valutazione del potenziale residuo

La Società titolare ha effettuato un calcolo delle riserve residue ipotizzando cautelativamente una pressione di testa minima in esercizio pari a 75 Kg/cm², pari alla pressione minima necessaria per allacciarsi alla rete nazionale SNAM.

Sulla base dei dati da LPT (tab. 1), sono state calcolate dalla Società titolare le riserve mediante "material balance". La Società ha proceduto testando diverse portate massime di esercizio e le riserve ottenute dalle diverse simulazioni sono molto simili; i valori riferiti ad una portata massima di esercizio pari a Q_{max}=30 Ksm³ sono:

- riserve P1: 15.3 MSm³;
- riserve P1+P2: 49.7 MSm³.

Riepilogando si ha

GOIP certo MSm ³	GOIP probabile MSm ³	Riserve P (certe) MSm ³	F.R.	Riserve P1+P2 (certe+probabili) MSm ³	F.R.
38.5	60.8	15,3	40,00%	49,7	80,00%

Riproduzione del piano topografico del giacimento SAN GERVASIO: Tav. n. 3 fuori testo

MERCATO DEL GAS NATURALE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 189.

Decreto Ministeriale 18 ottobre 2011 -

Determinazione dei Comuni appartenenti a ciascun ambito territoriale del settore della distribuzione del gas naturale.

IL MINISTRO DELLO SVILUPPO ECONOMICO

di concerto con

IL MINISTRO PER I RAPPORTI CON LE REGIONI E LA COESIONE TERRITORIALE

Visto il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, recante norme comuni per il mercato interno del gas, ed in particolare gli articoli 14 e 15 sull'attività di distribuzione e il regime di transizione;

Vista la legge 29 novembre 2007, n. 222, concernente la conversione in legge, con modificazioni, del decreto legge 1° ottobre 2007, n. 159, recante interventi urgenti in materia economico - finanziaria, per lo sviluppo e l'equità sociale, ed in particolare l'articolo 46 - bis, comma 2, che nell'ambito delle disposizioni in materia di concorrenza e qualità dei servizi essenziali nel settore della distribuzione del gas, stabilisce che con decreto dei Ministri dello sviluppo economico e per i rapporti con le Regioni e per la coesione territoriale, su proposta dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas e sentita la Conferenza Unificata, sono determinati gli ambiti territoriali minimi per lo svolgimento delle gare per l'affidamento del servizio di distribuzione del gas;

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 19 gennaio 2011 del Ministro dello sviluppo economico di concerto con il Ministro per i rapporti con le Regioni e la coesione territoriale, recante norme per la determinazione degli ambiti territoriali del sistema di distribuzione del gas naturale, che nell'Allegato 1 riporta l'elenco degli ambiti territoriali minimi, suddivisi per Regione, di cui all'articolo 46 - bis, comma 2, del decreto legge 1° ottobre 2007, n. 159, convertito, con modificazioni, dalla legge 29 novembre 2007, n. 222, rinviando ad un successivo decreto del Ministro dello sviluppo economico di concerto con il Ministro per i rapporti con le Regioni e la coesione territoriale la indicazione dei Comuni appartenenti a ciascun ambito territoriale;

Visto in particolare l'articolo 1, comma 2, del suddetto decreto e il verbale della Conferenza Unificata della seduta del 16 dicembre 2010, che stabiliscono che l'elenco con l'individuazione dei Comuni appartenenti a ciascun ambito deve essere comunicato alla Conferenza Unificata;

Visto che il suddetto decreto riporta nelle premesse la metodologia generale seguita per una prima suddivisione in ambiti del territorio nazionale, che prevede, in particolare, ambiti a livello provinciale da suddividere in ambiti a livello sub-provinciale qualora si superano i 300.000 clienti effettivi o potenziali, con l'eccezione degli ambiti delle grandi città, o qualora sia possibile creare un ambito montano con almeno 100.000 clienti effettivi di cui almeno il 90% residenti in Comuni montani, e che l'applicazione di tale metodologia ha comportato la identificazione di 127 ambiti, presentati alla riunione tecnica di Conferenza unificata del 9 dicembre 2010;

Visto che in sede di Conferenza Unificata del 16 dicembre 2010 si è aggiunto un criterio per cui sono stati ulteriormente suddivisi 40 dei 127 ambiti originali aventi un numero di Comuni superiore a 50 e un numero di clienti tali per cui i nuovi ambiti hanno ciascuno almeno 50.000 clienti effettivi, continuando a mantenere i Comuni fra loro interconnessi nello stesso ambito, e si sono quindi definiti i 177 ambiti di cui all'Allegato 1 del suddetto decreto;

Considerato che, essendo stati utilizzati per la determinazione degli ambiti i dati sul numero dei clienti effettivi gas per Comune, in particolare il numero dei punti di riconsegna effettivamente serviti nell'anno 2008, con cui l'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha determinato le tariffe di distribuzione del gas naturale per l'anno 2010, si utilizzano i medesimi valori anche nell'analisi per la individuazione dei Comuni per i nuovi ambiti, sia per omogeneità di analisi sia per la modesta crescita annua del numero dei clienti;

Vista la disponibilità dei dati sull'anagrafica degli impianti di distribuzione del gas naturale per singola località comunicati entro il 18 febbraio 2011 dalle imprese di distribuzione all'Autorità per l'energia elettrica e il gas, avendo le imprese l'obbligo di comunicazione di ogni variazione relativa alla località servita entro trenta giorni dal suo verificarsi;

Ritenuto che le analisi per individuare i Comuni per ambito debbano fare riferimento ai sopraindicati dati per verificare che i Comuni serviti da impianti di distribuzione interconnessi appartengono allo stesso ambito;

Ritenuto che nella individuazione dei Comuni per ambito, in particolare per i nuovi 90 ambiti derivanti dalla suddivisione dei 40 dei 127 ambiti originali, in seguito all'applicazione del criterio addizionale sulla limitazione del numero dei Comuni, si debbano seguire i seguenti criteri, in ordine di priorità come elencati, qualora conflittuali tra loro:

- i Comuni interconnessi devono appartenere allo stesso ambito; con la precisazione che, qualora un Comune sia servito da più impianti di distribuzione di gas naturale, al fine del rispetto del suddetto criterio sulla interconnessione, si considera che il Comune sia servito solo dall'impianto prevalente, cioè dall'impianto che serve il maggiore numero di clienti nel territorio comunale, non potendo spezzare in più ambiti tale territorio, se contiguo;

- i Comuni appartenenti ad un ambito devono essere contigui;
- l'ambito deve avere almeno 50.000 clienti effettivi, al fine di evitare che al gestore subentrante debba essere riconosciuta una maggiorazione tariffaria dei costi operativi superiore al 13%;
- qualora in un bacino CIPE per il finanziamento della realizzazione di reti di distribuzione del gas naturale nel Mezzogiorno, di cui all'articolo 11 della legge 28 novembre 1980, n.784 e all'articolo 9 della legge 7 agosto 1997, n.266, vi siano ancora dei Comuni da metanizzare, i Comuni appartenenti al bacino devono essere tutti nello stesso ambito o deve essere verificato che il progetto di realizzazione della rete di distribuzione nei Comuni non ancora metanizzati non preveda interconnessioni con impianti di distribuzione di Comuni appartenenti ad ambiti differenti;
- i Comuni della stessa Comunità montana o di aree tipiche con caratteristiche storico-morfologiche omogenee, in cui già esistono rapporti di collaborazioni fra i Comuni, sono inseriti, a meno di conflittualità con i criteri precedenti, nello stesso ambito per facilitarne l'aggregazione;
- il numero di Comuni degli ambiti più numerosi deve essere il più possibile vicino a 50, compatibilmente con i precedenti criteri;
- vi sia facilità di comunicazione stradale tra Comuni nello stesso ambito al fine di facilitare l'organizzazione delle attività di pronto intervento;
- qualora i precedenti criteri siano tutti soddisfatti e rimangano soluzioni alternative, è preferita la soluzione di maggiore equilibrio fra gli ambiti in termini di numero di Comuni e, secondariamente, di numero di clienti.

Ritenuto che nel fornire l'elenco dei Comuni per ambito sia opportuno aggiungere al nome dell'ambito, identificato nell'Allegato 1 del decreto 19 gennaio 2011, anche una caratterizzazione geografica, qualora assente, al fine di facilitarne l'identificazione e modificare la denominazione dell'ambito "Sondrio" in "Como 3 - impianto di Cernobbio e Nord - Sondrio" per consentire un più equilibrato controllo del processo di aggregazione dei Comuni appartenenti all'ambito e di scelta della stazione appaltante, data la numerosità dei Comuni appartenenti a ciascuna delle due Province;

Vista la comunicazione del presente decreto alla Conferenza Unificata in data 25 luglio 2011 e 22 settembre 2011 e all'Autorità per l'energia elettrica e il gas in data 17 maggio 2011;

Visto il decreto legislativo 1 giugno 2011, n.93, recante, fra l'altro, attuazione della direttiva 2009/73/CE, relativa a norme comuni per il mercato interno del gas naturale, ed in particolare l'articolo 24, comma 4, che, superando le disposizioni dell'articolo 3, comma 3, primo periodo del decreto interministeriale 19 gennaio 2011, prevede che dall'entrata in vigore del suddetto decreto legislativo le gare per l'affidamento del servizio di distribuzione del gas naturale sono effettuate unicamente per ambiti territoriali, facendo salve le gare che all'entrata in vigore del medesimo decreto legislativo sono pervenute, in caso di procedura aperta, alla pubblicazione del bando di gara, o, in caso di procedura di gara ristretta, anche all'invio della lettera di invito, purché in entrambi i casi riportino la definizione dei criteri di valutazione dell'offerta e del valore di rimborso al gestore uscente;

Ritenuto di dover procedere alla identificazione dell'elenco dei Comuni per gli ambiti territoriali individuati nel decreto 19 gennaio 2011 del Ministro dello sviluppo economico di concerto con il Ministro per i rapporti con le Regioni e la coesione territoriale, recante norme per la determinazione degli ambiti territoriali del sistema di distribuzione del gas naturale;

DECRETA

Art. 1

(Elenco Comuni per ambito)

1. I Comuni appartenenti a ciascun ambito territoriale, di cui all'Allegato 1 del decreto 19 gennaio 2011 del Ministro dello sviluppo economico di concerto con il Ministro per i rapporti con le Regioni e la coesione territoriale, sono riportati nell'Allegato 1 facente parte integrante del presente provvedimento.

2. I nomi degli ambiti territoriali di cui all'Allegato 1 del decreto 19 gennaio 2011 sono aggiornati con la caratterizzazione geografica riportata nell'Allegato 1 del presente provvedimento.

Art. 2

(Prerogative delle Regioni a statuto speciale e delle Province autonome di Trento e Bolzano)

1. Sono fatte salve le prerogative statutarie delle Regioni a statuto speciale e delle province autonome di Trento e Bolzano.

Art. 3
(Pubblicazione)

Il presente decreto sarà pubblicato nella Gazzetta ufficiale della Repubblica Italiana e nei siti internet del Ministero dello sviluppo economico e del Dipartimento per gli affari regionali ed entra in vigore dal giorno successivo alla data della pubblicazione nella Gazzetta ufficiale della Repubblica Italiana.

Roma, 18 ottobre 2011

Il Ministro per lo sviluppo economico: ROMANI

Il Ministro per i rapporti con le regioni e per la coesione territoriale: FITTO

Si omette l'allegato pubblicato in formato pdf all'indirizzo:

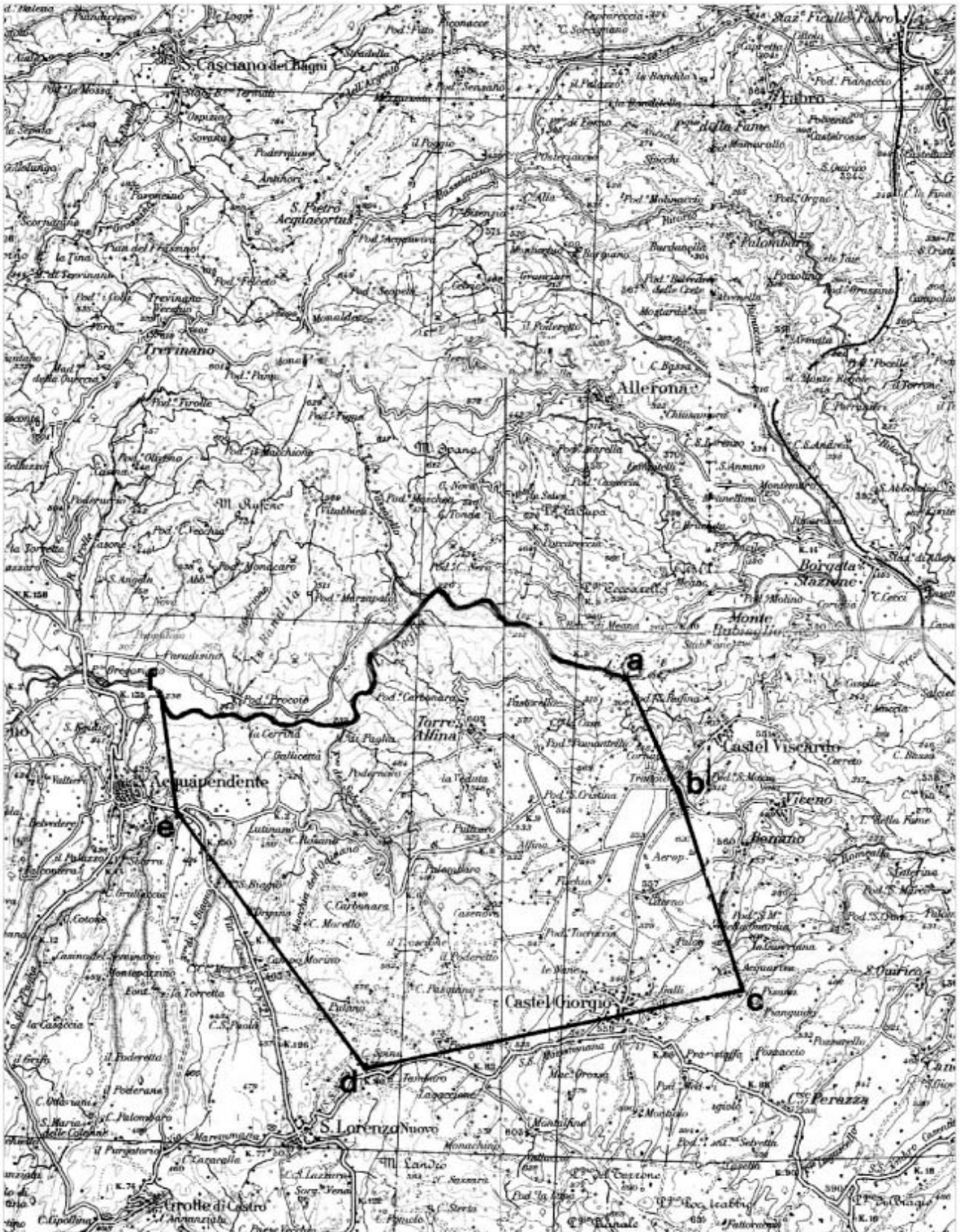
<http://unmig.sviluppoeconomico.gov.it/deposito/dgsaie/allegato.dm.18102011.pdf>

PIANI TOPOGRAFICI

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



TAV. 1 – Concessione di coltivazione «MEZZOCOLLE»



TAV. 2 – Istanza di permesso di ricerca di risorse geotermiche finalizzato alla sperimentazione di impianti pilota «CASTEL GIORGIO»



TAV. 3 – Riproduzione del piano topografico del giacimento «SAN GERVASIO» allegato alla Disposizione Direttoriale 27 ottobre 2011

ELENCHI

ELENCO DELLE ISTANZE

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

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

ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE IN MARE

d 1 B.P.-SP

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

d 1 F.P.-SP

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

d 2 F.P.-PG

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

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRAFERMA

AGNONE

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

ANZI

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

BELFORTE

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

2 BOSCONERO

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

CAROVILLI

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

CARTABBIA

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

CASCINA ALBERTO

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

CASCINA GRAZIOSA

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

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

CASCINETTA

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

CASTELVERDE

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

CINIGIANO

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

CIPRESSI

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

COLLE DEI NIDI

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

COLLE DELLA GUARDIA

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

CORROPOLI

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

FIORENZUOLA D'ARDA

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

FIUME PANARO

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

FIUME RENO

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

FIUME SECCHIA

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

FONTE DELLA VIGNA

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

FORAPANE

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

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

FRUSCI

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

GROTTE DEL SALICE

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

IL CONVENTO

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

IL PERITO

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

LA CERASA

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

LA RISORTA

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

LE SALINE

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

MASSERIA LA ROCCA

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

MASSERIA MONTAROZZO

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

2 MAZZE'

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

MELZO

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

MONTE CAVALLO

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

MONTE LI FOI

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

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

MONTOTTONE

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

MURO LUCANO

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

OLIVETO LUCANO

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

PALAZZO SAN GERVASIO

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

PIETRA SPACCATA

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

PIGNOLA

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

1 PONTE SANTO

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

POSTA DEL GIUDICE

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

ROSANETO

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

S. GIOVANNI TEATINO

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

S. GRATO

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

S. MARIA GORETTI

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

S. VENERE

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

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

SAN BUONO

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

SAN FELE

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

SAN PATRIZIO

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

SAN ROCCO

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

SATRIANO DI LUCANIA

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

SCARPIZZOLO

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

SERRA DEI GATTI

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

SIENA

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

SIGNORELLA

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

SOLFARA MARE

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

SORBOLO

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

SOSPIRO

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

TEMPA LA PETROSA

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

TORRE DEL MORO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 14/07/2011 AREA: 111 Km² FOGLI IGM: 100 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Po Valley Operations PTY

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

1 TOZZONA

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

TRE PONTI

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

VILLA CARBONE

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

VILLA MAZZAROSA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: L-4 ARRIVO: 31/03/2006 AREA: 13,4 Km² FOGLI IGM: 134-141 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: 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 Km² FOGLI IIM: 948 ZONA C
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA G

d 25 G.R.-NP

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

d 26 G.R.-NP

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

2 d 27 G.R.-NS

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

d 28 G.R.-AG

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

d 29 G.R.-NP

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

d 30 G.R.-NP

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

2 d 31 G.R.-EL

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

2 d 33 G.R.-AG

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

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

d 35 G.R-.HC

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

d 36 G.R-.HC

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

d 60 F.R-.NP

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

d 61 F.R-.NP

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

d 63 F.R-.NP

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

d 65 F.R-.NP

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

d 66 F.R-.NP

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

d 67 F.R-.AG

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

3 d 68 F.R-.TU

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

d 71 F.R-.NP

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

d 72 F.R-.NP

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

d 73 F.R-.SH

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: LIII-12 ARRIVO: 23/11/2009 AREA: 730,4 Km² FOGLI IIM: 919 ZONA F
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP

d 74 F.R-.SH

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

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

3	d 75 F.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-12 ARRIVO: 30/11/2009 AREA: 659,4 Km ² FOGLI IIM: 919 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	ZONA D ZONA F
	d 77 F.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIV-2 ARRIVO: 29/01/2010 AREA: 741,2 Km ² FOGLI IIM: 919 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	ZONA F
5	d 78 F.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 748,7 Km ² FOGLI IIM: 919 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	ZONA F
5	d 79 F.R.-EN	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LV-4 ARRIVO: 24/03/2011 AREA: 748,7 Km ² FOGLI IIM: 919 RICHIEDENTI: Enel Lonqanesi Developments	ZONA F
	d 149 D.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida BUIG: L-10 ARRIVO: 01/09/2006 AREA: 264,4 Km ² FOGLI IIM: 921 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	ZONA D ZONA F
1	d 167 A.R.-CS	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida BUIG: LI-5 ARRIVO: 01/04/2007 AREA: 526 Km ² FOGLI IIM: 924 RICHIEDENTI: Apennine Energy	ZONA A
1	d 168 A.R.-PV	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida BUIG: LI-9 ARRIVO: 06/08/2007 AREA: 526 Km ² FOGLI IIM: 924 RICHIEDENTI: Po Valley Operations PTY	ZONA A
	d 347 C.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida BUIG: XLVII-12 ARRIVO: 30/11/2003 AREA: 391,49 Km ² FOGLI IIM: RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	ZONA C ZONA G
	d 351 C.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Luca Venerando Giuffrida BUIG: LII-2 ARRIVO: 31/01/2008 AREA: 101,87 Km ² FOGLI IIM: 917 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	ZONA C
	d 353 C.R.-SL	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Rita Mancuso BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 220,6 Km ² FOGLI IIM: 948 RICHIEDENTI: San Leon Energy	ZONA C
	d 359 C.R.-TU	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 697,4 Km ² FOGLI IIM: 917 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum Transunion Petroleum Italia	ZONA C
	d 361 C.R.-TU	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 88,99 Km ² FOGLI IIM: 917 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum Transunion Petroleum Italia	ZONA C
4	d 362 C.R.-NP	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle BUIG: LIII-10 ARRIVO: 22/09/2009 AREA: 724,6 Km ² FOGLI IIM: 948 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd	ZONA C ZONA G

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

4

d 363 C.R.-AX

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

d 364 C.R.-AX

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

d 365 C.R.-HC

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

d 366 C.R.-HC

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

d 492 B.R.-EL

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

d 493 B.R.-EL

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

d 494 B.R.-EL

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

d 495 B.R.-EL

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

d 503 B.R.-CS

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

d 504 B.R.-GE

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

d 505 B.R.-EL

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

d 507 B.R.-EL

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

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA

AGLAVIZZA

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

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

AGOSTA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Fausto Ingravalle
 BUIG: XLVII-10 ARRIVO: 01/09/2003 AREA: 26,93 Km² FOGLI IGM: 77 89 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Eni PERMESSO: VALLI DI COMACCHIO

BAGNACAVALLO

DIRIGENTE DELEGATO: Arnaldo Vioto
 BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 14,75 Km² FOGLI IGM: 89 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Lonqanesi Developments PERMESSO: SAN MARCO - CASALE COCCHI

COLLE S. GIOVANNI

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

COLLE SANTO

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

S. ALBERTO

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

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE

d 1 G.C.-AG

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

d 2 G.C.-AG

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

d 3 G.C.-AG

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

d 6 F.C.-AG

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

d 23 A.C.-AG

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

d 26 B.C.-AG

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

d 29 B.C.-AG

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

d 30 B.C.-MD

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

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

d 35 A.C.-AG

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

d 38 A.C.-AG

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

d 39 A.C.-EA

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

ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA

BAGNOLO MELLA STOCCAGGIO

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

CUGNO LE MACINE STOCCAGGIO

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

PALAZZO MORONI STOCCAGGIO

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

POGGIOFIORITO STOCCAGGIO

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

RIVARA STOCCAGGIO

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

ROMANENGO STOCCAGGIO

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

SAN BENEDETTO STOCCAGGIO

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

SERRA PIZZUTA STOCCAGGIO

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

SINARCA STOCCAGGIO

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

VOLTIDO STOCCAGGIO

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

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

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN SICILIA

In Sicilia, per la sola terraferma, in virtù dello statuto speciale della regione, la competenza normativa e amministrativa è completamente autonoma.
I dati riportati sono forniti dal competente ufficio regionale.

BIANCAVILLA

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

CASTRONUOVO

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

CONTRADA GIARDINELLO

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

COSTA DEL SOLE

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

ENNA

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

GOLD

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

LEBRINO

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

MONTEMAGGIORE BELSITO

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

PETRALIA SOPRANA

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

SCICLI

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

VITA

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

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN SICILIA

In Sicilia, per la sola terraferma, in virtù dello statuto speciale della regione, la competenza normativa e amministrativa è completamente autonoma.
I dati riportati sono forniti dal competente ufficio regionale.

BONINCONTRO

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

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

CINQUEVIE

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

PIANO LUPO

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

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA

6 ANGLONA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-7 ARRIVO: 24/06/2011 AREA: 300 Km² FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Unione Comuni Analona

ARRONE

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 31/07/2011 AREA: 45,68 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Iterna

BAGNI ODDINI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-1 ARRIVO: 29/12/2010 AREA: 7,8657 Km² FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: INI Fabi

BAGNOLO

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

CAMPIGLIA D'ORCIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 55,4 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Tosco Geo

CAMPO GEOTERMICO EOLIANO

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

CAMPO GEOTERMICO GERBINI

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

CAMPO GEOTERMICO PANTELLERIA

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

CAMPO GEOTERMICO SCIACCA

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

CANEPINA

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

CASTIGLIONE D'ORCIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 60,5 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Tosco Geo

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

CELLE SUL RIGO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 50,45 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Sorqenia Geothermal

CUGLIERI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 28/10/2008 AREA: 121,7 Km² FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Exerqia Toscana

2 FIUMICINO

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

8 FORMELLO

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

FRASSINI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 57,7 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Geoenergy

GERFALCO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 32,63 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Geoenergy

7 GROTTI DI CASTRO

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

GUARDISTALLO

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 87,5 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Geothermics Italy

5 IGIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-2 ARRIVO: 20/01/2011 AREA: 188,56 Km² FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Saras

LA RICCIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 31/07/2011 AREA: 38,39 Km² FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Iterna

7 LA VEDUTA

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

7 LA VEDUTA B

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

LADISPOLI

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

LAGO DI ALBANO

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

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

1	LAGO DI BOLSENA A	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-12 ARRIVO: 22/11/2010 AREA: 156,23 Km ² FOGLI IGM: RICHIEDENTI: Tombelle	LAZIO UMBRIA
1	LAGO DI BOLSENA B	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-7 ARRIVO: 24/06/2011 AREA: 164,78 Km ² FOGLI IGM: RICHIEDENTI: ERG Renew	LAZIO UMBRIA
3	LAGO DI BRACCIANO	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-12 ARRIVO: 08/11/2010 AREA: 70 Km ² FOGLI IGM: RICHIEDENTI: Tombelle	LAZIO
	LAGO DI VICO	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-7 ARRIVO: 24/06/2011 AREA: 103,7 Km ² FOGLI IGM: RICHIEDENTI:	LAZIO
	LE CASCINELLE	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 52,97 Km ² FOGLI IGM: RICHIEDENTI: Sorqenia Geothermal	TOSCANA
3	MANZIANA A	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-11 ARRIVO: 15/10/2010 AREA: 43,3 Km ² FOGLI IGM: RICHIEDENTI: Geotermica AB	LAZIO
3	MANZIANA B	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-1 ARRIVO: 13/12/2010 AREA: 97,025 Km ² FOGLI IGM: RICHIEDENTI: Sorqenia Geothermal	LAZIO
6	MARTIS	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-7 ARRIVO: 09/06/2011 AREA: 278,5 Km ² FOGLI IGM: RICHIEDENTI: Geoenergy	SARDEGNA
	MONTALCINO	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 191,3 Km ² FOGLI IGM: RICHIEDENTI: Gesto Italia	TOSCANA
8	MONTE AGUZZO	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-2 ARRIVO: 28/01/2011 AREA: 140,5 Km ² FOGLI IGM: RICHIEDENTI: Steam	LAZIO
	MONTE SANTA CROCE	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-12 ARRIVO: 30/11/2010 AREA: 22,7 Km ² FOGLI IGM: RICHIEDENTI: Sorqenia Geothermal	TOSCANA
4	MONTEROSI	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LIV-12 ARRIVO: 10/11/2010 AREA: 158,17 Km ² FOGLI IGM: RICHIEDENTI: Power Field	LAZIO
	MURLO	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-6 ARRIVO: 10/05/2011 AREA: 135,64 Km ² FOGLI IGM: 120 RICHIEDENTI: Sorqenia	TOSCANA
	PONTE RIGO	RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale BUIG: LV-7 ARRIVO: 30/06/2011 AREA: 30,25 Km ² FOGLI IGM: RICHIEDENTI: Iterna	LAZIO TOSCANA

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

RIPA D'ORCIA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 20/07/2011 AREA: 70,5 Km² FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Tosco Geo

6 SEDINI

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-7 ARRIVO: 09/06/2011 AREA: 296,18 Km² FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Geoeneray

5 SILIQUA

RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO: Competenza regionale
 BUIG: LV-4 ARRIVO: 25/03/2011 AREA: 297,49 Km² FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Geoeneray

4 SUTRI

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

TOBIA

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

3 TOLFA

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

3 VEJANO

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

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

2 CASTEL DI GUIDO

DIRIGENTE DELEGATO: Antonio Martini
 BUIG: LV-6 ARRIVO: 19/05/2011 AREA: 46,04 Km² FOGLI IIM: 149 LAZIO
 RICHIEDENTI: Geoeneray

CASTEL GIORGIO-TORRE ALFINA

DIRIGENTE DELEGATO: Antonio Martini
 BUIG: LV-8 ARRIVO: 19/07/2011 AREA: 58,63 Km² FOGLI IIM: 129-130 LAZIO
 RICHIEDENTI: ITW-LKW Geotermia Italia UMBRIA

CORTOLLA

DIRIGENTE DELEGATO: Antonio Martini
 BUIG: LV-9 ARRIVO: 24/08/2011 AREA: 22,54 Km² FOGLI IIM: 112 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Geoeneray

LUCIGNANO

DIRIGENTE DELEGATO: Antonio Martini
 BUIG: LV-9 ARRIVO: 24/08/2011 AREA: 15,02 Km² FOGLI IIM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Geoeneray

1 MONTECCHIO

DIRIGENTE DELEGATO: Antonio Martini
 BUIG: LV-6 ARRIVO: 20/05/2011 AREA: 43 Km² FOGLI IIM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Power Field

ELENCO DEI TITOLI VIGENTI

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

INDICE DEI TITOLI MINERARI

Aggiornamento: 30/settembre/2011

PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
ABBADIA CERRETO	717
ALIANO	492
ALTEDO	689
B	
BADILE	714
BARDONE	546
BASTIGLIA	503
BELGIOIOSO	2107
BIBBIANO	715
BORSANO	530
BOSCO	2117
BUCCHIANICO	422
BUGIA	2100
C	
CADELBOSCO DI SOPRA	2112
CALCIO	2113
CARISIO	543
CARITA'	723
CASALE COCCHI	690
CASCINA S. PIETRO	514
CASE SPARSE	694
CASONI	2116
CENTO	505
CIVITA	496
CIVITAQUANA	547
COGOGNO	517
COLFELICE	2115
COLLE GINESTRE	2109
CORANA	548
CORTE DEI SIGNORI	683
CROCETTA	507
D	
DARDAGNOLA	2118
E	
ELEONORA	2120
F	
FAENZA	2119
FANTOZZA	2106
FIUME ANIENE	481
FIUME ARNONE	523
FIUME BRUNA	687
FOSSO VALDIENNA	437
FROSINONE	445
G	
GRATTASSASSO	2111
J	
JOLANDA DI SAVOIA	688
L	
LA PROSPERA	691
LA SACCA	702
LAGO DEL SALTO	482
LONGASTRINO	540
M	
MOLINO	720
MONTALBANO	539
MONTE GALLO	710
MONTE LA ROSSA	365
MONTE NEGRO	2103

MONTE PALLANO	531
MONTELURO	700
MONTEMARCIANO	541
MUTIGNANO	501
N	
NIBBIANO	695
NUSCO	2105
O	
OPERA	719
ORTONA	524
P	
PANNOCCHIA	721
PESCOPENNATARO	508
PIZZO SCIABOLONE	701
PODERE GALLINA	697
PONTE DEI GRILLI	699
PONTE DEL DIAVOLO	698
PORTOMAGGIORE	2114
POSTA NUOVA	545
PUNTA MARINA	705
R	
RECANATI	708
RONSECCO	2108
S	
SAMBUCHETO	686
SAN MARCO	525
SAN VINCENZO	510
SANTA CROCE	2110
SANTA MARGHERITA	692
SASSUOLO	716
SAVIO	532
SERRA S. BERNARDO	410
SETTECERRI	454
SORA	484
T	
TEANA	485
TEMPA MOLIANO	438
TERRA DEL SOLE	693
TORRENTE ACQUA FREDDA	2102
TORRENTE ALVO	2104
TORRENTE LA VELLA	544
TORRENTE NURE	512
TORRENTE PARMA	696
TRIGOLO	724
V	
VERCELLI	526
VIGEVANO	460
VILLA GIGLI	722
Z	
ZAPPOLINO	2101

PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN SICILIA

DENOMINAZIONE	CODICE
F	
FIUME TELLARO	302
FRIDDANI	305
P	
PASSO DI PIAZZA	304
PATERNO'	303

T	
TRESAURO	300

PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN MARE

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
A.R 78.RC	549
A.R 80.AG	566
A.R 81.FR	570
A.R 87.AG	625
A.R 91.EA	638
A.R 92.EA	639
A.R 93.EA	640
B	
B.R266.AG	663
B.R268.RG	671
B.R269.GC	673
C	
C.R146.NP	668
C.R147.NP	669
C.R148.VG	676
E	
E.R 54.PU	2000
F	
F.R 39.NP	680
F.R 40.NP	681
G	
G.R 13.AG	657
G.R 14.AG	656
G.R 15.PU	667
G.R 17.NP	672
G.R 18.NP	674
G.R 19.NP	675
G.R 20.NP	677
G.R 21.NP	678
G.R 22.NP	679

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
ALFONSINE	922
B	
BAGNOLO MELLA	905
BARIGAZZO	704
BOMBIANA	884
C	
CA' BELLAVISTA	712
CALCIANO	816
CANDELA	789
CANONICA	910
CAPO COLONNE	809
CAPPARUCCIA	933
CASA BALLEANI	731
CASA MAGGI	871
CASCINA CASTELLO	934
CASTEGGIO	889

CASTEL DI LAMA	820
CAVIAGA	890
CIGNONE	891
COLABELLA	830
COLLE DI LAURO	790
CORTEMAGGIORE	892
CUGNO LE MACINE	801
D	
DOSSO DEGLI ANGELI	902
F	
FILETTO	788
FIUME TENNA	800
FIUME TRESTE	810
FONTE S. DAMIANO	848
FORNOVO DI TARO	881
G	
GAGGIANO	904
GAGGIOLA	713
GARAGUSO	783
GORGOGNONE	928
GRECCHIA	703
I	
IL SALICE	846
L	
LUCERA	885
M	
MACCHIA DI PIERNO	852
MACERATA	829
MAFALDA	828
MANARA	886
MANCHE DI CIMALIA	779
MASSERIA ACQUASALSA	798
MASSERIA GROTTAVECCHIA	849
MASSERIA MONACO	836
MASSERIA PETRILLI	868
MASSERIA SPAVENTO	818
MASSERIA VERTICCHIO	819
MASSERIA VIORANO	874
MASSIGNANO	877
MELANICO	821
MEZZOCOLLE	936
MIGLIANICO	930
MIRANDOLA	915
MISANO ADRIATICO	858
MOLINAZZO	718
MONTE CANTIERE	845
MONTE CASTELLANO	795
MONTE MORRONE	808
MONTE URANO	867
MONTE VERDESE	870
MONTE VRECCIARO	838
MONTEARDONE	878
MONTEGRANARO	875
MONTIGNANO	839
N	
NOVA SIRI SCALO	751
O	
ORSINO	834
OVANENGO	908
P	
PECORARO	843
PESSANO	911
PIETRAMALA	926
PIGAZZANO	837
POGGIO CASTIONE	749
POLICORO	859
POMPOSA	888
PONTETIDONE	894
PORTO CIVITANOVA	853
PORTO CORSINI TERRA	916

POZZA	711
Q	
QUARTO	931
R	
RAPAGNANO	730
RAVENNA TERRA	917
RECOLETA	927
RECOVATO	918
RIVALTA	919
S	
S. ANDREA	869
S. BENEDETTO DEL TRONTO	826
S. MARIA IMBARO	817
S. MARIA NUOVA	842
S. MAURO	864
S. TEODORO	857
SALGASTRI	707
SALSOMAGGIORE I	726
SALSOMAGGIORE II	725
SAN BASILE	854
SAN GERVASIO	906
SAN MARCO	862
SAN POTITO	920
SANTERNO	924
SCANZANO	865
SEDIA D'ORLANDO	762
SERRA PIZZUTA	802
SETTALA	913
SETTEFINESTRE	841
SILLARO	935
SORESINA	897
SPILAMBERTO	914
STRANGOLAGALLI	785
T	
TEMPA ROSSA	823
TERTIVERI	804
TOMBOLO	850
TORRENTE CELONE	861
TORRENTE CIGNO	856
TORRENTE MENOCCHIA	796
TORRENTE VULGANO	805
TRESIGALLO	921
TRIGNANO	709
V	
VAL D'AGRI	932
VALLE DEL ROVELLO	876
VESCOVATO	899
VETTA	706
VILLAFORTUNA-TRECATE	900

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN SICILIA

DENOMINAZIONE	CODICE
B	
BRONTE - S.NICOLA	320
C	
CASE SCHILLACI	331
COMISO II	321
F	
FIUMETTO	322
G	
GAGLIANO	323
GELA	324
GIAURONE	325

I	
IRMINIO	326
L	
LIPPONE - MAZARA DEL VALLO	327
N	
NOTO	330
R	
RAGUSA	328
ROCCA CAVALLO	329
S	
S. ANNA	333
SAMPERI	332

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

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

B.C. 18.RI	997
B.C. 20.AS	1002
B.C. 21.AG	1007
B.C. 22.AG	1020
C	
C.C. 1.AG	955
C.C. 3.AG	975
C.C. 6.EO	991
CERVIA MARE	952
D	
D.C. 1.AG	963
D.C. 2.AG	972
D.C. 3.AG	976
D.C. 4.AG	983
F	
F.C. 1.AG	998
F.C. 2.AG	1003
FASCIA CERVIA MARE	953
P	
PORTO CORSINI MARE	1008

L	
LA QUERCE	355
M	
MAZZOLLA	356
MENSANO	357
MONTE LABBRO	358
MONTEBAMBOLI	367
MONTEGEMOLI	368
MURCI	359
O	
ORCIATICO	360
P	
PANTELLERIA	350
PITIGLIANO	361
POGGIO MONTONE	362
R	
RIPARBELLA	363
ROCCASTRADA	364
ROMA OVEST	366
S	
S. CIPRIANO	369

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA

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

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN MARE

DENOMINAZIONE	CODICE
T	
TIRRENO MERIDIONALE 1	1

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
B	
BAGNORE	5
C	
CANNETO	21
CHIUSDINO	28
F	
FERRARA	15
L	
LARDERELLO	22
LUSTIGNANO	23
P	
PIANCASTAGNAIO	11
R	
RIO SECCO	12
T	
TRAVALE	26
V	
VALENTANO	32
VICENZA	17

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
B	
BOCCHEGGIANO	352
C	
CATABBIO	353
CINIGIANO	354
F	
FRANCIACORTA	351

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

PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA

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

Nella terraferma sono vigenti n. 91 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 25643,95 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	7	3.041,95
BASILICATA	12	1.590,66
CAMPANIA	1	876,04
EMILIA ROMAGNA	36	8.063,76
LAZIO	6	3.012,14
LOMBARDIA	12	3.797,84
MARCHE	6	1.023,79
MOLISE	3	801,53
PIEMONTE	3	1.919,57
PUGLIA	1	154,55
TOSCANA	2	389,37
VENETO	1	529,75

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

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

365

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MONTE LA ROSSA Nota: Sospeso.	EDISON (50) (r.u.)	28/1/1992	Conferimento	28/1/1992	XXXVI - 5	2ª proroga	28/01/2003	208,97	BASILICATA (135,83) CAMPANIA (73,14)
	ENI (40)	4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
	SHELL ITALIA E&P (10)	2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		27/12/1994	Trasferimento quota	16/11/1994	XXXIX - 1				
		2/4/1996	Trasferimento quota	8/1/1996	XL - 5				
		2/4/1996	1ª proroga e riduzione	28/1/1996	XL - 5				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		8/3/1999	2ª proroga e riduzione	28/1/1999	XLIII - 4				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		24/6/2002	Prolungamento vigenza	24/6/2002	XLVI - 7				
		20/3/2003	Sospensione decorso temporale	18/11/2002	XLVII - 4				
		5/6/2003	Cambio intestazione quota	1/5/2003	XLVII - 7				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		28/9/2004	Sospensione decorso temporale	18/11/2002	XLVIII - 10				

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

410

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SERRA S. BERNARDO Nota: Sospeso.	MEDOILGAS ITALIA (22,89) (r.u.) ENI (63,34) TOTAL E&P ITALIA (13,77)	11/7/1994	Conferimento	11/7/1994	XXXVIII - 8	1ª proroga	23/02/2008	268,56	BASILICATA (268,56)
		6/3/1995	Trasferimento quota	9/1/1995	XXXIX - 4				
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		5/12/1996	Trasferimento quote	14/10/1996	XLI - 1				
		28/8/1997	Trasferimento quota	1/7/1997	XLI - 9				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		20/2/1998	Trasferimento quota	29/1/1998	XLII - 3				
		21/9/1998	Assunzione quota	24/7/1998	XLII - 10				
		5/2/1999	Trasferimento quote	30/10/1998	XLIII - 3				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000	XLIV - 12				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		25/3/2002	Assunzione quota	7/11/2000	XLVI - 4				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		14/6/2002	Sospensione decorrenza vigenza	11/7/2000	XLVI - 7				
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8				
		10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003	XLVII - 12				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		30/6/2005	Determinazione scadenza vigenza	22/2/2005	XLIX - 7				
30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7						
30/8/2005	1ª proroga e riduzione	23/2/2005	XLIX - 9						
30/3/2007	Assunzione quota	15/1/2007	LI - 4						
17/12/2007	Sospensione decorso temporale	30/4/2007	LII - 1						
16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5						
9/7/2008	Sospensione decorso temporale	30/4/2007	LII - 8						
9/7/2008	Trasferimento quote	4/2/2008	LII - 8						
9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3						

422

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
BUCCHIANICO Nota: L'area del permesso di ricerca è così ridotta in seguito al rilascio della concessione di coltivazione Miglianico. Sospeso.	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	25/7/1996	Conferimento	25/7/1996	XL - 8	2ª proroga	25/07/2008	178,96	ABRUZZO (178,96)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		27/2/2003	Riduzione	19/4/2002	XLVII - 3				
		27/2/2003	1ª proroga	25/7/2002	XLVII - 3				
		20/11/2007	2ª proroga	25/7/2005	LI - 12				
		9/7/2008	Sospensione decorso temporale	27/9/2007	LII - 8				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

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

437

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
FOSSO VALDIENNA Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (83,4) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (9,3) ENI (7,3)	5/12/1996	Conferimento	5/12/1996	XLI - 1	1° periodo	05/12/2002	34	BASILICATA (34)
		13/2/1998	Cambio intestazione	28/7/1997	XLII - 3				
		15/3/2000	Trasferimento quote e nomina r.u.	29/10/1999	XLIV - 4				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000	XLIV - 12				
		20/4/2001	Cambio intestazione quote	1/10/2000	XLV - 5				
		5/6/2003	Cambio intestazione quota	1/5/2003	XLVII - 7				
		30/6/2003	Sospensione decorso temporale	22/4/2002	XLVII - 7				
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	31/12/2003	XLVIII - 3				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

438

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TEMPA MOLIANO Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (83,4) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (9,3) ENI (7,3)	5/12/1996	Conferimento	5/12/1996	XLI - 1	1° periodo	05/12/2002	57,48	BASILICATA (57,48)
		13/2/1998	Cambio intestazione	28/7/1997	XLII - 3				
		15/3/2000	Trasferimento quote e nomina r.u.	29/10/1999	XLIV - 4				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000	XLIV - 12				
		20/4/2001	Cambio intestazione quote	1/10/2000	XLV - 5				
		5/6/2003	Cambio intestazione quota	1/5/2003	XLVII - 7				
		30/6/2003	Sospensione decorso temporale	22/4/2002	XLVII - 7				
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	31/12/2003	XLVIII - 3				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

445

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
FROSINONE	PENTEX ITALIA (20) (r.u.) ASCENT RESOURCES ITALIA (80)	1/8/1997	Conferimento	1/8/1997	XLI - 9	2ª proroga	03/11/2013	454,4	LAZIO (454,4)
		14/7/1999	Trasferimento quota	30/10/1998	XLIII - 8				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		29/5/2000	Approvazione programma lavoro unitario	29/5/2000	XLIV - 6				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		27/1/2003	Trasferimenti quote	26/6/2002	XLVII - 2				
		8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003	XLVII - 11				
		4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006	L - 11				
		29/9/2008	Proroga e riduzione	14/11/2006	LII - 10				
		30/7/2009	Trasferimento quota	8/6/2009	LIII - 8				
		25/1/2010	Sospensione decorso temporale	3/4/2007	LIV - 2				
		25/1/2010	Determinazione scadenza vigenza	21/3/2008	LIV - 2				
		24/6/2011	Proroga e riduzione	3/11/2010	LV - 7				

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

454

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SETTECERRI Nota: Sospeso.	ADRIATICA IDROCARBURI (66,6666667) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (33,3333333)	25/9/1997	Conferimento	25/9/1997	XLI - 10	1° periodo	25/09/2003	882,17	ABRUZZO (636,93) MARCHE (244,36) LAZIO (0,88)
		15/9/1999	Trasferimento quota e nomina r.u.	21/1/1999	XLIII - 10				
		17/10/2000	Sospensione decorrenza vigenza	15/2/2000	XLIV - 11				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		20/5/2003	Assunzione quota e nomina r.u.	29/4/2003	XLVII - 6				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

460

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
VIGEVANO Nota: Sospeso.	ENI (45) (r.u.) BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA (40) EDISON (15)	30/1/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 2	1° periodo	01/01/2006	392,45	LOMBARDIA (371,26) PIEMONTE (21,19)
		17/3/2000	Riduzione	17/3/2000	XLIV - 4				
		17/10/2000	Sospensione decorrenza vigenza	17/12/1999	XLIV - 11				
		29/11/2000	Trasferimento quota	6/9/2000	XLIV - 12				
		18/5/2001	Trasferimento quota	19/1/2001	XLV - 6				
		25/3/2002	Trasferimento quota	27/9/2001	XLVI - 4				
		25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002	XLVI - 4				
		30/7/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	30/7/2002	XLVI - 8				
		30/7/2002	Determinazione scadenza vigenza	30/7/2002	XLVI - 8				
		20/3/2003	Sospensione decorso temporale	26/9/2003	XLVII - 4				
		25/6/2003	Determinazione scadenza vigenza	9/4/2003	XLVII - 7				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		12/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/1/2004	XLVIII - 11				
		30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/12/2004	XLIX - 7				

481

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
FIUME ANIENE Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Sospeso.	LUMAX OIL (100) (r.u.)	21/9/1998	Conferimento	21/9/1998	XLII - 10	1° periodo	05/01/2008	911,02	LAZIO (689,64) ABRUZZO (221,38)
		11/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.	21/9/1998	XLIII - 3				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		29/5/2000	Approvazione programma lavoro unitario	29/5/2000	XLIV - 6				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		27/1/2003	Trasferimento quota	26/6/2002	XLVII - 2				
		8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003	XLVII - 11				
		4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006	L - 11				
		28/1/2010	Sospensione decorso temporale	11/8/2008	LIV - 2				

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

482

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO					
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG									
LAGO DEL SALTO Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Sospeso.	LUMAX OIL (100) (r.u.)	21/9/1998	Conferimento	21/9/1998	XLII - 10	1° periodo	05/01/2008	918,06	LAZIO (498,51)					
		10/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.	21/9/1998	XLIII - 3									
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4									
		29/5/2000	Approvazione programma lavoro unitario	29/5/2000	XLIV - 6									
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5									
		27/1/2003	Trasferimento quota	26/6/2002	XLVII - 2									
		8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003	XLVII - 11									
		4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006	L - 11									
		28/1/2010	Sospensione decorso temporale	11/8/2008	LIV - 2									
														ABRUZZO (419,55)

484

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO					
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG									
SORA Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Sospeso.	LUMAX OIL (100) (r.u.)	21/9/1998	Conferimento	21/9/1998	XLII - 10	1° periodo	05/01/2008	895,5	LAZIO (476,41)					
		10/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.	21/2/1998	XLIII - 3									
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4									
		29/5/2000	Approvazione programma lavoro unitario	29/5/2000	XLIV - 6									
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5									
		27/1/2003	Trasferimento quota	26/6/2002	XLVII - 2									
		8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003	XLVII - 11									
		4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006	L - 11									
		28/1/2010	Sospensione decorso temporale	11/8/2008	LIV - 2									
														ABRUZZO (419,09)

485

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TEANA Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (80) (r.u.) ENI (20)	23/9/1998	Conferimento	23/9/1998	XLII - 10	1° periodo	23/09/2004	231,04	BASILICATA (231,04)
		4/12/1998	Rettifica	23/9/1998	XLIII - 1				
		10/3/1999	Cambio intestazione quota	23/9/1998	XLIII - 4				
		18/11/1999	Trasferimento quota	30/6/1999	XLIII - 12				
		19/10/2000	Assunzione quota	6/10/2000	XLIV - 11				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		16/4/2003	Trasferimento quota e nomina r.u.	3/12/2002	XLVII - 5				
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8				
		8/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/7/2004	XLVIII - 11				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

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

492

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
ALIANO Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (60) (r.u.) ENI (40)	6/11/1998	Conferimento	6/11/1998	XLII - 12	1° periodo	06/11/2004	154,56	BASILICATA (154,56)
		3/8/1999	Trasferimento quota	7/4/1999	XLIII - 9				
		20/3/2000	Rettifica	6/11/1998	XLIV - 4				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		11/10/2000	Nomina r.u.	15/9/2000	XLIV - 10				
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000	XLIV - 12				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		20/5/2001	Assunzione quota	6/2/2001	XLV - 6				
		26/3/2003	Assunzione quota	27/2/2003	XLVII - 4				
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8				
		8/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/7/2004	XLVIII - 11				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

496

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CIVITA Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione «AGLAVIZZA» pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 7. Sospeso.	MEDOILGAS CIVITA (100) (r.u.)	22/4/1999	Conferimento	22/4/1999	XLIII - 5	1ª proroga	22/04/2008	276,57	ABRUZZO (270,21) MOLISE (6,36)
		21/3/2002	Trasferimento quota e nomina r.u.	11/1/2002	XLVI - 4				
		20/11/2007	1ª proroga	22/4/2005	LI - 12				
		20/11/2007	Assunzione quota	27/7/2007	LI - 12				
		19/6/2008	Trasferimento	27/2/2008	LII - 7				
		9/7/2008	Sospensione decorso temporale	12/2/2006	LII - 8				

501

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MUTIGNANO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 5. Sospeso.	ADRIATICA IDROCARBURI (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	9/6/2000	Conferimento	9/6/2000	XLIV - 7	1ª proroga	09/06/2009	98,99	ABRUZZO (98,99)
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10				
		12/1/2004	Nomina r.u.	25/6/2003	XLVIII - 2				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
		20/11/2007	1ª proroga	9/6/2006	LI - 12				
		4/5/2009	Sospensione decorso temporale	18/12/2008	LIII - 6				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

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

503

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
BASTIGLIA	ASCENT RESOURCES ITALIA (100) (r.u.)	19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	XLV - 3	2ª proroga	19/02/2013	320	EMILIA ROMAGNA (320)
		10/9/2001	Trasferimento quota	6/7/2001	XLV - 10				
		18/6/2002	Trasferimento quota	23/4/2002	XLVI - 7				
		20/1/2005	Approvazione programma lavoro unitario	20/1/2005	XLIX - 2				
		30/3/2005	Trasferimento quota	22/12/2004	XLIX - 4				
		18/11/2005	Intestazione	2/8/2005	XLIX - 12				
		5/5/2008	1ª proroga e riduzione	19/2/2007	LII - 6				
		18/3/2011	2ª proroga e riduzione	19/2/2010	LV - 4				
		18/3/2011	Approvazione programma lavoro unitario	18/3/2011	LV - 4				

505

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CENTO	ASCENT RESOURCES ITALIA (100) (r.u.)	19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	XLV - 3	2ª proroga	19/02/2013	224,7	EMILIA ROMAGNA (224,7)
		10/9/2001	Trasferimento quota	6/7/2001	XLV - 10				
		18/6/2002	Trasferimento quota	23/4/2002	XLVI - 7				
		20/1/2005	Approvazione programma lavoro unitario	20/1/2005	XLIX - 2				
		30/3/2005	Trasferimento quota	22/12/2004	XLIX - 4				
		18/11/2005	Intestazione	2/8/2005	XLIX - 12				
		5/5/2008	1ª proroga e riduzione	19/2/2007	LII - 6				
		18/3/2011	2ª proroga e riduzione	19/2/2010	LV - 4				
		18/3/2011	Approvazione programma lavoro unitario	18/3/2011	LV - 4				

507

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CROCETTA Nota: Sospeso.	NORTHSUN ITALIA (65) (r.u.) PO VALLEY OPERATIONS PTY (35)	19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	XLV - 3	1ª proroga	19/02/2010	51,58	EMILIA ROMAGNA (51,58)
		9/5/2005	Cambio intestazione quota	25/8/2004	XLIX - 6				
		31/7/2007	1ª proroga	19/2/2007	LI - 8				
		25/1/2010	Sospensione decorso temporale	1/8/2009	LIV - 2				

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

508

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PESCOENNATARO	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	XLV - 3	1° periodo	04/10/2011	81,9	MOLISE (76,35) ABRUZZO (5,55)
		18/7/2001	Assunzione quota	18/6/2001	XLV - 8				
		30/6/2003	Sospensione decorso temporale	22/4/2002	XLVII - 7				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		21/5/2004	Determinazione scadenza vigenza	16/3/2004	XLVIII - 6				
		21/5/2004	Approvazione programma lavoro unitario	21/5/2004	XLVIII - 6				
		7/7/2006	Assunzione quota	16/5/2006	L - 8				
		26/11/2008	Sospensione decorso temporale	11/5/2008	LII - 12				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				
		8/6/2010	Sospensione decorso temporale	29/7/2009	LIV - 7				
		8/6/2010	Ridenominazione	8/6/2010	LIV - 7				
		8/6/2010	Determinazione scadenza vigenza	8/6/2010	LIV - 7				
		8/6/2010	Riduzione	8/6/2010	LIV - 7				

510

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SAN VINCENZO Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione «S. ALBERTO», pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 8. Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 12.	PO VALLEY OPERATIONS PTY (67,5) (r.u.) NORTHSUN ITALIA (32,5)	19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	XLV - 3	2ª proroga	19/02/2013	58,7	EMILIA ROMAGNA (58,7)
		27/5/2003	Trasferimento quote e nomina r.u.	17/2/2003	XLVII - 6				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		9/5/2005	Cambio intestazione quota	25/8/2004	XLIX - 6				
		17/12/2008	Trasferimento quota e nomina r.u.	29/10/2008	LIII - 1				
		7/1/2010	1ª proroga	19/2/2007	LIV - 2				
		11/1/2011	2ª proroga	19/2/2010	LV - 2				

512

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TORRENTE NURE	PADANA ENERGIA (87,5) (r.u.) PETROREP ITALIANA (12,5)	19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	XLV - 3	2ª proroga	19/02/2013	280,2	EMILIA ROMAGNA (280,2)
		12/10/2001	Trasferimento	3/8/2001	XLV - 11				
		25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002	XLVI - 4				
		28/11/2003	Trasferimento quota e nomina r.u.	17/6/2003	XLVII - 12				
		30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/12/2004	XLIX - 7				
		30/11/2007	Nomina r.u.	19/2/2007	LI - 12				
		30/11/2007	1ª proroga e riduzione	19/2/2007	LI - 12				
		28/2/2008	Trasferimento quota	28/12/2007	LII - 3				
		31/8/2009	Assunzione quota	21/7/2009	LIII - 9				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				
		28/3/2011	2ª proroga e riduzione	19/2/2010	LV - 4				

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

514

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CASCINA S. PIETRO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1. Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 9.	NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	20/2/2001	Conferimento	20/2/2001	XLV - 3	1ª proroga	20/02/2010	137,73	LOMBARDIA (137,73)
		31/10/2007	1ª proroga	20/2/2007	LI - 11				
		13/7/2009	Riduzione	22/10/2008	LIII - 8				

517

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CODOGNO Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1. Sospeso.	EDISON (55) (r.u.) SVILUPPO RISORSE NATURALI (25) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (20)	20/2/2001	Conferimento	20/2/2001	XLV - 3	1ª proroga	20/02/2010	450,4	LOMBARDIA (426,53)
		25/3/2002	Trasferimento quota	27/9/2001	XLVI - 4				
		25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002	XLVI - 4				EMILIA ROMAGNA (23,87)
		28/11/2003	Assunzione quote	1/9/2003	XLVII - 12				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/12/2003	XLVIII - 3				
		10/1/2007	Trasferimenti quote	3/5/2006	LI - 2				
		11/4/2008	1ª proroga e riduzione	20/7/2007	LII - 5				
		18/3/2010	Sospensione decorso temporale	20/12/2009	LIV - 4				

523

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
FIUME ARNONE Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 8.	ASCENT RESOURCES ITALIA (70) (r.u.) ITALMIN EXPLORATION (30)	10/7/2002	Conferimento	10/7/2002	XLVI - 8	1ª proroga	10/07/2011	268,97	LAZIO (268,97)
		28/10/2004	Trasferimento quota e nomina r.u.	21/9/2004	XLVIII - 11				
		30/3/2007	Trasferimento quota e nomina r.u.	22/2/2007	LI - 4				
		19/6/2008	Trasferimento quota	27/2/2008	LII - 7				
		13/10/2009	1ª proroga e riduzione	10/7/2008	LIII - 11				
		17/3/2010	Assunzione quota	26/2/2010	LIV - 4				

524

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
ORTONA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 6. Sospeso.	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	10/7/2002	Conferimento	10/7/2002	XLVI - 8	1° periodo	10/07/2008	140,2	ABRUZZO (140,2)
		9/7/2008	Sospensione decorso temporale	11/4/2008	LII - 8				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				
		27/7/2010	Proroga sospensione decorso temporale	27/7/2010	LIV - 8				

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

525

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SAN MARCO Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione «BAGNACAVALLO» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 3. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 7.	ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (100) (r.u.)	10/7/2002	Conferimento	10/7/2002	XLVI - 8	1ª proroga	10/07/2011	292,54	EMILIA ROMAGNA (292,54)
		19/2/2003	Trasferimento	12/12/2002	XLVII - 3				
		27/10/2004	Trasferimento	30/3/2004	XLVIII - 11				
		19/5/2009	1ª proroga	10/7/2008	LIII - 6				
		22/2/2010	Trasferimento	9/2/2010	LIV - 3				
		9/4/2010	Trasferimento	22/3/2010	LIV - 5				
		12/7/2010	Cambio intestazione	20/4/2010	LIV - 8				

526

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
VERCELLI Nota: Presentata istanza di programma unitario dei lavori con il permesso di ricerca «CASE SPARSE» e differimento dell'obbligo di perforazione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3. Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 9.	PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	10/7/2002	Conferimento	10/7/2002	XLVI - 8	1ª proroga	10/07/2011	536,7	PIEMONTE (347,78) LOMBARDIA (188,92)
		16/4/2003	Trasferimento quota	4/3/2003	XLVII - 5				
		30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/12/2004	XLIX - 7				
		28/2/2008	Trasferimento quota e nomina r.u.	28/12/2007	LII - 3				
		1/9/2009	1ª proroga e riduzione	10/7/2008	LIII - 10				
		20/10/2010	Trasferimento quota	10/9/2010	LIV - 11				

530

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
BORSANO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1.	PUMA PETROLEUM (100) (r.u.)	26/11/2003	Conferimento	26/11/2003	XLVII - 12	1° periodo	26/11/2009	317,86	LOMBARDIA (317,86)
		7/6/2007	Trasferimento	8/1/2007	LI - 7				

531

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MONTE PALLANO Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione «COLLE SANTO» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 3.	FOREST - CMI (90) (r.u.) INTERGIE (10)	13/2/2004	Conferimento	13/2/2004	XLVIII - 3	1° periodo	02/05/2010	35,72	ABRUZZO (35,72)
		8/6/2006	Sospensione decorso temporale	24/3/2006	L - 7				
		8/6/2006	Trasferimento quota	13/4/2006	L - 7				
		10/1/2007	Determinazione scadenza vigenza	9/6/2006	LI - 2				

532

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SAVIO	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (80) (r.u.) AVOBONE ITALY (20)	13/2/2004	Conferimento	13/2/2004	XLVIII - 3	1ª proroga	13/02/2013	333,8	EMILIA ROMAGNA (333,8)
		7/7/2006	Rettifica	13/2/2004	L - 8				
		28/4/2009	Trasferimento quota e nomina r.u.	6/4/2009	LIII - 5				
		18/3/2011	1ª proroga e riduzione	13/2/2010	LV - 4				

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

539

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MONTALBANO Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	MEDOILGAS CIVITA (57,15) (r.u.) VEGA OIL (42,85)	8/9/2005	Conferimento	8/9/2005	XLIX - 10	1° periodo	08/09/2011	165,04	BASILICATA (165,04)
		11/4/2006	Cambio intestazione	30/9/2005	L - 5				
		24/1/2007	Trasferimento quota	1/7/2006	LI - 2				
		19/6/2008	Trasferimento quota	27/2/2008	LII - 7				
		12/9/2008	Trasferimento quota	4/7/2008	LII - 10				
		31/10/2008	Nomina r.u.	1/10/2008	LII - 11				
		25/9/2009	Assunzione quota	16/9/2009	LIII - 10				

540

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
LONGASTRINO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 8.	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	24/10/2005	Conferimento	24/10/2005	XLIX - 11	1° periodo	24/12/2011	139,72	EMILIA ROMAGNA (139,72)

541

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MONTEMARCIANO	APENNINE ENERGY (75) (r.u.) SARP (25)	24/2/2006	Conferimento	24/2/2006	L - 3	1° periodo	24/02/2012	49,4	MARCHE (49,4)
		7/6/2007	Trasferimento quota e nomina r.u.	27/3/2007	LI - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				
		16/3/2010	Assunzione quota	11/1/2010	LIV - 4				

543

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CARISIO Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 9.	ENI (47,5) (r.u.) PETROCELTIC ITALIA (47,5) COSTRUZIONI CONDOTTE (5)	18/5/2006	Conferimento	18/5/2006	L - 6	1° periodo	18/05/2012	728	PIEMONTE (728)
		28/2/2008	Trasferimento quota e nomina r.u.	28/12/2007	LII - 3				
		27/3/2009	Trasferimento quota	24/2/2009	LIII - 4				
		20/4/2011	Nomina r.u.	1/4/2011	LV - 5				

544

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TORRENTE LA VELLA Nota: Sospeso.	EDISON (60) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (40)	31/5/2006	Conferimento	31/5/2006	L - 6	1° periodo	31/05/2012	9,65	BASILICATA (9,65)
		3/8/2006	Rettifica	31/5/2006	L - 9				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				
		30/10/2009	Sospensione decorso temporale	4/4/2009	LIII - 11				

545

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
POSTA NUOVA	VEGA OIL (100) (r.u.)	3/10/2006	Conferimento	3/10/2006	L - 11	1° periodo	03/10/2012	154,55	PUGLIA (154,55)

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

546

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
BARDONE	GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) PETROREP ITALIANA (40)	21/5/2007	Conferimento	21/5/2007	LI - 6	1° periodo	21/05/2013	51,46	EMILIA ROMAGNA (51,46)

547

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CIVITAQUANA Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 12.	VEGA OIL (65) (r.u.) PETROCELTIC ITALIA (35)	24/7/2007 12/9/2008 26/1/2010 26/1/2010	Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Sospensione decorso temporale Determinazione scadenza vigenza	24/7/2007 24/7/2008 4/8/2009 31/12/2009	LI - 8 LII - 10 LIV - 2 LIV - 2	1° periodo	17/12/2013	615,37	ABRUZZO (615,37)

548

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CORANA	ITALMIN EXPLORATION (100) (r.u.)	24/7/2007	Conferimento	24/7/2007	LI - 8	1° periodo	24/07/2013	476,23	LOMBARDIA (411,46) PIEMONTE (64,77)

683

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CORTE DEI SIGNORI	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	28/3/2008	Conferimento	28/3/2008	LII - 4	1° periodo	28/03/2014	248,7	EMILIA ROMAGNA (248,7)

686

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SAMBUCHETO	APENNINE ENERGY (95) (r.u.) PETREN (5)	10/7/2008 30/4/2009	Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	10/7/2008 13/3/2009	LII - 8 LIII - 5	1° periodo	10/07/2014	147,35	MARCHE (147,35)

687

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
FIUME BRUNA	INDIPENDENT ENERGY SOLUTIONS (100) (r.u.)	8/8/2008	Conferimento	8/8/2008	LII - 9	1° periodo	08/08/2014	246,87	TOSCANA (246,87)

688

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
JOLANDA DI SAVOIA	ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (90) (r.u.) GEOGAS (10)	10/9/2008	Conferimento	10/9/2008	LII - 10	1° periodo	10/09/2014	119,5	EMILIA ROMAGNA (119,5)

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

689

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
ALTEDO	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (100) (r.u.)	22/9/2008	Conferimento	22/9/2008	LII - 10	1° periodo	22/09/2014	190,87	EMILIA ROMAGNA (190,87)

690

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CASALE COCCHI	ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (100) (r.u.)	22/9/2008	Conferimento	22/9/2008	LII - 10	1° periodo	22/09/2014	2,45	EMILIA ROMAGNA (2,45)
		22/2/2010	Trasferimento	9/2/2010	LIV - 3				
		9/4/2010	Trasferimento	22/3/2010	LIV - 5				
		12/7/2010	Cambio intestazione	20/4/2010	LIV - 8				

691

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
LA PROSPERA	NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	22/9/2008	Conferimento	22/9/2008	LII - 10	1° periodo	22/09/2014	104,87	EMILIA ROMAGNA (104,87)

692

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SANTA MARGHERITA	SVILUPPO RISORSE NATURALI (100) (r.u.)	22/9/2008	Conferimento	22/9/2008	LII - 10	1° periodo	22/09/2014	308,83	EMILIA ROMAGNA (308,83)

693

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TERRA DEL SOLE	NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	22/9/2008	Conferimento	22/9/2008	LII - 10	1° periodo	22/09/2014	214,85	EMILIA ROMAGNA (214,85)

Nota: Presentata istanza per la riduzione volontaria dell'area e contestuale istanza di differimento dei termini di perforazione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 5

694

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CASE SPARSE	PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	7/10/2008	Conferimento	7/10/2008	LII - 11	1° periodo	07/10/2014	24,2	LOMBARDIA (12,27) PIEMONTE (11,93)

Nota: Presentata istanza di programma unitario dei lavori con il permesso di ricerca «VERCELLI» e differimento dell'obbligo di perforazione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3.

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

695

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
NIBBIANO	EDISON (100) (r.u.)	29/10/2008	Conferimento	29/10/2008	LII - 11	1° periodo	29/10/2014	746,49	EMILIA ROMAGNA (409,82) LOMBARDIA (336,67)

696

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TORRENTE PARMA	EDISON (100) (r.u.)	29/10/2008	Conferimento	29/10/2008	LII - 11	1° periodo	29/10/2014	666,22	EMILIA ROMAGNA (666,22)

697

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PODERE GALLINA	PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	2/12/2008	Conferimento	2/12/2008	LIII - 1	1° periodo	02/12/2014	506,2	EMILIA ROMAGNA (506,2)

698

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PONTE DEL DIAVOLO	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	2/2/2009	Conferimento	2/2/2009	LIII - 3	1° periodo	02/02/2015	199,8	EMILIA ROMAGNA (199,8)

699

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PONTE DEI GRILLI	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	30/3/2009	Conferimento	30/3/2009	LIII - 4	1° periodo	30/03/2015	258,45	EMILIA ROMAGNA (258,45)

700

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MONTELURO	APENNINE ENERGY (95) (r.u.) PETREN (5)	15/7/2009 20/10/2010	Conferimento Trasferimento quota	15/7/2009 21/9/2010	LIII - 8 LIV - 11	1° periodo	15/07/2015	364,86	MARCHE (287,14) EMILIA ROMAGNA (77,72)

701

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PIZZO SCIABOLONE	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	5/10/2009 26/10/2009	Conferimento Rettifica	5/10/2009 5/10/2009	LIII - 11 LIII - 11	1° periodo	05/10/2015	96,22	BASILICATA (96,22)

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

702

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
LA SACCA	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	22/12/2009	Conferimento	22/12/2009	LIV - 1	1° periodo	22/12/2015	52,35	EMILIA ROMAGNA (52,35)
		10/3/2010	Rettifica	10/3/2010	LIV - 4				

705

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PUNTA MARINA	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	22/12/2009	Conferimento	22/12/2009	LIV - 1	1° periodo	22/12/2015	29,7	EMILIA ROMAGNA (29,7)
		10/3/2010	Rettifica	10/3/2010	LIV - 4				

708

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
RECANATI	COSTRUZIONI CONDOTTE (100) (r.u.)	25/1/2010	Conferimento	25/1/2010	LIV - 2	1° periodo	25/01/2016	72,54	MARCHE (72,54)

710

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MONTE GALLO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	8/2/2010	Conferimento	8/2/2010	LIV - 3	1° periodo	08/02/2016	122,1	MARCHE (122,1)

714

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
BADILE	APENNINE ENERGY (100) (r.u.)	23/3/2010	Conferimento	23/3/2010	LIV - 4	1° periodo	23/03/2016	154,5	LOMBARDIA (154,5)

715

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
BIBBIANO	TERRACON (100) (r.u.)	27/4/2010	Conferimento	27/4/2010	LIV - 5	1° periodo	27/04/2016	411,1	EMILIA ROMAGNA (411,1)

716

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SASSUOLO	TERRACON (100) (r.u.)	27/4/2010	Conferimento	27/4/2010	LIV - 5	1° periodo	27/04/2016	252,26	EMILIA ROMAGNA (252,26)

717

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
ABBADIA CERRETO	ENI (100) (r.u.)	21/6/2010	Conferimento	21/6/2010	LIV - 7	1° periodo	21/06/2016	91,82	LOMBARDIA (91,82)

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

719

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
OPERA	NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	21/6/2010	Conferimento	21/6/2010	LIV - 7	1° periodo	21/06/2016	329,28	LOMBARDIA (329,28)

720

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MOLINO	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	7/7/2010	Conferimento	7/7/2010	LIV - 7	1° periodo	07/07/2016	24,35	EMILIA ROMAGNA (24,35)

721

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PANNOCCIA	EDISON (100) (r.u.)	7/7/2010	Conferimento	7/7/2010	LIV - 7	1° periodo	07/07/2016	250,7	EMILIA ROMAGNA (250,7)

722

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
VILLA GIGLI	APENNINE ENERGY (50) (r.u.) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50)	7/7/2010	Conferimento	7/7/2010	LIV - 7	1° periodo	07/07/2016	100,9	MARCHE (100,9)

723

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CARITA'	APENNINE ENERGY (50) (r.u.) CELTIQUE ENERGIE (50)	9/7/2010 29/11/2010 15/4/2011	Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Rettifica	9/7/2010 28/10/2010 15/4/2011	LIV - 7 LIV - 12 LV - 5	1° periodo	09/07/2016	529,75	VENETO (529,75)

724

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TRIGOLO	ENI (100) (r.u.)	8/9/2010	Conferimento	8/9/2010	LIV - 10	1° periodo	08/09/2016	161,8	LOMBARDIA (161,8)

2100

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
BUGIA	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	28/9/2010	Conferimento	28/9/2010	LIV - 10	1° periodo	28/09/2016	197,8	EMILIA ROMAGNA (197,8)

2101

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
ZAPPOLINO	EDISON (100) (r.u.)	28/9/2010	Conferimento	28/9/2010	LIV - 10	1° periodo	28/09/2016	448,8	EMILIA ROMAGNA (448,8)

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

2102

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TORRENTE ACQUA FREDDA	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	6/10/2010	Conferimento	6/10/2010	LIV - 11	1° periodo	06/10/2016	66,24	BASILICATA (66,24)

2103

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MONTE NEGRO	CELTIQUE ENERGIE (50) (r.u.)	6/10/2010	Conferimento	6/10/2010	LIV - 11	1° periodo	06/10/2016	287,7	BASILICATA (287,7)
	AENNINE ENERGY (50)	19/4/2011	Trasferimento quota e nomina r.u.	25/2/2011	LV - 5				

2104

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TORRENTE ALVO	CELTIQUE ENERGIE (50) (r.u.)	21/10/2010	Conferimento	21/10/2010	LIV - 11	1° periodo	21/10/2016	84,34	BASILICATA (84,34)
	AENNINE ENERGY (50)	28/4/2011	Trasferimento quota e nomina r.u.	25/2/2011	LV - 5				

2105

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
NUSCO	ITALMIN EXPLORATION (100) (r.u.)	21/10/2010	Conferimento	21/10/2010	LIV - 11	1° periodo	21/10/2016	698,5	CAMPANIA (698,5)
		25/2/2011	Rettifica	25/2/2011	LV - 3				

2106

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
FANTOZZA	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	12/11/2010	Conferimento	12/11/2010	LIV - 12	1° periodo	12/11/2016	102,3	EMILIA ROMAGNA (102,3)

2107

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
BELGIOIOSO	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	22/11/2010	Conferimento	22/11/2010	LIV - 12	1° periodo	22/11/2016	322	LOMBARDIA (318,34)
									EMILIA ROMAGNA (3,66)

2108

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
RONSECCO	PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	29/11/2010	Conferimento	29/11/2010	LIV - 12	1° periodo	29/11/2016	745,9	PIEMONTE (745,9)

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

2109

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
COLLE GINESTRE	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50) (r.u.) APENNINE ENERGY (50)	16/12/2010	Conferimento	16/12/2010	LV - 1	1° periodo	16/12/2016	77,62	MOLISE (77,62)

2110

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SANTA CROCE	SVILUPPO RISORSE NATURALI (100) (r.u.)	16/12/2010	Conferimento	16/12/2010	LV - 1	1° periodo	16/12/2016	745,6	MOLISE (641,2) CAMPANIA (104,4)

2111

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
GRATTASSASSO	PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	25/1/2011	Conferimento	25/1/2011	LV - 2	1° periodo	25/01/2017	34,09	EMILIA ROMAGNA (34,09)

2112

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CADELBOSCO DI SOPRA	PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	18/2/2011	Conferimento	18/2/2011	LV - 3	1° periodo	18/02/2017	512,8	EMILIA ROMAGNA (512,8)

2113

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CALCIO	PENGAS (100) (r.u.)	7/3/2011	Conferimento	7/3/2011	LV - 4	1° periodo	07/03/2017	539,4	LOMBARDIA (539,4)

2114

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PORTOMAGGIORE	ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (50) (r.u.) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (50)	18/3/2011	Conferimento	18/3/2011	LV - 4	1° periodo	18/03/2017	378,5	EMILIA ROMAGNA (378,5)

2115

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
COLFELICE	PENTEX ITALIA (75) (r.u.) VITTORITO PETROLEUM (25)	23/3/2011	Conferimento	23/3/2011	LV - 4	1° periodo	23/03/2017	623,33	LAZIO (623,33)

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

2116

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CASONI	INDIPENDENT ENERGY SOLUTIONS (100) (r.u.)	24/3/2011	Conferimento	24/3/2011	LV - 4	1° periodo	24/03/2017	142,5	TOSCANA (142,5)

2117

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
BOSCO	CO.I.ME.PA (100) (r.u.)	3/6/2011	Conferimento	3/6/2011	LV - 7	1° periodo	03/06/2017	9,85	EMILIA ROMAGNA (9,85)

2118

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
DARDAGNOLA	CO.I.ME.PA (100) (r.u.)	13/6/2011	Conferimento	13/6/2011	LV - 7	1° periodo	13/06/2017	24,65	EMILIA ROMAGNA (24,65)

2119

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
FAENZA	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	30/6/2011	Conferimento	30/6/2011	LV - 7	1° periodo	30/06/2017	246	EMILIA ROMAGNA (246)

2120

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
ELEONORA	SARAS (100) (r.u.)	18/12/2009	Conferimento	18/12/2009	-	1° periodo		443	

Nota: In Sardegna, per la sola terraferma, in virtù dello statuto speciale della regione, la competenza normativa e amministrativa è completamente autonoma. I dati riportati sono forniti dal competente ufficio regionale.
Presentata istanza per la modifica del programma lavori e per l'autorizzazione alla realizzazione del pozzo esplorativo.

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

PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA

Legge Regionale 20 marzo 1950 n.30 e successive modificazioni

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

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
SICILIA	5	3.074,66

Nota:
In Sicilia, per la sola terraferma, in virtù dello statuto speciale della regione, la competenza normativa e amministrativa è completamente autonoma. I dati riportati sono forniti dal competente ufficio regionale.

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

300

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TRESAURO	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (45) (r.u.) IRMINIO (30) EDISON (25)					2ª proroga	29/12/2012	102,23	SICILIA (102,23)

302

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
FIUME TELLARO	PANTHER EUREKA (100) (r.u.)					1° periodo	29/07/2010	741,2	SICILIA (741,2)

Nota: Sospeso.

303

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PATERNO'	EDISON (100) (r.u.)					1° periodo	30/03/2012	734,8	SICILIA (734,8)

304

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PASSO DI PIAZZA	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1° periodo	29/04/2015	804,87	SICILIA (804,87)

305

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
FRIDDANI	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1° periodo	29/04/2015	691,56	SICILIA (691,56)

Nota: ex Morgantina.

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

PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO

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

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 25 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 11689,19 Km²

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

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

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

549

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.R 78.RC Nota: Sospeso.	ENI (90) (r.u.) EDISON (10)	16/4/1987	Conferimento	16/4/1987	XXXI - 6	2ª proroga	16/04/1999	100,02	ZONA A (100,02)
		14/9/1988	Trasferimento quota	14/9/1988	XXXII - 10				
		11/4/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	5/12/1990	XXXV - 6				
		12/3/1992	Trasferimento quota	29/7/1991	XXXVI - 4				
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		13/12/1993	1ª proroga	16/4/1993	XXXVIII - 1				
		6/6/1996	2ª proroga	16/4/1996	XL - 7				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		22/1/1999	Sospensione decorrenza vigenza	16/4/1996	XLIII - 2				
		8/3/1999	Rettifica	16/4/1996	XLIII - 4				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999	XLVI - 4				
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002	XLVI - 4				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				

566

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.R 80.AG Nota: Sospeso.	ENI (100) (r.u.)	17/4/1990	Conferimento	17/4/1990	XXXIV - 5	1ª proroga	17/04/1999	268,88	ZONA A (268,88)
		30/5/1996	1ª proroga	17/4/1996	XL - 6				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		25/2/1999	Sospensione decorrenza vigenza	17/4/1996	XLIII - 4				
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999	XLVI - 4				
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002	XLVI - 4				

570

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.R 81.FR Nota: Sospeso.	ENI (85) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (15)	11/9/1990	Conferimento	11/9/1990	XXXIV - 10	1ª proroga	11/09/1999	101,76	ZONA A (101,76)
		21/9/1992	Trasferimento quota e nomina r.u.	23/6/1992	XXXV - 10				
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		21/10/1996	1ª proroga	11/9/1996	XL - 11				
		13/9/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		25/2/1999	Sospensione decorrenza vigenza	11/9/1996	XLIII - 4				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

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

625

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.R 87.AG Nota: Sospeso.	ENI (100) (r.u.)	1/12/1995	Conferimento	1/12/1995	XL - 1	1° periodo	01/12/2001	279,45	ZONA A (279,45)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		11/2/1999	Sospensione decorso temporale	1/12/1995	XLIII - 3				
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999	XLVI - 4				
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002	XLVI - 4				

638

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.R 91.EA Nota: Sospeso.	ENI (100) (r.u.)	1/8/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2003	136,17	ZONA A (136,17)
		11/2/1999	Sospensione decorso temporale	1/1/1997	XLIII - 3				
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999	XLVI - 4				
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002	XLVI - 4				

639

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.R 92.EA Nota: Sospeso.	ENI (100) (r.u.)	10/9/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2003	214,2	ZONA A (214,2)
		12/2/1999	Sospensione decorso temporale	1/1/1997	XLIII - 3				
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999	XLVI - 4				
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002	XLVI - 4				

640

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.R 93.EA Nota: Sospeso.	ENI (100) (r.u.)	10/9/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2003	157,16	ZONA A (157,16)
		12/2/1999	Sospensione decorso temporale	1/1/1997	XLIII - 3				
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999	XLVI - 4				
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002	XLVI - 4				

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

656

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
G.R 14.AG Nota: Sospeso.	ENI (60) (r.u.) EDISON (40)	8/11/1999	Conferimento	8/11/1999	XLIII - 12	2ª proroga	20/05/2014	408,78	ZONA G (404,28) ZONA C (4,5)
		23/4/2001	Trasferimento quote	24/1/2001	XLV - 5				
		25/3/2002	Trasferimento quota	27/9/2001	XLVI - 4				
		25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002	XLVI - 4				
		19/9/2003	Approvazione programma lavoro unitario	19/9/2003	XLVII - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/12/2004	XLIX - 7				
		2/11/2005	Approvazione programma lavoro unitario	2/11/2005	XLIX - 12				
		2/11/2005	1ª proroga e riduzione	8/11/2005	XLIX - 12				
		27/1/2006	Trasferimento quota e nomina r.u.	25/10/2005	L - 2				
		12/11/2008	2ª proroga e riduzione	8/11/2008	LII - 12				
		25/2/2011	Sospensione decorso temporale	25/2/2011	LV - 3				

657

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
G.R 13.AG Nota: Sospeso.	ENI (60) (r.u.) EDISON (40)	9/11/1999	Conferimento	9/11/1999	XLIII - 12	2ª proroga	21/05/2014	423,09	ZONA G (393,9) ZONA C (29,19)
		20/4/2001	Trasferimento quote	24/1/2001	XLV - 5				
		25/3/2002	Trasferimento quota	27/9/2001	XLVI - 4				
		25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002	XLVI - 4				
		19/9/2003	Approvazione programma lavoro unitario	19/9/2003	XLVII - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/12/2004	XLIX - 7				
		31/10/2005	Approvazione programma lavoro unitario	31/10/2005	XLIX - 12				
		31/10/2005	1ª proroga e riduzione	9/11/2005	XLIX - 12				
		30/1/2006	Trasferimento quota e nomina r.u.	25/10/2005	L - 2				
		12/11/2008	2ª proroga e riduzione	9/11/2008	LII - 12				
		25/2/2011	Sospensione decorso temporale	25/2/2011	LV - 3				

663

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.R266.AG Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LI - N. 4.	ENI (100) (r.u.)	4/5/2001	Conferimento	4/5/2001	XLV - 6	1º periodo	04/05/2007	429,3	ZONA B (429,3)

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

667

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
G.R 15.PU Nota: Sospeso.	AUDAX ENERGY (100) (r.u.)	12/11/2002	Conferimento	12/11/2002	XLVI - 12	1° periodo	12/11/2008	657,19	ZONA G (657,19)
		22/4/2003	Trasferimento	28/3/2003	XLVII - 5				
		27/10/2004	Trasferimento	30/3/2004	XLVIII - 11				
		6/8/2008	Trasferimento	28/7/2008	LII - 9				
		17/11/2008	Sospensione decorso temporale	2/7/2008	LII - 12				

668

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
C.R146.NP Nota: Presentata istanza di sospensione della vigenza pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6. Sospeso.	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	28/9/2004	Conferimento	28/9/2004	XLVIII - 11	1° periodo	28/09/2010	620,31	ZONA C (620,31)
		4/7/2006	Rettifica	28/9/2004	L - 8				
		27/7/2010	Sospensione decorso temporale	24/5/2010	LIV - 8				

669

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
C.R147.NP Nota: Presentata istanza di sospensione della vigenza pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6. Sospeso.	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	30/9/2004	Conferimento	30/9/2004	XLVIII - 11	1° periodo	30/09/2010	637,18	ZONA C (452,4) ZONA G (184,78)
		27/7/2010	Sospensione decorso temporale	24/5/2010	XLVIII - 8				

671

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.R268.RG Nota: Sospeso dal 16/04/2010 al 13/10/2010. Sospeso dal 20/09/2011 sino a pronuncia del TAR Abruzzo.	PETROCELTIC ITALIA (40) (r.u.) VEGA OIL (60)	24/3/2005	Conferimento	24/3/2005	XLIX - 4	1° periodo	30/09/2011	126,68	ZONA B (126,68)
		11/4/2006	Cambio intestazione	30/9/2005	L - 5				
		6/11/2006	Trasferimento quota e nomina r.u.	5/4/2006	L - 12				
		28/1/2010	Trasferimento r.u.	4/1/2010	LIV - 2				
		1/3/2011	Sospensione decorso temporale	16/4/2010	LV - 4				

672

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
G.R 17.NP Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1. Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	SHELL ITALIA E&P (55) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45)	24/3/2005	Conferimento	24/3/2005	XLIX - 4	1° periodo	24/03/2011	708,62	ZONA G (708,62)
		4/7/2006	Rettifica	24/5/2005	L - 8				
		25/3/2009	Trasferimento quota e nomina r.u.	20/1/2009	LIII - 4				
		7/4/2009	Approvazione programma lavoro unitario	7/4/2009	LIII - 5				
		22/3/2011	Nomina r.u.	28/2/2011	LV - 4				

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

673

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.R269.GC Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione «d 30 B.C.-MD» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N.1. Presentata istanza di riduzione volontaria dell'area del permesso pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N.6.	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	5/5/2005	Conferimento	5/5/2005	XLIX - 6	1° periodo	05/05/2011	271,25	ZONA B (271,25)
		28/7/2005	Trasferimento	5/5/2005	XLIX - 8				
		16/4/2008	Intestazione	12/2/2008	LII - 5				

674

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
G.R 18.NP Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1. Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	SHELL ITALIA E&P (55) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45)	10/5/2005	Conferimento	10/5/2005	XLIX - 6	1° periodo	10/05/2011	736,88	ZONA G (736,88)
		4/7/2006	Rettifica	10/5/2005	L - 8				
		25/3/2009	Trasferimento quota e nomina r.u.	20/1/2009	LIII - 4				
		7/4/2009	Approvazione programma lavoro unitario	7/4/2009	LIII - 5				
		22/3/2011	Nomina r.u.	28/2/2011	LV - 4				

675

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
G.R 19.NP Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1. Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	SHELL ITALIA E&P (55) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45)	11/5/2005	Conferimento	11/5/2005	XLIX - 6	1° periodo	11/05/2011	709,61	ZONA G (709,61)
		4/7/2006	Rettifica	11/5/2005	L - 8				
		25/3/2009	Trasferimento quota e nomina r.u.	20/1/2009	LIII - 4				
		7/4/2009	Approvazione programma lavoro unitario	7/4/2009	LIII - 5				
		22/3/2011	Nomina r.u.	28/2/2011	LV - 4				

676

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
C.R148.VG Nota: Sospeso.	VEGA OIL (100) (r.u.)	27/11/2006	Conferimento	27/11/2006	L - 12	1° periodo	27/11/2013	336,98	ZONA C (336,98)
		25/2/2011	Sospensione decorso temporale	25/2/2011	LV - 3				

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

677

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
G.R 20.NP Nota: Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 3. Presentata istanza per la realizzazione di un programma unitario dei lavori con i permessi di ricerca «G.R21.NP» e «G.R22.NP» pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 4.	SHELL ITALIA E&P (70) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30)	14/2/2007	Conferimento	14/2/2007	LI - 3	1° periodo	14/02/2013	743,81	ZONA G (513,23) ZONA C (230,58)
		25/3/2009	Trasferimento quota e nomina r.u.	20/1/2009	LIII - 4				
		22/3/2011	Nomina r.u.	28/2/2011	LV - 4				

678

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
G.R 21.NP Nota: Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 3. Presentata istanza per la realizzazione di un programma unitario dei lavori con i permessi di ricerca «G.R20.NP» e «G.R22.NP» pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 4.	SHELL ITALIA E&P (70) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30)	14/2/2007	Conferimento	14/2/2007	LI - 3	1° periodo	14/02/2013	742,7	ZONA G (742,7)
		25/3/2009	Trasferimento quota e nomina r.u.	20/1/2009	LIII - 4				
		22/3/2011	Nomina r.u.	28/2/2011	LV - 4				

679

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
G.R 22.NP Nota: Presentata istanza di nomina di nuovo rappresentante unico pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 3. Presentata istanza per la realizzazione di un programma unitario dei lavori con i permessi di ricerca «G.R20.NP» e «G.R21.NP» pubblicata sul B.U.I.G. Anno LV - N. 4.	SHELL ITALIA E&P (70) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30)	14/2/2007	Conferimento	14/2/2007	LI - 3	1° periodo	14/02/2013	726,9	ZONA G (594,6) ZONA C (132,3)
		25/3/2009	Trasferimento quota e nomina r.u.	20/1/2009	LIII - 4				
		22/3/2011	Nomina r.u.	28/2/2011	LV - 4				

680

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
F.R 39.NP	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	21/6/2007	Conferimento	21/6/2007	LI - 7	1° periodo	21/06/2013	734,5	ZONA F (599,35) ZONA D (135,15)

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

681

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
F.R 40.NP	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	22/6/2007	Conferimento	22/6/2007	LI - 7	1° periodo	22/06/2013	734,64	ZONA F (511,82) ZONA D (222,82)

2000

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
E.R 54.PU	PUMA PETROLEUM (100) (r.u.)	21/4/2010	Conferimento	21/4/2010	LIV - 5	1° periodo	21/04/2016	683,13	ZONA E (683,13)

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

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

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA

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

Nella terraferma sono vigenti n. 119 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 8767,04 Km^q

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

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

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

703

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
GRECCHIA	CH4 LIZZANO (100) (r.u.)	12/10/1936	Conferimento	12/10/1936	-	3ª proroga	12/10/2011	0,1627	EMILIA ROMAGNA (0,16)
		24/1/1953	Trasferimento	24/1/1953	-				
		1/8/1959	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957	III - 11				
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962	VII - 9				
		30/1/1967	Rinnovo	12/10/1966	XI - 4				
		18/3/1976	Trasferimento	18/3/1976	XX - 6				
		21/9/1987	Rinnovo	12/10/1986	XXXI - 11				
		26/6/1989	Rettifica	12/10/1986	XXXIII - 7				
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				
		3/12/2008	Proroga	12/10/2006	LIII - 1				

704

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
BARIGAZZO	SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTOMODENESE (100) (r.u.)	23/11/1936	Conferimento	23/11/1936	-	3ª proroga	22/11/2011	1,4321	EMILIA ROMAGNA (1,43)
		30/12/1959	Rinnovo	23/11/1956	IV - 3				
		30/12/1959	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957	IV - 3				
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962	VII - 9				
		7/1/1977	Rinnovo	23/11/1976	XXI - 2				
		1/4/1994	Rinnovo	22/11/1991	XXXVIII - 5				
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				

706

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
VETTA	SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTOMODENESE (100) (r.u.)	28/4/1937	Conferimento	28/4/1937	-	4ª proroga	28/04/2012	1,6179	EMILIA ROMAGNA (1,62)
		5/3/1960	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957	IV - 6				
		24/5/1963	Proroga	28/4/1957	VII - 9				
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	20/3/1962	VII - 9				
		11/8/1967	Rinnovo	27/4/1967	XI - 11				
		3/3/1978	Rinnovo	28/4/1978	XXII - 4				
		1/4/1994	Rinnovo	28/4/1992	XXXVIII - 5				
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				

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

707

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SALGASTRI	LAZZI GAS (100) (r.u.)	24/10/1938	Conferimento	24/10/1938	-	4ª proroga	24/10/2013	11,45	EMILIA ROMAGNA (11,45)
		8/10/1943	Ampliamento	8/10/1943	-				
		6/6/1960	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957	IV - 8				
		6/6/1960	Trasferimento	6/6/1960	IV - 8				
		23/10/1961	Riduzione	23/10/1961	VI - 5				
		31/7/1962	Riduzione	31/7/1962	VII - 1				
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962	VII - 9				
		5/12/1968	Rinnovo	24/10/1968	XIII - 6				
		1/4/1994	Rinnovo	24/10/1983	XXXVIII - 5				
		1/4/1994	Cambio intestazione	28/11/1990	XXXVIII - 5				
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				
		11/9/2006	Proroga	24/10/2003	L - 10				
		27/4/2011	Proroga	24/10/2008	LV - 5				

709

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TRIGNANO	SOMIFA-SOCIETÀ MINERARIA FANANESE (100) (r.u.)	18/3/1955	Conferimento	18/3/1955	-	6ª proroga	19/03/2015	0,67	EMILIA ROMAGNA (0,67)
		30/12/1959	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957	IV - 3				
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962	VII - 9				
		22/4/1971	Rinnovo	18/3/1970	XV - 8				
		23/3/1981	Rinnovo	18/3/1980	XXV - 4				
		11/11/1986	Trasferimento titolarità	11/11/1986	XXX - 12				
		1/4/1994	Rinnovo	19/3/1990	XXXVIII - 5				
		31/1/1996	Rinnovo	19/3/1995	XL - 2				
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				
		25/6/2007	Proroga	19/3/2005	LI - 7				
		5/2/2009	Trasferimento	13/8/2008	LIII - 3				
		20/6/2011	Proroga	19/3/2010	LV - 7				

711

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
POZZA	CH4 LIZZANO (100) (r.u.)	30/12/1959	Assoggettamento R.D. 1443/27	30/12/1959	VII - 9	2ª proroga	30/12/2014	3,09	EMILIA ROMAGNA (3,09)
		30/12/1959	Conferimento	30/12/1959	IV - 6				
		18/3/1976	Trasferimento titolarità	18/3/1976	XX - 7				
		1/8/1980	Rinnovo	30/12/1979	XXIV - 9				
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				
		25/2/2011	2ª proroga	30/12/1999	LV - 3				

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

712

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CA' BELLAVISTA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1.	LAZZI GAS (100) (r.u.)	26/4/1960	Conferimento	26/4/1960	IV - 6	4ª proroga	26/01/2010	1,54	EMILIA ROMAGNA (1,54)
		24/5/1963	Assoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962	VII - 9				
		18/3/1980	Rinnovo	26/4/1980	XXIV - 4				
		1/4/1994	Rinnovo	26/1/1990	XXXVIII - 5				
		1/4/1994	Cambio intestazione	28/11/1990	XXXVIII - 5				
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				
		3/6/2003	Proroga	26/1/2000	XLVII - 7				
		24/6/2008	Proroga	25/1/2005	LII - 7				

713

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
GAGGIOLA	LAZZI GAS (100) (r.u.)	30/4/1960	Conferimento	30/4/1960	IV - 6	3ª proroga	30/04/2015	9,06	EMILIA ROMAGNA (9,06)
		24/5/1963	Assoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962	VII - 9				
		18/3/1980	Rinnovo	30/4/1980	XXIV - 4				
		1/4/1994	Rinnovo	30/4/1990	XXXVIII - 5				
		1/4/1994	Cambio intestazione	28/11/1990	XXXVIII - 5				
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				
		30/5/2011	Proroga	30/4/2010	LV - 6				

718

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MOLINAZZO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1.	LAZZI GAS (100) (r.u.)	5/12/1979	Conferimento	5/12/1979	XXIV - 1	3ª proroga	05/12/2009	2,2238	EMILIA ROMAGNA (2,22)
		1/10/1990	Rinnovo	5/12/1989	XXXIV - 11				
		1/4/1994	Cambio intestazione	28/11/1990	XXXVIII - 5				
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				
		3/6/2003	Proroga	5/12/1999	XLVII - 7				
		24/6/2008	Proroga	6/12/2004	LII - 7				

725

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SALSOMAGGIORE II Nota: Accordata inizialmente all'Ing. Magnaghi Perpetua: la scadenza del 24/09/2038 è riferita esclusivamente all'area di ampliamento (Kmq 3,3432).	TERME DI SALSOMAGGIORE E DI TABIANO (100) (r.u.)	8/6/1893	Conferimento	8/6/1893	-	perpetua	24/09/2038	9,5472	EMILIA ROMAGNA (9,55)
		4/10/1910	Ampliamento	4/10/1910	-				
		4/3/1917	Passaggio al Demanio	4/3/1917	-				
		25/9/1939	Ampliamento	25/9/1939	-				
		20/8/1998	Assoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				

726

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SALSOMAGGIORE I Nota: Perpetua. Conferita in data 11 giugno 1897.	TERME DI SALSOMAGGIORE E DI TABIANO (100) (r.u.)	11/7/1897	Conferimento	11/7/1897	-	perpetua		4,3667	EMILIA ROMAGNA (4,37)
		20/8/1998	Assoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9				

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

730

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
RAPAGNANO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 5.	ENI (100) (r.u.)	17/4/1960	Conferimento	17/4/1960	IV - 8	4ª proroga	17/04/2010	8,49	MARCHE (8,49)
		24/5/1963	Cambio intestazione	31/12/1962	VII - 8				
		5/2/1968	Prolungamento vigenza	5/2/1968	XII - 3				
		6/8/1993	Proroga	17/4/1990	XXXVII - 9				
		29/5/1997	Modifica programma sviluppo	29/5/1997	XLI - 7				
		29/10/1997	Rettifica	29/5/1997	XLI - 11				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		7/5/2001	Proroga	17/4/2000	XLV - 6				
		6/6/2006	Proroga	17/4/2005	L - 7				

731

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CASA BALLEANI Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 6.	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	10/5/1960	Conferimento	10/5/1960	IV - 8	3ª proroga	10/05/2010	3,15	MARCHE (3,15)
		24/5/1963	Cambio intestazione	31/12/1962	VII - 8				
		6/8/1993	Proroga	10/5/1990	XXXVII - 9				
		15/9/1995	Trasferimento titolarità	3/5/1995	XXXIX - 10				
		2/4/1996	Modifica programma lavoro	2/4/1996	XL - 5				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6				
		3/11/1999	Proroga	10/5/2000	XLIII - 12				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				
		23/8/2006	Proroga	10/5/2005	L - 9				

749

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
POGGIO CASTIONE	SOCOPLUS (100) (r.u.)	22/1/1962	Conferimento	22/1/1962	VI - 4	2ª proroga	22/01/2012	1,1518	EMILIA ROMAGNA (1,15)
		3/4/1971	Trasferimento quota	3/4/1971	XV - 7				
		16/12/1985	Cambio intestazione	16/12/1985	XXX - 1				
		9/9/1993	Proroga	22/1/1992	XXXVII - 10				
		27/11/2003	Proroga	22/1/2002	XLVIII - 1				
		17/4/2007	Trasferimento	23/11/2006	LI - 5				

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

751

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
NOVA SIRI SCALO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVI - N. 6. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LI - N. 9.	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	24/5/1963	Conferimento	24/5/1963	VII - 7	1ª proroga	24/05/2003	7,5	BASILICATA (7,5)
		23/5/1966	Riduzione	23/5/1966	XI - 2				
		5/2/1968	Prolungamento vigenza	5/2/1968	XII - 3				
		20/2/1991	Trasferimento titolarità	20/2/1991	XXXV - 8				
		30/3/1992	Modifica programma lavoro	30/3/1992	XXXVI - 5				
		20/10/1993	Proroga	24/5/1993	XXXVII - 12				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

762

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SEDIA D'ORLANDO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 3.	ENI (100) (r.u.)	13/2/1965	Conferimento	13/2/1965	IX - 7	1ª proroga	13/02/2005	4,22	PUGLIA (4,22)
		5/2/1968	Prolungamento vigenza	5/2/1968	XII - 3				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		16/3/1999	Proroga	13/2/1995	XLIII - 4				
		16/3/1999	Modifica programma sviluppo	16/3/1999	XLIII - 4				

779

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MANCHE DI CIMALIA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 10. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 10.	EDISON (100) (r.u.)	15/4/1967	Conferimento	17/9/1966	XI - 7	1ª proroga	17/09/2006	30	CALABRIA (30)
		5/2/1968	Prolungamento vigenza	5/2/1968	XII - 3				
		2/7/1985	Cambio intestazione	1/1/1985	XXIX - 8				
		11/2/1987	Proroga	17/9/1986	XXXI - 3				
		22/4/1991	Trasferimento titolarità	1/7/1989	XXXV - 12				
		12/5/1992	Cambio intestazione	19/6/1991	XXXVI - 11				
		2/9/1993	Trasferimento titolarità	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione	4/11/1992	XXXVII - 10				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/12/2003	XLVIII - 3				

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

783

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
GARAGUSO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 7.	EDISON (50,33333333) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (49,66666667)	7/6/1969	Conferimento	7/6/1969	XIII - 8	1ª proroga	07/06/2009	69,62	BASILICATA (69,62)
		20/1/1978	Estensione titolarità	20/1/1978	XXII - 8				
		16/5/1978	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 8				
		22/1/1981	Estensione titolarità	22/1/1981	XXV - 4				
		16/7/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 10				
		15/5/1987	Cambio intestazione quota	1/12/1986	XXXI - 9				
		20/6/1990	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 5				
		20/6/1990	Proroga	7/6/1999	XXXV - 5				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		1/5/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8						

785

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
STRANGOLAGALLI	PENTEX ITALIA (100) (r.u.)	4/8/1969	Conferimento	4/8/1969	XIII - 10	2ª proroga	04/08/2014	41,14	LAZIO (41,14)
		29/12/1979	Estensione titolarità	28/12/1979	XXIV - 1				
		20/6/1989	Trasferimento quota e nomina r.u.	26/6/1989	XXXIII - 7				
		12/3/1991	Cambio intestazione quota	12/3/1991	XXXV - 4				
		28/10/1993	Sospensione attività produzione	28/10/1993	XXXVII - 12				
		26/8/1994	Trasferimento quota	14/4/1994	XXXVIII - 11				
		26/8/1994	Trasferimento quota	3/8/1994	XXXVIII - 11				
		23/4/1998	Trasferimento quota	30/12/1997	XLII - 5				
		4/8/1999	Proroga	4/8/1999	XLIII - 9				
		14/12/2009	Proroga	4/8/2009	LIV - 1				

788

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
FILETTO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 8.	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	30/5/1972	Conferimento	30/5/1972	XVI - 9	1ª proroga	30/05/2012	50,01	ABRUZZO (50,01)
		8/9/1982	Assunzione quota	8/9/1982	XXVI - 12				
		23/6/1995	Trasferimento titolarità	1/3/1995	XXXIX - 7				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				
		10/6/2005	Proroga	30/5/2002	XLIX - 7				

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

789

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CANDELA	ENI (60,5) (r.u.) EDISON (39,5)	29/9/1972	Unificazione	29/9/1972	XVII - 3	3ª proroga	31/05/2013	331,9039	PUGLIA (330,24) BASILICATA (1,66)
		16/7/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 10				
		28/8/1990	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 2				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		6/8/1993	Proroga	1/6/1993	XXXVII - 9				
		6/8/1993	Approvazione programma lavoro	6/8/1993	XXXVII - 9				
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		4/2/2005	Proroga e rimodulazione programma lavori	31/5/2003	XLIX - 3				
		2/7/2009	Proroga	31/5/2008	LIII - 8				

790

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
COLLE DI LAURO	EDISON (62,42) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (25,08) ENI (12,5)	9/10/1972	Unificazione	9/10/1972	XVII - 3	2ª proroga	13/09/2014	33,6248	MOLISE (33,62)
		8/3/1978	Estensione titolarità	8/3/1978	XXII - 4				
		18/5/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 8				
		25/5/1981	Estensione titolarità	25/5/1981	XXVI - 1				
		8/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 7				
		7/8/1985	Proroga	13/9/1994	XXIX - 9				
		8/7/1987	Cambio intestazione quota	1/12/1986	XXXI - 8				
		8/8/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/7/1989	XXXVI - 6				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 5				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3						
20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8						
10/12/2009	Proroga	13/9/2009	LIV - 1						

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

795

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MONTE CASTELLANO	ADRIATICA IDROCARBURI (50) (r.u.) EDISON (50)	31/10/1974	Conferimento	30/6/1974	XIX - 2	1ª proroga	30/06/2014	25	MARCHE (25)
		8/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 10				
		2/7/1986	Modifica quota produzione	2/7/1986	XXX - 11				
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXVI - 6				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		6/6/2006	Proroga	30/6/2004	L - 7				
		13/2/2007	Rettifica	6/6/2006	LI - 3				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

796

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TORRENTE MENCOCCHIA	EDISON (88) (r.u.) PETROREP ITALIANA (12)	31/10/1974	Conferimento	20/1/1974	XIX - 2	1ª proroga	20/01/2014	23,3	MARCHE (23,3)
		21/4/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 5				
		13/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 7				
		2/7/1986	Modifica quota produzione	2/7/1986	XXX - 11				
		22/4/1991	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 12				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		6/6/2006	Proroga	20/1/2004	L - 7				

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

798

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MASSERIA ACQUASALSA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 4.	GAS PLUS ITALIANA (46,03) (r.u.) EDISON (45,17) MEDOILGAS ITALIA (8,8)	24/1/1975	Conferimento	24/1/1975	XIX - 3	1° periodo	24/01/2005	41,22	PUGLIA (41,22)
		12/12/1978	Trasferimento quota	12/12/1978	XXIII - 2				
		26/9/1979	Trasferimento quota	26/9/1979	XXIII - 11				
		24/3/1980	Trasferimento quota	24/3/1980	XXIV - 7				
		15/9/1981	Trasferimento quota	15/9/1981	XXV - 12				
		15/10/1983	Cambio intestazione quota	1/1/1983	XXVIII - 2				
		19/2/1987	Trasferimento quota	19/2/1987	XXXI - 5				
		10/3/1988	Trasferimento quota	1/12/1986	XXXII - 8				
		21/3/1989	Trasferimento quota	21/3/1989	XXXIII - 8				
		20/2/1991	Trasferimento quota	20/2/1991	XXXV - 9				
		17/7/1993	Trasferimento quota	31/12/1992	XXXVII - 9				
		20/7/1993	Trasferimento quota	29/12/1992	XXXVII - 9				
		28/10/1993	Rettifica	28/10/1993	XXXVII - 12				
		29/3/1994	Trasferimento quota	1/10/1993	XXXVIII - 4				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7						
16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5						

800

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
FIUME TENNA Nota: Presentata istanza di unificazione con la concessione «B.C7.LF» pubblicata nel B.U.I.G. Anno XX - N. 6.	EDISON (100) (r.u.)	27/11/1975	Conferimento	17/7/1975	XX - 3	1ª proroga	17/07/2015	22,06	MARCHE (22,06)
		27/11/1978	Cambio intestazione quota	19/4/1979	XXIII - 5				
		10/10/1988	Trasferimento quota	10/10/1988	XXXII - 11				
		8/8/1989	Trasferimento quota	8/8/1989	XXXIII - 9				
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		4/3/1994	Sospensione attività di coltivazione	31/3/1993	XXXVIII - 4				
		18/3/1996	Proroga sospensione decorso temporale	31/3/1995	XL - 4				
		18/3/1996	Sospensione attività di sviluppo	31/3/1995	XL - 4				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		5/9/2000	Trasferimento quota	23/3/2000	XLIV - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		2/7/2009	Proroga	17/7/2005	LIII - 8				

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

801

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CUGNO LE MACINE Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 4. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 4.	ENI (100) (r.u.)	4/5/1976	Unificazione	4/5/1976	XX - 6	2ª proroga	09/03/2005	77,12	BASILICATA (77,12)
		6/4/1989	Proroga	9/3/1990	XXXIII - 8				
		6/7/1995	Modifica programma lavoro	6/7/1996	XXXIX - 8				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		17/11/2000	Proroga	9/3/2000	XLIV - 12				

802

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SERRA PIZZUTA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIV - N. 11. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 10. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 10.	ENI (100) (r.u.)	4/5/1976	Unificazione	4/5/1976	XX - 6	1ª proroga	10/09/2001	62,55	BASILICATA (62,55)
		28/2/1989	Proroga	10/9/1991	XXXIII - 7				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				

804

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TERTIVERI Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 3.	ENI (70) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (30)	22/10/1976	Unificazione	22/10/1976	XXI - 5	2ª proroga	12/02/2009	157,5915	PUGLIA (157,59)
		17/6/1994	Proroga	12/2/1994	XXXVIII - 7				
		17/6/1994	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	17/6/1994	XXXVIII - 7				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		1/6/1998	Trasferimento quota	1/4/1998	XLII - 7				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
		23/8/2006	Proroga	12/2/2004	L - 9				

805

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TORRENTE VULGANO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 4.	ENI (100) (r.u.)	4/3/1977	Conferimento	4/3/1977	XXI - 6	1º periodo	04/03/2007	41,75	PUGLIA (41,75)
		16/6/1981	Trasferimento	16/6/1981	XXV - 10				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				

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

808

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MONTE MORRONE Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 10.	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	1/9/1977	Conferimento	1/9/1977	XXI - 11	1° periodo	01/09/2007	29,72	BASILICATA (29,72)
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

809

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CAPO COLONNE	IONICA GAS (100) (r.u.)	3/9/1977	Conferimento	3/9/1977	XXI - 12	1ª proroga	03/09/2017	64,68	CALABRIA (64,68)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		16/7/2008	Proroga	3/9/2007	LII - 8				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

810

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
FIUME TRESTE Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 1. Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 8.	ENI (100) (r.u.)	24/11/1977	Unificazione	24/11/1977	XXII - 1	2ª proroga	21/11/2005	115,5977	ABRUZZO (109,47)
		8/7/1987	Proroga	21/12/1990	XXXII - 3				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				MOLISE (6,13)
		4/4/2000	Modifica programma lavoro	4/4/2000	XLIV - 5				
		11/2/2002	Conferma	21/6/2000	XLVI - 3				
		11/2/2002	Proroga	21/11/2000	XLVI - 3				
		11/2/2002	Modifica programma lavoro	11/2/2002	XLVI - 3				
		29/7/2002	Rettifica	29/7/2002	XLVI - 10				

816

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CALCIANO	ENI (100) (r.u.)	25/1/1982	Conferimento	25/1/1982	XXVI - 5	1° periodo	25/01/2012	65,26	BASILICATA (65,26)
		10/3/1988	Riduzione	10/3/1988	XXXII - 8				
		18/12/1995	Approvazione programma lavoro	18/12/1995	XL - 1				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				

817

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
S. MARIA IMBARO Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVII - N. 2.	ENI (100) (r.u.)	25/1/1982	Conferimento	25/1/1982	XXVI - 5	1° periodo	25/01/2012	99,51	ABRUZZO (99,51)
		14/1/1994	Sospensione attività di sviluppo	1/10/1992	XXXVIII - 2				
		27/2/1995	Sospensione attività produzione	30/9/1994	XXXIX - 3				
		27/2/1995	Approvazione nuovo programma di ricerca	27/2/1995	XXXIX - 3				
		13/6/1997	Modifica programma sviluppo	13/6/1997	XLI - 7				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				

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

818

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MASSERIA SPAVENTO Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. - Anno XLIII - N. 12	EDISON (50) (r.u.) ENI (50)	28/5/1982	Conferimento	28/5/1982	XXVI - 8	1° periodo	28/05/2012	94,78	BASILICATA (50,23) PUGLIA (44,55)
		4/2/1984	Cambio intestazione quota	1/1/1983	XXVIII - 4				
		10/7/1984	Trasferimento quota	10/7/1984	XXVIII - 10				
		16/7/1984	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 10				
		8/8/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/7/1989	XXXVI - 6				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		20/5/1992	Modifica programma sviluppo	20/5/1992	XXXVI - 6				
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		27/6/1996	Modifica programma lavoro	27/6/1996	XL - 8				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		29/9/1999	Sospensione temporanea dei lavori	1/4/1999	XLIII - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				

819

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MASSERIA VERTICCHIO	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	1/7/1982	Unificazione	1/7/1982	XXVI - 11	2ª proroga	10/02/2014	36,5	MOLISE (36,5)
		7/8/1985	Approvazione ampliamento programma di lavoro	7/8/1985	XXIX - 9				
		3/6/1994	Proroga	10/2/1994	XXXVIII - 7				
		3/6/1994	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	3/6/1994	XXXVIII - 7				
		28/11/1996	Modifica programma sviluppo	28/11/1996	XL - 12				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		1/10/2008	Proroga	10/2/2004	LII - 11				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

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

820

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CASTEL DI LAMA	MEDOILGAS ITALIA (26) (r.u.)	27/1/1983	Conferimento	21/1/1983	XXVII - 4	1° periodo	21/01/2013	184,07	MARCHE (105,1)
	ENI (34)	7/3/1984	Cambio intestazione quota	1/1/1983	XXVIII - 7				
	EDISON (30)	16/7/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 10				
	SVILUPPO RISORSE NATURALI (10)	24/5/1990	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1989	XXXV - 2				
		24/5/1990	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 2				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		17/3/2003	Assunzione quota	28/6/2002	XLVII - 4				
		10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003	XLVII - 12				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

821

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MELANICO Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 7.	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	2/8/1983	Conferimento	17/12/1982	XXVII - 12	1° periodo	17/12/2012	59,14	PUGLIA (45,83)
		25/7/1984	Cambio intestazione quota	1/1/1983	XXVIII - 11				
		25/7/1984	Trasferimento quota	25/7/1984	XXVIII - 11				
		24/10/1986	Assunzione quota	24/10/1986	XXXI - 3				
		20/1/1993	Trasferimento	4/3/1992	XXXVII - 11				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

823

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TEMPA ROSSA	ENI (70) (r.u.) EDISON (30)	22/3/1984	Conferimento	4/4/1983	XXVIII - 9	1° periodo	04/04/2013	69,05	BASILICATA (69,05)
		8/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 10				
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXVI - 6				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		7/12/1999	Modifica programma sviluppo	7/12/1999	XLIV - 1				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				

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

826

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
S. BENEDETTO DEL TRONTO	ADRIATICA IDROCARBURI (85,5) (r.u.) EDISON (12,5) GAS PLUS ITALIANA (2)	6/11/1984	Conferimento	10/9/1984	XXIX - 3	1° periodo	10/09/2014	87,22	MARCHE (87,22)
		21/3/1989	Trasferimento quota	21/3/1989	XXXIII - 8				
		10/7/1992	Trasferimento quota	3/11/1989	XXXVI - 12				
		29/3/1994	Trasferimento quota	29/12/1993	XXXVIII - 4				
		29/3/1994	Trasferimento quota	21/2/1994	XXXVIII - 4				
		16/10/1995	Modifica programma lavoro	16/10/1995	XXXIX - 11				
		2/4/1996	Riesame art. 3 D.M. 16/10/95	2/4/1996	XL - 5				
		8/5/1996	Modifica programma lavoro	8/5/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		6/3/1997	Trasferimento quota	29/1/1997	XLI - 4				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3						

828

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MAFALDA	GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) EDISON (40)	7/3/1985	Conferimento	3/12/1984	XXIX - 7	1° periodo	03/12/2014	79,4	MOLISE (79,4)
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		17/6/1994	Ampliamento	17/6/1994	XXXVIII - 7				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				

829

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MACERATA	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	22/4/1985	Conferimento	12/8/1984	XXIX - 10	1° periodo	12/08/2014	217,91	MARCHE (217,91)
		29/6/1990	Trasferimento	29/6/1990	XXXIV - 12				
		15/6/1995	Approvazione nuovo programma di esplorazione	15/6/1995	XXXIX - 7				
		8/5/1996	Modifica programma lavoro	8/5/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

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

830

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
COLABELLA Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLII - N. 1	EDISON (50) (r.u.) GAS DELLA CONCORDIA (50)	19/5/1985	Conferimento	16/5/1985	XXIX - 12	1° periodo	16/05/2015	54,45	BASILICATA (54,45)
		22/1/1990	Trasferimento quota	1/1/1989	XXXIV - 11				
		22/1/1990	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXIV - 11				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		20/5/1992	Modifica programma sviluppo	20/5/1992	XXXVI - 6				
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				

834

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
ORSINO Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 1.	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	7/8/1985	Conferimento	2/12/1984	XXX - 2	1° periodo	02/12/2014	144,89	BASILICATA (144,89)
		29/6/1990	Modifica programma lavoro	29/6/1990	XXXV - 11				
		20/1/1993	Trasferimento	4/3/1992	XXXVII - 11				
		17/6/1994	Modifica programma lavoro	17/6/1994	XXXVIII - 8				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

836

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MASSERIA MONACO	EDISON (50) (r.u.) ENI (50)	8/7/1986	Conferimento	8/7/1986	XXX - 8	1° periodo	08/07/2016	35,93	BASILICATA (35,93)
		8/8/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/7/1989	XXXVI - 6				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		1/12/1994	Integrazione nuovo programma di esplorazione	1/12/1994	XXXIX - 1				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				

837

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PIGAZZANO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	2/7/1986	Conferimento	24/5/1984	XXX - 11	1° periodo	24/05/2014	81,87	EMILIA ROMAGNA (81,87)
		20/12/1992	Trasferimento	31/3/1992	XXXVII - 12				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

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

838

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MONTE VRECCIARO Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 11.	ENI (100) (r.u.)	14/1/1987	Conferimento	31/8/1984	XXXI - 2	1° periodo	31/08/2014	31,84	PUGLIA (31,84)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				

839

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MONTIGNANO	EDISON (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	15/4/1987	Conferimento	17/7/1986	XXXI - 11	1° periodo	17/07/2016	93,48	MARCHE (93,48)
		21/3/1989	Sostituzione art. 2 D.M. 15/4/87	17/7/1986	XXXIII - 8				
		21/3/1989	Trasferimento quota e nomina r.u.	21/3/1989	XXXIII - 8				
		10/10/1990	Trasferimento quota e nomina r.u.	10/10/1990	XXXV - 5				
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		13/5/1997	Modifica programma lavoro	13/5/1997	XLI - 6				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				

841

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SETTEFINESTRE	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	8/7/1987	Conferimento	8/7/1987	XXXII - 3	1° periodo	08/07/2017	65	MARCHE (65)
		10/7/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	19/1/1990	XXXVI - 1				
		10/7/1991	Trasferimento quota	28/12/1990	XXXVI - 1				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		13/5/1997	Modifica programma lavoro	13/5/1997	XLI - 6				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				
		27/4/2005	Trasferimento quota e nomina r.u.	30/12/2004	LII - 3				
		5/5/2008	Assunzione quota	7/4/2008	LII - 6				

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

842

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
S. MARIA NUOVA	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	8/7/1987	Conferimento	8/7/1987	XXXII - 3	1° periodo	08/07/2017	81,75	MARCHE (81,75)
		10/7/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	19/1/1990	XXXVI - 1				
		10/7/1991	Trasferimento quota	28/12/1990	XXXVI - 1				
		6/8/1993	Nomina r.u.	6/8/1993	XXXVII - 9				
		6/8/1993	Modifica programma lavoro	6/8/1993	XXXVII - 9				
		2/4/1996	Modifica programma lavoro	2/4/1996	XL - 5				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

843

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PECORARO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 9.	ENI (100) (r.u.)	9/2/1988	Conferimento e unificazione	9/2/1988	XXXII - 3	1° periodo	01/08/2005	40,87	PUGLIA (40,87)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		16/3/1999	Modifica programma sviluppo	16/3/1999	XLIII - 4				

845

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MONTE CANTIERE	SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTOMODENESE (100) (r.u.)	13/7/1988	Conferimento	13/7/1988	XXXII - 8	1° periodo	13/07/2018	36,36	EMILIA ROMAGNA (36,36)

846

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
IL SALICE	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	28/7/1988	Conferimento	27/3/1988	XXXIII - 1	1° periodo	27/03/2018	47,15	BASILICATA (47,15)
		2/7/1990	Trasferimento quota	1/1/1989	XXXV - 2				
		12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993	XXXVII - 12				
		11/4/1995	Approvazione nuovo programma di esplorazione	11/4/1995	XXXIX - 5				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		7/12/1999	Assunzione quote	27/9/1999	XLIV - 1				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

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

848

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
FONTE S. DAMIANO Nota: Presentata istanza di estensione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 10.	APENNINE ENERGY (99) (r.u.)	1/2/1989	Conferimento	18/7/1988	XXXIII - 3	1° periodo	18/07/2018	23,71	BASILICATA (23,71)
	ITALMIN EXPLORATION (1)	14/7/1993	Cambio intestazione quota	10/8/1989	XXXVII - 12				
		14/7/1993	Trasferimento quota	18/8/1989	XXXVII - 12				
		14/7/1993	Cambio intestazione quota	15/1/1990	XXXVII - 12				
		14/7/1993	Trasferimento quota	12/2/1992	XXXVII - 12				
		14/7/1993	Trasferimento quota	29/11/1992	XXXVII - 12				
		7/4/1994	Trasferimento quota	2/3/1994	XXXVIII - 5				
		4/7/1994	Trasferimento quota	23/5/1994	XXXVIII - 8				
		23/1/1995	Assunzione quota	12/12/1994	XXXIX - 2				
		9/5/2001	Trasferimento quota	10/10/2000	XLV - 6				
		9/5/2001	Trasferimento quota	31/10/2000	XLV - 6				
		30/10/2001	Trasferimento quota e nomina r.u.	15/10/2001	XLV - 11				
		12/5/2006	Trasferimento quota	28/1/2006	L - 6				
		24/2/2009	Cambio intestazione quota	23/12/2008	LIII - 3				

849

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MASSERIA GROTTAVECCHIA	MEDOILGAS ITALIA (20) (r.u.)	6/9/1988	Conferimento	6/9/1988	XXXIII - 8	1° periodo	06/09/2018	53,26	PUGLIA (39,73) MOLISE (13,53)
	GAS PLUS ITALIANA (58,25)	24/5/1990	Trasferimento quota	1/1/1989	XXXV - 2				
	EDISON (13,75)	24/5/1990	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 2				
	SVILUPPO RISORSE NATURALI (8)	11/4/1991	Trasferimento quota	19/12/1989	XXXVI - 5				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
		8/10/2004	Trasferimento quota	17/12/2003	XLVIII - 11				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

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

850

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TOMBOLO	SIM (100) (r.u.)	6/2/1989	Conferimento	5/4/1988	XXXIII - 8	1° periodo	05/04/2018	285,98	TOSCANA (285,98)
		20/12/1992	Trasferimento	31/3/1992	XXXVII - 12				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6				
		9/2/2004	Trasferimento quota	2/10/2003	XLVIII - 3				
		20/10/2008	Riattribuzione	20/10/2008	LII - 11				
		20/10/2008	Accettazione rinuncia	20/10/2008	LII - 11				

852

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MACCHIA DI PIERNO Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 7.	ENI (100) (r.u.)	4/7/1989	Conferimento	4/2/1988	XXXIII - 9	1° periodo	04/02/2018	83,19	PUGLIA (83,19)
		27/12/1993	Proroga termine perforazione	30/9/1992	XXXVIII - 2				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				

853

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PORTO CIVITANOVA	GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) EDISON (40)	9/6/1989	Conferimento	17/5/1989	XXXIII - 11	1° periodo	27/05/2019	62,8	MARCHE (62,8)
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				

854

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SAN BASILE Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 1. Presentata istanza di riattribuzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 8.	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	4/7/1989	Conferimento	6/12/1988	XXXIII - 12	1° periodo	06/12/2018	97,56	ABRUZZO (97,56)
		6/10/1993	Trasferimento quote	23/4/1993	XXXVII - 11				
		13/1/1994	Ampliamento	13/1/1994	XXXVIII - 2				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		9/2/2004	Trasferimento quota	2/10/2003	XLVIII - 3				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				
		7/8/2008	Assunzione quota	9/7/2008	LII - 9				

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

856

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TORRENTE CIGNO	MEDOILGAS ITALIA (45) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (55)	25/1/1990	Conferimento	7/3/1989	XXXIV - 6	1° periodo	07/03/2019	154,44	MOLISE (154,44)
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		6/8/1993	Trasferimento quota	7/6/1991	XXXVII - 10				
		6/8/1993	Trasferimento quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		6/8/1993	Approvazione nuovo programma lavoro	6/8/1993	XXXVII - 10				
		10/3/1994	Assunzione quota	26/11/1993	XXXVIII - 4				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota e nomina r.u.	23/1/1996	XL - 7				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

857

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
S. TEODORO	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	30/9/1990	Conferimento	5/9/1989	XXXIV - 12	1° periodo	05/09/2019	59,25	BASILICATA (59,25)
		30/9/1990	Trasferimento quota	30/9/1990	XXXIV - 12				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993	XXXVII - 12				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		7/12/1999	Trasferimento quota	28/9/1999	XLIV - 1				
		8/3/2000	Trasferimento quote	4/2/2000	XLIV - 4				
		17/11/2000	Trasferimento quota	10/8/2000	XLIV - 12				
		17/11/2000	Trasferimento quota e nomina r.u.	4/10/2000	XLIV - 12				
		19/10/2001	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/2001	XLV - 11				
		8/10/2004	Trasferimento quota	31/12/2002	XLVIII - 11				
		3/12/2004	Trasferimento quota	2/3/2004	XLIX - 1				
		30/6/2005	Trasferimento	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Intestazione	12/2/2008	LII - 5				

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

858

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MISANO ADRIATICO	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	20/6/1990	Conferimento	20/6/1990	XXXV - 2	1° periodo	20/06/2020	75,31	EMILIA ROMAGNA (74,11) MARCHE (1,2)
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		7/2/2001	Trasferimento quota	11/2/2000	XLV - 3				
		7/2/2001	Nomina r.u.	18/10/2000	XLV - 3				
		7/2/2001	Trasferimento quota	18/10/2000	XLV - 3				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		26/6/2003	Trasferimento quota	27/3/2003	XLVII - 10				
		10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003	XLVII - 12				
		2/3/2005	Trasferimento quota	28/12/2004	XLIX - 4				
		30/6/2005	Trasferimento	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Intestazione	12/2/2008	LII - 5				

859

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
POLICORO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	30/9/1990	Conferimento	30/9/1990	XXXV - 2	1° periodo	30/09/2020	164	BASILICATA (155,47) CALABRIA (8,53)
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

861

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TORRENTE CELONE	MEDOILGAS ITALIA (50) (r.u.) EDISON (50)	5/4/1991	Conferimento	5/4/1991	XXXV - 8	1° periodo	05/04/2021	79,8	PUGLIA (79,8)
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

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

862

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SAN MARCO	EDISON (100) (r.u.)	9/7/1991	Conferimento	9/7/1991	XXXV - 10	1° periodo	09/07/2021	91,7	MARCHE (91,7)
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/12/2003	XLVIII - 3				

864

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
S. MAURO	GAS PLUS ITALIANA (77) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (18) PETROREP ITALIANA (5)	9/8/1991	Conferimento	9/2/1990	XXXVI - 3	1° periodo	09/02/2020	25,32	ABRUZZO (25,32)
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		11/9/1997	Modifica programma sviluppo	11/9/1997	XLI - 10				
		1/4/1999	Approvazione programma lavoro	1/4/1999	XLIII - 5				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		18/9/2001	Trasferimento quota e nomina r.u.	29/6/2001	XLV - 10				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

865

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SCANZANO	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	13/12/1991	Conferimento	13/12/1991	XXXVI - 4	1° periodo	13/12/2021	70,79	BASILICATA (70,79)
		12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993	XXXVII - 12				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		19/3/1997	Modifica programma sviluppo	19/3/1997	XLI - 4				
		9/5/2001	Trasferimento quota	14/9/2000	XLV - 6				
		30/10/2001	Trasferimento quota	2/7/2001	XLV - 11				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
		8/10/2004	Trasferimento quota	31/12/2002	XLVIII - 11				
		21/3/2005	Trasferimento quota	17/12/2004	XLIX - 4				
		30/6/2005	Trasferimento	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Intestazione	12/2/2008	LII - 5				

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

867

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MONTE URANO	EDISON (40) (r.u.) ADRIATICA IDROCARBURI (60)	30/3/1992	Conferimento	26/10/1989	XXXVI - 10	1° periodo	26/10/2019	37,35	MARCHE (37,35)
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		5/7/1994	Modifica programma lavoro	5/7/1994	XXXVIII - 8				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		17/4/2009	Riduzione	7/10/2008	LIII - 5				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

868

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MASSERIA PETRILLI	MEDOILGAS ITALIA (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	21/5/1992	Conferimento	19/5/1990	XXXVI - 11	1° periodo	19/05/2020	118,28	PUGLIA (118,28)
		4/3/1994	Trasferimento quota	1/9/1993	XXXVIII - 4				
		4/3/1994	Ampliamento	4/3/1994	XXXVIII - 4				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		9/5/2001	Trasferimento quota	14/9/2000	XLV - 6				
		30/10/2001	Trasferimento quota	2/7/2001	XLV - 11				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		4/4/2003	Assunzione quota	26/11/2002	XLVII - 5				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
		8/10/2004	Trasferimento quota	31/12/2002	XLVIII - 11				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

869

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
S. ANDREA	MEDOILGAS ITALIA (40) (r.u.) EDISON (50) PETROREP ITALIANA (10)	8/8/1992	Conferimento	8/8/1992	XXXVI - 12	1° periodo	08/08/2022	164,32	VENETO (163,33)
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				FRIULI VENEZIA GIULIA (0,9)
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

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

870

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MONTE VERDESE	MEDOILGAS ITALIA (60) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (30) PETROREP ITALIANA (10)	18/1/1993	Conferimento	28/6/1992	XXXVII - 4	1° periodo	28/06/2022	60,02	BASILICATA (60,02)
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

871

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CASA MAGGI	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	15/3/1993	Conferimento	26/10/1992	XXXVII - 4	1° periodo	26/10/2022	4,98	MARCHE (4,98)
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		27/9/1999	Assunzione quota	29/4/1999	XLIII - 11				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

874

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MASSERIA VIORANO	GAS NATURAL VENDITA ITALIA (100) (r.u.)	16/7/1993	Conferimento	10/10/1989	XXXVII - 9	1° periodo	10/10/2019	41,61	BASILICATA (41,61)
		12/11/1993	Trasferimento	6/4/1993	XXXVII - 12				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		22/1/1997	Cambio intestazione quota	22/12/1995	XLI - 3				
		23/1/1998	Trasferimento quota	18/3/1997	XLII - 2				
		23/1/1998	Assunzione quota	12/12/1997	XLII - 2				
		10/1/2000	Trasferimento quote	20/10/1999	XLIV - 2				
		30/4/2002	Trasferimento	1/3/2002	XLVI - 6				
		20/3/2003	Trasferimento	24/10/2002	XLVII - 4				
		25/10/2006	Intestazione	1/7/2006	L - 11				

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

875

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MONTEGRANARO	GAS PLUS ITALIANA (25) (r.u.) EDISON (50) ADRIATICA IDROCARBURI (25)	20/7/1993	Conferimento	9/11/1992	XXXVII - 9	1° periodo	09/11/2022	60,11	MARCHE (60,11)
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

876

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
VALLE DEL ROVELLO	METANO PUGLIA (100) (r.u.)	2/8/1993	Conferimento	20/11/1992	XXXVII - 9	1° periodo	20/11/2022	37,49	PUGLIA (37,49)
		17/6/1994	Trasferimento quote	9/3/1994	XXXVIII - 7				

877

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MASSIGNANO	EDISON (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	20/7/1993	Conferimento	6/12/1992	XXXVII - 10	1° periodo	06/12/2022	85,96	MARCHE (85,96)
		4/3/1994	Rettifica	4/3/1994	XXXVIII - 4				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				

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

878

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MONTEARDONE Nota: Presentata istanza di ampliamento pubblicata nel B.U.I.G. Anno XL - N. 9.	GAS PLUS ITALIANA (67) (r.u.) SVILUPPO RISORSE NATURALI (15) MEDOILGAS ITALIA (11) PETROREP ITALIANA (7)	6/8/1993	Conferimento	6/8/1993	XXXVII - 10	1° periodo	06/08/2023	63,74	EMILIA ROMAGNA (63,74)
		24/1/1994	Modifica programma lavoro	24/1/1994	XXXVIII - 2				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		30/7/2002	Nomina r.u.	1/7/2002	XLVI - 10				
		10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003	XLVII - 12				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

881

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
FORNOVO DI TARO	GAS PLUS ITALIANA (71,43) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (21,43) PETROREP ITALIANA (7,14)	24/1/1994	Conferimento	24/1/1994	XXXVIII - 2	1° periodo	24/01/2024	12,5	EMILIA ROMAGNA (12,5)
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

884

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
BOMBIANA	LAZZI GAS (100) (r.u.)	9/8/1994	Conferimento	9/8/1994	XXXVIII - 9	1° periodo	09/08/2024	16,17	EMILIA ROMAGNA (16,17)

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

885

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
LUCERA	GAS PLUS ITALIANA (81,6) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (13,6) EDISON (4,8)	30/12/1994	Unificazione	1/1/1995	XXXIX - 1	1ª proroga	31/07/2017	155,86	PUGLIA (155,86)
		24/1/1996	Modifica programma lavoro	24/1/1996	XL - 2				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		12/3/1997	Modifica programma sviluppo	12/3/1997	XLI - 4				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				
		15/5/2008	Proroga	31/7/2007	LII - 6				

886

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MANARA	ENI (100) (r.u.)	18/9/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2017	54,13	EMILIA ROMAGNA (48,18) ZONA A (5,95)

888

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
POMPOSA	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	18/9/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2017	55,21	EMILIA ROMAGNA (55,21)
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

889

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CASTEGGIO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	20/10/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2017	65,7	LOMBARDIA (65,7)
		26/4/2001	Trasferimento	26/2/2001	XLV - 5				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

890

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CAVIAGA	ENI (100) (r.u.)	20/10/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2012	113,87	LOMBARDIA (113,87)
		21/10/2003	Proroga	1/1/2002	XLVII - 11				

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.

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

891

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CIGNONE Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 2.	ENI (100) (r.u.)	20/10/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2017	135,59	LOMBARDIA (135,59)
		6/11/2001	Conferma	6/11/2001	XLV - 12				

892

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CORTEMAGGIORE	ENI (100) (r.u.)	20/10/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2017	146,03	EMILIA ROMAGNA (144,72) LOMBARDIA (1,31)
		15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11				

894

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PONTETIDONE	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	20/10/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2017	58,35	EMILIA ROMAGNA (55,72) LOMBARDIA (2,63)
		1/6/1998	Trasferimento	1/4/1998	XLII - 7				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

897

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SORESINA	ENI (100) (r.u.)	20/10/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2017	84,82	LOMBARDIA (84,82)

899

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
VESCOVATO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	20/10/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	2ª proroga	01/01/2012	29,13	LOMBARDIA (29,13)
		8/5/2002	Proroga	1/1/2002	XLVI - 6				
		8/5/2002	Approvazione programma lavoro	8/5/2002	XLVI - 6				
		21/5/2008	Proroga	1/1/2007	LII - 6				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

900

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
VILLAFORTUNA-TRECATTE	ENI (100) (r.u.)	17/2/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 3	1° periodo	01/01/2017	142,41	PIEMONTE (77,76) LOMBARDIA (64,65)

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

902

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
DOSSO DEGLI ANGELI	ENI (100) (r.u.)	23/2/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 3	1° periodo	01/01/2017	118,46	EMILIA ROMAGNA (118,46)

904

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
GAGGIANO	ENI (100) (r.u.)	17/3/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 4	1° periodo	01/01/2007	101,64	LOMBARDIA (101,64)

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 1.

905

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
BAGNOLO MELLA	ENI (100) (r.u.)	21/4/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 5	1° periodo	01/01/2017	60,43	LOMBARDIA (60,43)

906

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SAN GERVASIO	ENI (100) (r.u.)	21/4/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 5	1° periodo	01/01/2017	77,45	LOMBARDIA (77,45)

908

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
OVANENGO	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	22/5/1998 9/2/2010	Attribuzione Trasferimento	1/1/1997 1/1/2010	XLII - 6 LIV - 3	1° periodo	01/01/2017	41,11	LOMBARDIA (41,11)

910

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CANONICA	ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2002	53,02	LOMBARDIA (53,02)

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLV - N. 8.
Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.

911

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PESSANO	ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2012	57,85	LOMBARDIA (57,85)

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.

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

913

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SETTALA	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	84,55	LOMBARDIA (84,55)
		15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

914

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SPILAMBERTO	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	8/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	139,82	EMILIA ROMAGNA (139,82)
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

915

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MIRANDOLA	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	15/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	121,96	EMILIA ROMAGNA (121,59)
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				
									LOMBARDIA (0,37)

916

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PORTO CORSINI TERRA	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	15/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	56,65	EMILIA ROMAGNA (56,65)
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

917

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
RAVENNA TERRA	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	15/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2012	98,28	EMILIA ROMAGNA (98,28)
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

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

918

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
RECOVATO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	15/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	36,75	EMILIA ROMAGNA (36,75)
		26/4/2001	Trasferimento	26/2/2001	XLV - 5				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				
		12/11/2010	Approvazione nuovo programma lavoro	12/11/2010	LIV - 12				

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

919

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
RIVALTA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. - Anno XLV - N. 1	ENI (100) (r.u.)	15/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2002	19,59	EMILIA ROMAGNA (19,59)

920

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SAN POTITO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 1. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 4.	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	15/6/1998 10/3/2004 9/2/2010	Attribuzione Proroga Trasferimento	1/1/1997 1/1/2002 1/1/2010	XLII - 6 XLVIII - 4 LIV - 3	1ª proroga	01/01/2007	73,78	EMILIA ROMAGNA (73,78)

921

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TRESIGALLO Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 9.	ENI (100) (r.u.)	15/6/1998 15/10/2001	Attribuzione Conferma	1/1/1997 15/10/2001	XLII - 6 XLV - 11	1° periodo	01/01/2017	100,15	EMILIA ROMAGNA (100,15)

922

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
ALFONSINE	ENI (100) (r.u.)	18/6/1998 27/9/2001	Attribuzione Conferma	1/1/1997 27/9/2001	XLII - 6 XLV - 10	1° periodo	01/01/2017	85,88	EMILIA ROMAGNA (85,88)

924

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SANTERNO	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	18/6/1998 9/2/2010	Attribuzione Trasferimento	1/1/1997 1/1/2010	XLII - 6 LIV - 3	1° periodo	01/01/2017	39,39	EMILIA ROMAGNA (39,39)

926

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PIETRAMALA 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.	SIM (100) (r.u.)	4/8/1999	Unificazione	4/8/1999	XLIII - 9	1° periodo	15/01/2006	27,16	TOSCANA (21,73) EMILIA ROMAGNA (5,43)

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

927

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
RECOLETA	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	8/9/1999	Conferimento	8/9/1999	XLIII - 10	1° periodo	08/09/2019	44,62	BASILICATA (44,62)
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8				

928

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
GORGOGNONE	TOTAL E&P ITALIA (75) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (25)	19/11/1999	Unificazione	19/11/1999	XLIII - 12	1ª proroga	14/07/2023	290,59	BASILICATA (290,59)
		16/3/2000	Approvazione nuovo programma di ricerca	16/3/2000	XLIV - 5				
	20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4					
	29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000	XLIV - 12					
	20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5					
	15/11/2002	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/2002	XLVI - 12					
	5/6/2003	Cambio intestazione quota	1/5/2003	XLVII - 7					
	16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8					
	12/2/2004	Cambio intestazione quota	31/12/2003	XLVIII - 3					
	31/7/2007	Adeguamento programma lavori	31/7/2007	LI - 8					
	9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3					
	30/6/2011	Proroga	14/7/2013	LV - 7					

930

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MIGLIANICO	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	19/4/2002	Conferimento	19/4/2002	XLVI - 5	1° periodo	19/04/2022	29,3	ABRUZZO (29,3)
		6/7/2005	Modifica programma lavoro	6/7/2005	XLIX - 8				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

931

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
QUARTO	PADANA ENERGIA (66,666666666667) (r.u.) EDISON (33,333333333333)	12/1/2004	Conferimento	12/1/2004	XLVIII - 2	1° periodo	12/01/2024	58,42	EMILIA ROMAGNA (58,42)
		12/2/2004	Intestazione quota	12/1/2004	XLVIII - 3				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

932

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
VAL D'AGRI	ENI (60,77) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (39,23)	28/12/2005	Unificazione	28/12/2005	L - 1	1° periodo	26/10/2019	660,15	BASILICATA (660,15)
		18/2/2008	Adeguamento ripartizione quote	18/2/2008	LII - 3				

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

933

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CAPPARUCCIA	ADRIATICA IDROCARBURI (95) (r.u.) EDISON (5)	7/10/2008	Conferimento	11/7/2006	LII - 11	1° periodo	11/07/2026	59,55	MARCHE (59,55)
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

934

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CASCINA CASTELLO	NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	22/10/2008	Conferimento	22/10/2008	LII - 11	1° periodo	22/10/2028	14,49	LOMBARDIA (14,49)

Nota: Presentata istanza di ampliamento pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 4.

935

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SILLARO	NORTHSUN ITALIA (65) (r.u.) PO VALLEY OPERATIONS PTY (35)	29/10/2008	Conferimento	29/10/2008	LII - 11	1° periodo	29/10/2028	7,37	EMILIA ROMAGNA (7,37)

936

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MEZZOCOLLE	PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	7/9/2011	Conferimento	17/7/2006	LV - 10	1° periodo	17/07/2026	144,9	

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

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA

Legge Regionale 20 marzo 1950 n.30 e successive modificazioni

In Sicilia sono vigenti n. 14 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 596,85 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
SICILIA	14	596,85

Nota:
In Sicilia, per la sola terraferma, in virtù dello statuto speciale della regione, la competenza normativa e amministrativa è completamente autonoma. I dati riportati sono forniti dal competente ufficio regionale.

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

320

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
BRONTE - S.NICOLA	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1ª proroga	02/03/2013	14,23	SICILIA (14,23)

321

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
COMISO II Nota: Proroga in istruttoria	EDISON (100) (r.u.)					3ª proroga	20/05/2011	3,7	SICILIA (3,7)

322

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
FIUMETTO Nota: Proroga in istruttoria	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1° periodo	24/08/2011	20,94	SICILIA (20,94)

323

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
GAGLIANO	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1ª proroga	01/09/2012	116,23	SICILIA (116,23)

324

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
GELA	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1ª proroga	09/08/2018	92,22	SICILIA (92,22)

325

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
GIAURONE	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1ª proroga	29/09/2014	13	SICILIA (13)

326

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
IRMINIO	IRMINIO (100) (r.u.)					1ª proroga	25/01/2022	39,76	SICILIA (39,76)

327

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
LIPPONE - MAZARA DEL VALLO	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					2ª proroga	13/10/2012	16,57	SICILIA (16,57)

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

328

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
RAGUSA	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1ª proroga	30/11/2014	77,56	SICILIA (77,56)

329

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
ROCCA CAVALLO	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1° periodo	08/06/2011	37,31	SICILIA (37,31)

Nota: Proroga in istruttoria

330

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
NOTO	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1° periodo	08/01/2019	21,4	SICILIA (21,4)

331

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CASE SCHILLACI	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1° periodo	01/07/2024	52,5	SICILIA (52,5)

332

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SAMPERI	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)					1° periodo	30/09/2024	69,2	SICILIA (69,2)

333

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
S. ANNA	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (45) (r.u.) IRMINIO (30) EDISON (25)					1° periodo	29/04/2029	22,23	SICILIA (22,23)

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

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO

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

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 66 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 8955,07 Km²

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

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

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

952

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CERVIA MARE Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 10	ENI (100) (r.u.)	24/2/1967	Conferimento	12/9/1966	XI - 5	2ª proroga	12/09/2011	30	ZONA A (30)
		12/3/1968	Conferma	12/9/1966	XII - 7				
		31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	31/7/1986	XXXI - 3				
		24/3/1992	Approvazione nuovo piano sviluppo	24/3/1992	XXXVI - 5				
		26/8/1996	Proroga	12/9/1996	XL - 9				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		20/2/2001	Modifica programma sviluppo	20/2/2001	XLV - 3				
		23/8/2006	Proroga	12/9/2006	L - 9				

953

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
FASCIA CERVIA MARE Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 9.	ENI (100) (r.u.)	1/8/1967	Conferimento	1/8/1967	XI - 9	2ª proroga	01/08/2012	27,0196	ZONA A (27,02)
		12/3/1968	Conferma	1/8/1967	XII - 9				
		31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	31/7/1986	XXXI - 3				
		24/3/1992	Approvazione nuovo piano sviluppo	24/3/1992	XXXVI - 5				
		21/11/1997	Proroga	1/8/1997	XLI - 12				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		20/2/2001	Modifica programma sviluppo	20/2/2001	XLV - 3				
		10/6/2008	Proroga	1/8/2007	LII - 7				

954

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 1.LF	EDISON (95) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (5)	27/8/1970	Conferimento	27/8/1970	XV - 2	2ª proroga	27/08/2015	93,19	ZONA B (93,19)
		2/9/1974	Ampliamento	29/5/1974	XIX - 1				
		19/4/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 8				
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		31/5/2001	Proroga	27/8/2000	XLV - 6				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
		16/4/2010	Proroga	27/8/2010	LIV - 5				

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

955

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
C.C 1.AG	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	6/10/1970	Rinnovo	18/8/1967	XV - 1	2ª proroga	18/08/2012	79,91	ZONA C (79,91)
		2/9/1996	Modifica programma lavoro	2/9/1996	XL - 10				
		28/4/1997	Proroga	18/8/1997	XLI - 5				
		22/7/1997	Approvazione nuovo piano sviluppo	22/7/1997	XLI - 8				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		3/10/2005	Trasferimento	13/1/2005	XLIX - 11				
		10/6/2008	Proroga	18/8/2007	LII - 7				

956

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 1.AG Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 10.	ENI (100) (r.u.)	2/12/1970	Conferimento	13/9/1970	XV - 1	1ª proroga	13/09/2010	152,94	ZONA A (152,94)
		6/8/1993	Approvazione nuovo piano sviluppo	6/8/1993	XXXVII - 9				
		20/9/1996	Modifica programma sviluppo	20/9/1996	XL - 10				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		23/5/2001	Proroga	13/9/2000	XLV - 6				
		7/6/2001	Modifica programma sviluppo	7/6/2001	XLV - 7				

957

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 2.LF	EDISON (95) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (5)	2/12/1970	Conferimento	2/12/1970	XV - 1	2ª proroga	02/12/2015	38,07	ZONA B (38,07)
		24/4/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 7				
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		31/5/2001	Proroga	2/12/2000	XLV - 6				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
		16/4/2010	Proroga	2/12/2010	LIV - 5				

958

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 2.AS Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	ENI (100) (r.u.)	3/12/1970	Conferimento	3/12/1970	XV - 1	1ª proroga	03/12/2010	54,56	ZONA A (54,56)
		10/3/1971	Trasferimento quota	10/3/1971	XV - 4				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		13/6/2001	Proroga	3/12/2000	XLV - 7				

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

959

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 3.AS Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 3.	ENI (100) (r.u.)	3/12/1970	Conferimento	3/12/1970	XV - 1	1ª proroga	03/12/2010	23,476	ZONA A (23,48)
		10/3/1971	Trasferimento quota	10/3/1971	XV - 4				
		6/8/1993	Approvazione nuovo piano sviluppo	6/8/1993	XXXVII - 9				
		20/9/1996	Modifica programma sviluppo	20/9/1996	XL - 10				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		13/6/2001	Proroga	3/12/2000	XLV - 7				

960

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 4.AS	ENI (100) (r.u.)	15/3/1973	Conferimento	15/3/1973	XVII - 6	1ª proroga	15/03/2013	23,87	ZONA A (23,87)
		7/7/1973	Trasferimento quota	7/7/1973	XVII - 11				
		31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	31/7/1986	XXXI - 3				
		24/3/1992	Approvazione nuovo piano sviluppo	24/3/1992	XXXVI - 5				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		20/2/2001	Modifica programma sviluppo	20/2/2001	XLV - 3				
		27/11/2003	Proroga	15/3/2003	XLVIII - 1				

961

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 3.AS Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 9.	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	7/7/1973	Conferimento	7/7/1973	XVIII - 2	1ª proroga	07/07/2013	221,69	ZONA B (221,69)
		30/10/1974	Trasferimento quota	30/10/1974	XIX - 3				
		7/2/1976	Trasferimento quota	7/2/1976	XX - 5				
		14/12/1981	Ampliamento	27/5/1980	XXVI - 6				
		31/7/1986	Modifica programma lavoro	31/7/1986	XXXI - 2				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		4/12/1998	Approvazione programma sviluppo ed esplorazione	4/12/1998	XLIII - 1				
		23/10/2000	Approvazione programma sviluppo e perforazione	23/10/2000	XLIV - 11				
		12/5/2003	Proroga	7/7/2003	XLVII - 6				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

962

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 4.AS Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 9.	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	7/7/1973	Conferimento	7/7/1973	XVIII - 2	1ª proroga	07/07/2013	147,17	ZONA B (147,17)
		30/10/1974	Trasferimento quota	30/10/1974	XIX - 3				
		7/2/1976	Trasferimento quota	7/2/1976	XX - 5				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		7/4/2003	Proroga	7/7/2003	XLVII - 5				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

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

963

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
D.C 1.AG Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 9.	IONICA GAS (100) (r.u.)	7/7/1973	Conferimento	7/7/1973	XVIII - 2	1ª proroga	07/07/2013	68,42	ZONA D (68,42)
		5/7/1994	Aggiornamento programma lavoro	5/7/1994	XXXVIII - 8				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		11/2/2003	Proroga	7/7/2003	XLVII - 3				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

964

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 5.AV	ENI (100) (r.u.)	3/3/1974	Conferimento	3/3/1974	XVIII - 6	1ª proroga	03/03/2014	19,16	ZONA A (19,16)
		23/7/1975	Trasferimento quota	23/7/1975	XX - 1				
		9/4/1976	Trasferimento quota	9/4/1976	XX - 6				
		30/6/1980	Trasferimento quota	30/6/1980	XXIV - 7				
		4/3/1996	Modifica programma lavoro	4/3/1996	XL - 4				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		3/12/2004	Proroga	3/3/2004	XLIX - 1				

965

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 7.AS	ENI (100) (r.u.)	12/11/1974	Conferimento	12/11/1974	XIX - 4	1ª proroga	12/11/2014	210,16	ZONA A (210,16)
		7/2/1976	Trasferimento quota	7/2/1976	XX - 5				
		26/6/1981	Ampliamento	23/10/1979	XXVI - 4				
		20/11/1985	Modifica programma lavoro	20/11/1985	XXX - 4				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		25/1/1999	Modifica programma sviluppo	25/1/1999	XLIII - 2				
		10/5/2004	Proroga	12/11/2004	XLVIII - 6				

966

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 5.AS	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	12/11/1974	Conferimento	12/11/1974	XIX - 4	1ª proroga	12/11/2014	98,35	ZONA B (98,35)
		7/2/1976	Trasferimento quota	7/2/1976	XX - 5				
		5/10/1996	Modifica programma lavoro	5/10/1996	XL - 11				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		3/12/2004	Proroga	12/11/2004	XLIX - 1				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

967

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 6.AS	ENI (100) (r.u.)	12/11/1974	Conferimento	12/11/1974	XIX - 5	1ª proroga	12/11/2014	33,37	ZONA A (33,37)
		7/2/1976	Trasferimento quota	7/2/1976	XX - 5				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		3/12/2004	Proroga	12/11/2004	XLIX - 1				

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

968

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 7.LF Nota: Presentata istanza di unificazione con la concessione «FIUME TENNA» pubblicata nel B.U.I.G. Anno XX - N. 6.	EDISON (95) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (5)	20/5/1975	Conferimento	29/5/1974	XIX - 9	1ª proroga	29/05/2014	201	ZONA B (201)
		19/4/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 8				
		7/4/1989	Trasferimento quota	7/4/1989	XXXIII - 11				
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		4/3/1994	Trasferimento quota	2/10/1989	XXXVIII - 4				
		4/3/1994	Sospensione attività di sviluppo	23/3/1993	XXXVIII - 4				
		18/3/1996	Proroga sospensione attività di sviluppo	23/3/1995	XL - 4				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		30/4/1997	Modifica programma sviluppo	30/4/1997	XLI - 5				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
		27/5/2004	Proroga	29/5/2004	XLVIII - 6				
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				

970

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 8.ME	ENI (81) (r.u.) EDISON (19)	5/11/1975	Conferimento	5/11/1975	XX - 1	1ª proroga	05/11/2015	51,27	ZONA A (51,27)
		10/6/1976	Rettifica	10/6/1976	XX - 8				
		24/11/1978	Trasferimento quota	24/11/1978	XXXIII - 7				
		16/12/1980	Estensione titolarità	16/12/1980	XXV - 4				
		26/4/1983	Cambio intestazione quota	26/4/1983	XXVII - 8				
		25/10/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXX - 4				
		31/7/1986	Cambio intestazione quota	24/12/1985	XXXI - 2				
		19/1/1987	Modifica programma lavoro	19/1/1987	XXXI - 8				
		20/7/1987	Trasferimento quota	1/12/1986	XXXII - 4				
		8/11/1988	Cambio intestazione quota	26/11/1987	XXXIII - 7				
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXVI - 6				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		6/3/1997	Trasferimento quota	11/7/1996	XLI - 4				
		6/3/1997	Ridenominazione	6/3/1997	XLI - 4				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		25/3/1998	Modifica programma sviluppo	25/3/1998	XLII - 4				
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		28/11/2005	Proroga	5/11/2005	XLIX - 12				
		28/11/2005	Approvazione nuovo programma lavoro	28/11/2005	XLIX - 12				

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

971

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 8.LF	EDISON (61,7175) (r.u.) ENI (38,2825)	9/3/1978	Conferimento	9/3/1978	XXII - 7	1ª proroga	09/03/2018	369,62	ZONA B (369,62)
		20/11/1978	Trasferimento quota	20/11/1978	XXIII - 3				
		16/7/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 9				
		13/9/1982	Trasferimento quota	3/9/1982	XXVI - 12				
		4/4/1984	Modifica programma lavoro	4/4/1984	XXVIII - 7				
		8/5/1984	Trasferimento quota	8/5/1984	XXVIII - 10				
		20/11/1985	Approvazione programma definitivo	20/11/1985	XXX - 4				
		15/4/1987	Trasferimento quota	15/4/1987	XXXI - 11				
		3/7/1989	Modifica programma lavoro	3/7/1989	XXXIII - 11				
		29/6/1990	Approvazione nuovo programma lavoro	29/6/1990	XXXVI - 6				
		9/9/1991	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	9/9/1991	XXXV - 10				
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		29/2/2008	Approvazione programma lavoro	29/2/2008	LII - 3				
29/2/2008	Proroga	9/3/2008	LII - 3						

972

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
D.C 2.AG	IONICA GAS (100) (r.u.)	24/7/1978	Conferimento	24/7/1978	XXII - 10	1ª proroga	24/07/2018	44,35	ZONA D (44,35)
		15/7/1997	Integrazione programma lavoro	15/7/1997	XLI - 8				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		10/6/2008	Proroga	24/7/2008	LII - 7				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

973

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 9.AS	ADRIATICA IDROCARBURI (66,666667) (r.u.) EDISON (33,333333)	20/11/1978	Conferimento	20/11/1978	XXIII - 2	1ª proroga	20/11/2018	262,86	ZONA B (262,86)
		6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		10/6/2008	Proroga	20/11/2008	LII - 7				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

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

975

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
C.C 3.AG	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	13/6/1980	Conferimento	13/6/1980	XXIV - 11	1ª proroga	13/06/2020	394,8	ZONA C (394,8)
		14/3/1989	Modifica programma lavoro	14/3/1989	XXXIII - 11				
		8/5/1996	Modifica programma lavoro	8/5/1996	XL - 6				
		22/7/1997	Approvazione nuovo programma di esplorazione	22/7/1997	XLI - 8				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		12/7/2005	Trasferimento	13/1/2005	XLIX - 8				
		20/10/2005	Modifica programma lavoro	20/10/2005	XLIX - 10				
		1/3/2010	Proroga	13/6/2010	LIV - 4				

976

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
D.C 3.AG Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 11.	ENI (100) (r.u.)	16/12/1980	Conferimento	16/12/1980	XXV - 4	1° periodo	16/12/2010	47,84	ZONA F (24,11) ZONA D (23,73)
		5/6/1995	Sospensione attività di sviluppo e produzione	5/6/1995	XXXIX - 7				
		23/6/1997	Proroga sosp. attività di sviluppo e produzione	31/12/1996	XLI - 7				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				

977

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 10.AS	ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	16/12/1980	Conferimento	27/5/1980	XXV - 5	1ª proroga	27/05/2020	216,85	ZONA B (216,85)
		7/7/1989	Approvazione integrazione programma	7/7/1989	XXXIV - 2				
		6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		7/1/2010	Proroga	27/5/2010	LIV - 2				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

978

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 9.AG Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 11.	ENI (100) (r.u.)	26/6/1981	Conferimento	23/10/1979	XXVI - 1	1° periodo	23/10/2009	138,59	ZONA A (138,59)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				

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

979

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 11.AS Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 8.	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	26/6/1981	Conferimento	26/6/1981	XXVI - 1	1° periodo	26/06/2011	177,59	ZONA B (177,59)
		6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				

980

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 10.AG	ENI (100) (r.u.)	26/6/1981	Conferimento	23/10/1979	XXVI - 6	1ª proroga	23/10/2019	76,95	ZONA A (76,95)
		25/10/1985	Modifica programma lavoro	25/10/1985	XXX - 4				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		29/7/2009	Proroga	23/10/2009	LIII - 8				

981

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 11.AG	ENI (100) (r.u.)	26/6/1981	Conferimento	23/10/1979	XXVI - 6	1ª proroga	23/10/2019	154,69	ZONA A (154,69)
		27/12/1983	Estensione titolarità	27/12/1983	XXVIII - 3				
		25/10/1985	Modifica programma lavoro	25/10/1985	XXX - 4				
		4/7/1989	Trasferimento quota	4/7/1989	XXXIII - 11				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		4/7/2001	Cambio intestazione quota	1/11/1991	XLV - 8				
		7/11/2008	Cambio intestazione quota	19/7/2007	LII - 12				
		6/7/2009	Proroga	23/10/2009	LIII - 8				

983

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
D.C 4.AG Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 5.	IONICA GAS (100) (r.u.)	13/9/1982	Conferimento	31/3/1981	XXVI - 10	1° periodo	31/03/2011	16,9	ZONA D (16,9)
		5/7/1994	Aggiornamento programma lavoro	5/7/1994	XXXVIII - 8				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

984

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 12.AG	ENI (100) (r.u.)	13/9/1982	Conferimento	23/10/1979	XXVI - 12	1ª proroga	23/10/2019	143,75	ZONA A (143,75)
		20/1/1987	Modifica programma lavoro	20/1/1987	XXXI - 5				
		17/6/1994	Approvazione nuovo programma di ricerca	17/6/1994	XXXVIII - 8				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		29/7/2009	Proroga	23/10/2009	LIII - 8				

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

985

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 13.AS	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982	Conferimento	23/10/1979	XXVI - 12	1ª proroga	23/10/2019	135,97	ZONA A (135,97)
		6/12/1992	Trasferimento quota	18/3/1992	XXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		17/6/1994	Modifica programma lavoro	17/6/1994	XXXVIII - 7				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		29/7/2009	Proroga	23/10/2009	LIII - 8				

986

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 13.AS	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982	Conferimento	27/5/1980	XXVI - 12	1ª proroga	27/05/2020	395,52	ZONA B (395,52)
		6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		23/7/1996	Sospensione lavori di sviluppo	23/7/1996	XL - 8				
		23/7/1996	Modifica programma lavoro	23/7/1996	XL - 8				
		13/7/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		3/3/2000	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	3/3/2000	XLIV - 3				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		5/4/2011	Proroga	27/5/2010	LV - 5				

987

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 14.AS	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982	Conferimento	27/5/1980	XXVI - 12	1ª proroga	27/05/2020	228,24	ZONA B (228,24)
		6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		14/1/2003	Modifica programma sviluppo	14/1/2003	XLVII - 2				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		29/1/2010	Proroga	27/1/2010	LIV - 2				

988

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 12.AS Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6.	ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982	Conferimento	27/5/1980	XXVII - 3	1° periodo	27/05/2010	223,1	ZONA B (223,1)
		20/11/1985	Proroga inizio perforazione	31/3/1985	XXX - 4				
		10/7/1989	Approvazione nuovo programma di ricerca	10/7/1989	XXXIV - 1				
		6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

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

989

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 14.AS Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 4.	ENI (51) (r.u.)	28/4/1983	Conferimento	18/3/1981	XXVII - 8	1° periodo	18/03/2011	152,28	ZONA A (152,28)
	EDISON (49)	6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				

990

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 15.AX Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 4.	ENI (90) (r.u.)	27/4/1983	Conferimento	18/3/1981	XXVII - 8	1° periodo	18/03/2011	75,62	ZONA A (75,62)
	EDISON (10)	23/2/1984	Rettifica	27/4/1983	XXXVIII - 6				
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		6/8/1993	Trasferimento quota	6/11/1990	XXXVII - 9				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				

991

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
C.C 6.EO	EDISON (60) (r.u.)	17/2/1984	Conferimento e unificazione	17/2/1984	XXVIII - 5	1° periodo	28/12/2012	184,8	ZONA C (184,8)
	ENI (40)	10/10/1984	Trasferimento quota	10/10/1984	XXIX - 2				
		7/8/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 12				
		2/7/1990	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 3				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		2/1/1993	Trasferimento quota	16/1/1992	XXXVII - 9				
		2/1/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992	XXXVII - 9				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	15/10/1992	XXXVII - 10				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		29/9/1999	Cambio intestazione quota	30/11/1998	XLIII - 10				
		10/12/1999	Assunzione quota	31/12/1999	XLIV - 1				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				

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

993

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 15.AV	ADRIATICA IDROCARBURI (100) (r.u.)	7/9/1984	Conferimento	12/1/1982	XXIX - 2	1° periodo	12/01/2012	168,79	ZONA B (168,79)
		31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	31/7/1986	XXXI - 3				
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXVI - 6				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		15/10/1995	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXX - 5				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6				
		5/2/1998	Assunzione quota	29/12/1997	XLII - 3				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		10/3/2000	Assunzione quota	5/3/1998	XLIV - 4				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

995

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 16.AG	ENI (70) (r.u.) EDISON (30)	31/7/1986	Conferimento	19/5/1985	XXXI - 2	1° periodo	19/05/2015	539,84	ZONA A (539,84)
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXVI - 6				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12				
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				

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

996

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 17.TO	ENI (100) (r.u.)	18/10/1988	Conferimento	18/10/1988	XXXIII - 2	1° periodo	18/10/2018	206,94	ZONA B (206,94)
		8/4/1991	Cambio intestazione quota	26/11/1987	XXXVI - 6				
		18/7/1991	Approvazione piano sviluppo	18/7/1991	XXXV - 8				
		8/2/1993	Trasferimento quota	13/9/1991	XXXVII - 8				
		8/2/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	17/10/1991	XXXVII - 8				
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		3/9/1993	Modifica programma lavoro	3/9/1993	XXXVII - 10				
		29/3/1994	Trasferimento quota	31/12/1993	XXXVIII - 4				
		1/8/1994	Cambio intestazione quota	5/5/1994	XXXVIII - 9				
		1/8/1994	Proroga termine di inizio produzione	1/8/1994	XXXVIII - 9				
		7/3/1997	Trasferimento quota	20/12/1996	XLI - 4				
		22/7/1997	Trasferimento quota	9/6/1997	XLI - 8				
		29/10/1997	Modifica programma sviluppo	29/10/1997	XLI - 11				
		3/12/1997	Trasferimento quote	17/10/1997	XLII - 1				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		26/11/2002	Ampliamento	26/11/2002	XLVI - 12				
		14/12/2009	Approvazione nuovo programma lavoro	14/12/2009	LIV - 1				

997

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 18.RI	ENI (100) (r.u.)	18/10/1988	Conferimento	18/10/1988	XXXIII - 2	1° periodo	18/10/2018	74,43	ZONA B (74,43)
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996	XL - 6				
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6				
		1/6/1998	Trasferimento titolarità	1/4/1998	XLII - 7				

998

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
F.C 1.AG	IONICA GAS (100) (r.u.)	23/1/1989	Conferimento	24/5/1987	XXXIII - 2	1° periodo	24/05/2017	38,26	ZONA F (38,26)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3				

1000

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 17.AG	ENI (75) (r.u.) EDISON (25)	7/4/1989	Conferimento	26/5/1987	XXXIII - 11	1° periodo	26/05/2017	151,37	ZONA A (151,37)
		8/8/1991	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXVI - 6				
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11				
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		8/5/1996	Modifica programma sviluppo	8/5/1996	XL - 6				
		10/4/1997	Modifica programma sviluppo	10/4/1997	XLI - 5				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				

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

1001

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 18.AG	ENI (100) (r.u.)	18/12/1989	Conferimento	4/9/1987	XXXIV - 10	1° periodo	04/09/2017	155,18	ZONA A (155,18)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				

1002

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 20.AS Nota: Presentata istanza di ampliamento pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 7.	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	16/1/1992	Conferimento	27/5/1980	XXXVI - 5	1° periodo	27/05/2010	82,21	ZONA B (82,21)
		6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10				
		2/4/1996	Approvazione nuovo programma di esplorazione	2/4/1996	XL - 5				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				

1003

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
F.C 2.AG	ENI (100) (r.u.)	19/3/1992	Conferimento	25/5/1990	XXXVI - 6	1° periodo	25/05/2020	556,31	ZONA F (556,31)
		8/8/1994	Approvazione progr. svil. definit. e ulter. ric.	8/8/1994	XXXVIII - 9				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				

1004

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 19.PI	ENI (85) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (15)	7/3/1994	Conferimento	30/11/1993	XXXVIII - 4	1° periodo	30/11/2023	219,46	ZONA A (219,46)
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

1005

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 20.AG	ENI (100) (r.u.)	7/3/1994	Conferimento	7/3/1994	XXXVIII - 4	1° periodo	07/03/2024	99,42	ZONA A (99,42)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				

1006

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 21.AG	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	9/11/1994	Conferimento	9/11/1994	XXXVIII - 12	1° periodo	09/11/2024	99,84	ZONA A (99,84)
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		27/11/2003	Approvazione nuovo programma lavoro	27/11/2003	XLVIII - 1				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				

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

1007

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 21.AG	ADRIATICA IDROCARBURI (51) (r.u.) EDISON (49)	9/11/1994	Conferimento	9/11/1994	XXXVIII - 12	1° periodo	09/11/2024	82,88	ZONA B (82,88)
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		7/12/1999	Modifica programma sviluppo	7/12/1999	XLIV - 1				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3				

1008

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PORTO CORSINI MARE Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6.	ENI (100) (r.u.)	5/10/1996	Unificazione	1/10/1996	XL - 11	1ª proroga	26/05/2011	56,41	ZONA A (56,41)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				
		4/7/2001	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	4/7/2001	XLV - 8				
		7/7/2006	Proroga	26/5/2006	L - 8				

1009

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 22.EA	ENI (100) (r.u.)	18/9/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2017	142,75	ZONA A (142,75)

1010

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 23.EA	ENI (100) (r.u.)	18/9/1997	Attribuzione	1/1/1997	XLI - 10	1° periodo	01/01/2017	71,28	ZONA A (71,28)

1011

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 24.EA	ENI (100) (r.u.)	15/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	4,86	ZONA A (4,86)

1012

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 25.EA	ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	25,88	ZONA A (25,88)

1013

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 26.EA	ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	131,25	ZONA A (131,25)

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

1014

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 27.EA	ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	110	ZONA A (95) EMILIA ROMAGNA (15)

1015

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 28.EA	ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	76,42	ZONA A (76,42)

1016

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 29.EA	ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	81,85	ZONA A (81,85)

1017

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 30.EA	ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	114,37	ZONA A (114,37)

1018

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 31.EA	ENI (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 6	1° periodo	01/01/2017	82,19	ZONA A (82,19)

1019

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 32.AG	ENI (100) (r.u.)	16/2/1999 4/7/2001	Conferimento Approvazione nuovo programma di ricerca	30/11/1994 4/7/2001	XLIII - 3 XLV - 8	1° periodo	30/11/2024	190,04	ZONA A (190,04)

1020

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
B.C 22.AG	ENI (100) (r.u.)	2/2/2000	Conferimento	1/10/1994	XLIV - 2	1° periodo	01/10/2014	76,63	ZONA B (76,63)

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

1021

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 33.AG	ENI (100) (r.u.)	16/11/2000	Conferimento	26/1/1996	XLIV - 12	1° periodo	26/01/2016	78,4	ZONA A (78,4)
		31/7/2001	Riduzione	31/7/2001	XLV - 10				
		12/1/2004	Riduzione	12/1/2004	XLVIII - 2				

1022

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 34.AG	ENI (100) (r.u.)	7/7/2006	Conferimento	19/6/2004	L - 8	1° periodo	19/06/2024	147,3	ZONA A (147,3)

1023

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
A.C 35.AG	ENI (80) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (20)	14/12/2009	Conferimento	25/11/2002	LIV - 1	1° periodo	25/11/2022	76,56	ZONA A (76,56)

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

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA

Legge 26 aprile 1974, n. 170 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nella terraferma sono vigenti n. 14 CONCESSIONI DI STOCCAGGIO per complessivi 885,18 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	2	101,03
EMILIA ROMAGNA	5	387,28
LOMBARDIA	6	301,78
MOLISE	0	6,14
VENETO	1	88,95

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

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

2794

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CELLINO STOCCAGGIO	EDISON STOCCAGGIO (100) (r.u.)	10/12/1984	Conferimento	10/12/1984	XXIX - 2	1° periodo	10/12/2014	30,3786	ABRUZZO (30,38)
		16/7/1985	Cambio intestazione	1/1/1985	XXIX - 8				
		20/11/1987	Modifica programma lavoro	20/11/1987	XXXII - 2				
		22/4/1991	Trasferimento titolarità	1/7/1989	XXXV - 12				
		12/5/1992	Cambio intestazione	19/6/1991	XXXVI - 11				
		2/9/1993	Trasferimento titolarità	1/8/1992	XXXVII - 10				
		2/9/1993	Cambio intestazione	4/11/1992	XXXVII - 10				
		27/9/2001	Conferma	27/9/2001	XLV - 10				
		23/11/2004	Trasferimento	2/8/2004	XLVIII - 12				

2810

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
FIUME TRESTE STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	21/6/1982	Conferimento	21/6/1982	XXVI - 7	1ª proroga	21/06/2022	76,79	ABRUZZO (70,65)
		27/2/1991	Modifica programma lavoro	27/2/1991	XXXV - 3				
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3				MOLISE (6,14)
		13/3/2000	Ampliamento capacità di stoccaggio	13/3/2000	XLIV - 4				
		11/2/2002	Conferma e delimitazione area	21/6/2000	XLVI - 3				
		22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3				
		6/6/2011	Proroga	21/6/2012	LV - 7				

2813

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SETTALA STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6	1° periodo	01/01/2017	50,73	LOMBARDIA (50,73)
		15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11				
		22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3				
		25/10/2010	Autorizzazione ampliamento capacità di stoccaggio	25/10/2010	LIV - 11				

2814

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
COLLALTO STOCCAGGIO	EDISON STOCCAGGIO (100) (r.u.)	16/6/1994	Conferimento	16/6/1994	XXXVIII - 7	1° periodo	16/06/2024	88,95	VENETO (88,95)
		27/9/2001	Conferma	27/9/2001	XLV - 10				
		23/11/2004	Trasferimento	2/8/2004	XLVIII - 12				
		16/10/2009	Autorizzazione ampliamento centrale	16/10/2009	LIII - 11				

2892

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6	1° periodo	01/01/2017	81,61	EMILIA ROMAGNA (80,88)
		15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11				
		22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3				

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

2896

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
RIPALTA STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6	1° periodo	01/01/2017	62,96	LOMBARDIA (62,96)
		27/9/2001	Conferma	27/9/2001	XLV - 10				
		22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3				

2903

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
BRUGHERIO STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6	1° periodo	01/01/2017	57,85	LOMBARDIA (57,85)
		27/9/2001	Conferma	27/9/2001	XLV - 10				
		22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3				

2907

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MINERBIO STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6	1° periodo	01/01/2017	68,61	EMILIA ROMAGNA (68,61)
		27/9/2001	Conferma	27/9/2001	XLV - 10				
		22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3				

2912

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SERGNANO STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6	1° periodo	01/01/2017	42,31	LOMBARDIA (42,31)
		15/10/2001	Conferma	15/10/2001	XLV - 11				
		22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3				

2921

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SABBIONCELLO STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 6	1° periodo	01/01/2017	100,15	EMILIA ROMAGNA (100,15)
		15/10/2001	Ridenominazione e conferma	15/10/2001	XLV - 11				
		22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3				

2922

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
ALFONSINE STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	4/8/1999	Attribuzione	1/1/1997	XLIII - 9	1° periodo	01/01/2017	85,88	EMILIA ROMAGNA (85,88)
		27/9/2001	Conferma	27/9/2001	XLV - 10				
		22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001	XLVI - 3				

2923

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
BORDOLANO STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	6/11/2001	Conferimento	6/11/2001	XLV - 12	1° periodo	06/11/2021	62,97	LOMBARDIA (62,97)
		20/6/2003	Cambio intestazione	7/3/2003	XLIX - 6				

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

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

2924

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO	EDISON STOCCAGGIO (90) (r.u.) BLUGAS INFRASTRUTTURE (10)	24/4/2009	Conferimento	24/4/2009	LIII - 5	1° periodo	24/04/2029	51,76	EMILIA ROMAGNA (51,76)

2925

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CORNEGLIANO STOCCAGGIO	ITAL GAS STORAGE (100) (r.u.)	15/3/2011	Conferimento	15/3/2011	LV - 4	1° periodo	15/03/2031	24,23	LOMBARDIA (24,23)

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

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nella terraferma sono vigenti n. 19 PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 2458,37 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
LAZIO	1	45,00
LOMBARDIA	1	78,20
SICILIA	1	6,49
TOSCANA	13	1.697,49

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

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

350

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PANTELLERIA Nota: Accordato con D.A. n.126 del 13 aprile 2011 il prolungamento della vigenza con lo slittamento della scadenza del titolo minerario dal 22 febbraio 2011 al 22 dicembre 2013	GEOTERMICA (100) (r.u.)					1° periodo	22/12/2013	6,495	SICILIA (6,49)

351

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
FRANCIACORTA	COGEME (100) (r.u.)	31/5/2010	Conferimento	31/5/2010	LV - 1	1° periodo	31/05/2012	78,2	LOMBARDIA (78,2)

352

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
BOCCHEGGIANO Nota: Decreto di conferimento in corso di pubblicazione da parte della Regione Toscana	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)					1° periodo		233,8	TOSCANA (233,8)

353

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CATABBIO	EXERGIA TOSCANA (100) (r.u.)	21/3/2011	Conferimento	21/3/2011	LV - 5	1° periodo	21/03/2015	40,46	TOSCANA (40,46)

354

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CINIGIANO	GESTO ITALIA (100) (r.u.)	21/3/2011	Conferimento	21/3/2011	LV - 5	1° periodo	21/03/2015	141,2	TOSCANA (141,2)

355

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
LA QUERCE Nota: Decreto di conferimento in corso di pubblicazione da parte della Regione Toscana	EXERGIA TOSCANA (100) (r.u.)					1° periodo		14,92	TOSCANA (14,92)

356

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MAZZOLLA	GESTO ITALIA (100) (r.u.)	21/3/2011	Conferimento	21/3/2011	LV - 5	1° periodo	21/03/2015	52,5	TOSCANA (52,5)

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

357

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MENSANO	MAGMA ENERGY ITALIA (100) (r.u.)					1° periodo		215,26	TOSCANA (215,26)

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

358

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MONTE LABBRO	GEOENERGY (100) (r.u.)	21/3/2011	Conferimento	21/3/2011	LV - 5	1° periodo	21/03/2015	87,85	TOSCANA (87,85)

359

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MURCI	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	18/4/2011	Conferimento	18/4/2011	LV - 5	1° periodo	18/04/2015	262,7	TOSCANA (262,7)

360

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
ORCIATICO	GEOENERGY (100) (r.u.)	21/3/2011	Conferimento	21/3/2011	LV - 5	1° periodo	21/03/2015	79,9	TOSCANA (79,9)

361

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PITIGLIANO	GEOENERGY (100) (r.u.)					1° periodo		121,55	TOSCANA (121,55)

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

362

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
POGGIO MONTONE	SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)					1° periodo		58,05	TOSCANA (58,05)

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

363

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
RIPARBELLA	GESTO ITALIA (100) (r.u.)	21/3/2011	Conferimento	21/3/2011	LV - 5	1° periodo	21/03/2015	117,4	TOSCANA (117,4)

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

364

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
ROCCASTRADA	MAGMA ENERGY ITALIA (100) (r.u.)					1° periodo		271,9	TOSCANA (271,9)

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

366

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
ROMA OVEST	DER (100) (r.u.)	12/2/2009	Conferimento	12/2/2009	-	1° periodo	12/02/2013	45	LAZIO (45)

367

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MONTEBAMBOLI	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)					1° periodo		225,96	

368

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
MONTEGEMOLI	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)					1° periodo		267,82	

369

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
S. CIPRIANO	GEOENERGY (100) (r.u.)					1° periodo		137,4	

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

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 1 PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 678,3 Km²

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Km ²)
NESSUNA	1	678,30

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

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

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
TIRRENO MERIDIONALE 1	EUROBUILDING (100) (r.u.)	29/9/2009	Conferimento	29/9/2009	LIII - 10	1° periodo	29/09/2013	678,3	NESSUNA (678,3)

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

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nella terraferma sono vigenti n. 11 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 638,34 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
EMILIA ROMAGNA	1	31,72
LAZIO	1	111,15
TOSCANA	8	492,95
VENETO	1	2,52

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

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

5

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
BAGNORE	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	4/5/1962	Conferimento	4/5/1962	-	3ª proroga	03/05/2013	45,87	TOSCANA (45,87)
		6/8/1993	Proroga e ripermetrazione	4/5/1987	XXXVII - 9				
		9/4/1998	Proroga e ripermetrazione	4/5/1997	XLII - 6				
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5				
		28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1				
		16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1				
		27/4/2007	Proroga	4/5/2007	LIV - 1				
		5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1				

11

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PIANCASTAGNAIO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	25/12/1968	Conferimento	28/12/1968	-	1° periodo	28/02/2013	47,91	TOSCANA (47,91)
		20/1/1994	Classificazione conferma e ripermetrazione	20/1/1994	XXXVIII - 2				
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5				
		28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1				
		16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1				
		5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1				

12

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
RIO SECCO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	16/1/1970	Conferimento	16/1/1970	-	1° periodo	30/12/2024	55,25	TOSCANA (55,25)
		30/12/1994	Classificazione conferma e ripermetrazione	30/12/1994	XXXIX - 1				
		30/12/1994	Ampliamento	30/12/1994	XXXIX - 1				
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5				
		28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1				
		16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1				
		5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1				

15

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
FERRARA	ENI (50) (r.u.) ERGA (50)	19/7/1984	Conferimento	19/7/1984	-	1° periodo	19/07/2014	31,72	EMILIA ROMAGNA (31,72)
		4/1/1994	Classificazione conferma e ripermetrazione	4/1/1994	XXXVIII - 3				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		10/3/2000	Trasferimento quota	1/10/1999	XLIV - 5				

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

17

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
VICENZA	AIM SERVIZI A RETE (100) (r.u.)	22/7/1985	Conferimento	22/7/1985	-	1° periodo	22/07/2015	2,52	VENETO (2,52)
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3				
		16/3/1999	Classificazione conferma e riperimetrazione	16/3/1999	XLIII - 4				

21

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI 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				
CANNETO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	1/8/1991	Conferimento	9/7/1990	XXXVI - 4	1° periodo	09/07/2020	52,74	TOSCANA (52,74)
		21/10/1994	Riperimetrazione	7/3/1994	XXXVIII - 11				
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5				
		28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1				
		16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1				
		5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1				

22

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI 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				
LARDERELLO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	7/3/1994	Classificazione unificazione e riperimetrazione	7/3/1994	XXXVIII - 4	1° periodo	07/03/2024	82,74	TOSCANA (82,74)
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5				
		28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1				
		19/10/2004	Modifica programma lavoro	19/10/2004	XLIX - 2				
		16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1				
		5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1				

23

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI 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				
LUSTIGNANO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	7/3/1994	Classificazione unificazione e riperimetrazione	7/3/1994	XXXVIII - 4	1° periodo	07/03/2024	77,85	TOSCANA (77,85)
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5				
		28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1				
		16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1				
		5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1				

26

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI 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				
TRAVALLE	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	30/12/1994	Classificazione unificazione e riperimetrazione	30/12/1994	XXXIX - 1	1° periodo	30/12/2024	85,39	TOSCANA (85,39)
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5				
		28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1				
		16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1				
		5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1				

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

28		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CHIUSDINO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	29/1/1999	Classificazione e conferimento	3/1/1999	XLIII - 3	1° periodo	03/01/2029	45,2	TOSCANA (45,2)
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5				
		1/10/2001	Modifica programma lavoro	1/10/2001	XLV - 11				
		28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1				
		16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1				
		5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1				

32		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
VALENTANO	ERGA (100) (r.u.)	9/10/1986	Conferimento	9/10/1986	-	1° periodo	09/10/2011	111,15	LAZIO (111,15)
		26/2/1993	Trasferimento quota	7/7/1992	XXXVII - 9				
		3/4/1994	Classificazione conferma e riperimetrazione	3/4/1994	XXXVIII - 4				
		9/10/1995	Ampliamento	9/10/1995	XXXIX - 11				
		10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5				

ELENCO DELLE DITTE TITOLARI, RAPPRESENTANTI UNICHE E CONTITOLARI DI TITOLI MINERARI PER LA RICERCA E LA COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI E DI RISORSE GEOTERMICHE

Aggiornamento 30/settembre/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	143,65
	MONTE CASTELLANO CAPPARUCCIA S. BENEDETTO DEL TRONTO	
Contitolare	2	37,44
	MONTEGRANARO MONTE URANO	
Total	7	246,88

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	636,00
	B.C 15.AV B.C 5.AS B.C 4.AS B.C 3.AS	
Rappresentante unico	4	441,88
	B.C 9.AS B.C 21.AG B.C 12.AS B.C 10.AS	
Total	8	1.077,88

Compressivamente ADRIATICA IDROCARBURI è presente in 20 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.363,43 Kmq

AIM SERVIZI A RETE

S.r.l. (c.f. n. 03196810240), con sede in Vicenza, Contrà Pedemuro San Biagio, 72

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	2,52
	VICENZA	
Total	1	2,52

Compressivamente AIM SERVIZI A RETE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 2,52 Kmq

ALEANNA RESOURCES

LLC (c.f. n. 01126490778), con sede legale in Delaware (U.S.A.), sede secondaria in Matera, Via XX Settembre, 45 (C.a.p. 75100) e domicilio eletto in Roma, c/o lo Studio Legale Emanuele Turco, Viale G. Rossini, 9 (C.a.p. 00198).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	8	1.419,64
	BELGIOIOSO FANTOZZA TORRENTE ACQUA FREDDA BUGIA MOLINO PONTE DEI GRILLI PONTE DEL DIAVOLO CORTE DEI SIGNORI	
Total	8	1.419,64

Compressivamente ALEANNA RESOURCES è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.419,64 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	
	B.C 9.AS B.C 10.AS B.C 12.AS B.C 21.AG CAPPARUCCIA MONTE CASTELLANO MONTE URANO MONTEGRANARO S. BENEDETTO DEL TRONTO

GAS PLUS ITALIANA	
	MONTEGRANARO MUTIGNANO S. BENEDETTO DEL TRONTO

MEDOILGAS ITALIA	
	SETTECERRI

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

APENNINE ENERGY

S.r.l. (c.f. n. 01348720358), con sede legale ed uffici in Roma, Via Alberico II, 31 (C.a.p. 00193).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	154,50
	BADILE	
Rappresentante unico	5	838,97
	CARITA' VILLA GIGLI MONTELURO SAMBUCHETO MONTEMARCIANO	
Contitolare	3	224,83
	COLLE GINESTRE TORRENTE ALVO MONTE NEGRO	
Total	9	1.218,30
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	23,47
	FONTE S. DAMIANO	
Total	1	23,47

Complessivamente APENNINE ENERGY è presente in 10 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.241,78 Kmq

JOINT-VENTURES

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

ASCENT RESOURCES ITALIA

S.r.l. (c.f. n. 13140670152) con sede legale in Roma, Via Cassia 1020 (C.a.p. 00189) e sede amministrativa in San Donato Milanese, Via Emilia, 20 (C.a.p. 20097).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	544,70
	CENTO BASTIGLIA	
Rappresentante unico	1	188,28
	FIUME ARRONE	
Contitolare	1	363,52
	FROSINONE	
Total	4	1.096,50

Complessivamente ASCENT RESOURCES ITALIA è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.096,5 Kmq

JOINT-VENTURES

ITALMIN EXPLORATION	
	FIUME ARRONE
PENTEX ITALIA	
	FROSINONE

AUDAX ENERGY

S.r.l. (c.f. n. 09986991009), con sede in Roma, Via Antonio Nibby, 7 (C.a.p. 00161)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	657,19
	G.R 15.PU	
Total	1	657,19

Complessivamente AUDAX ENERGY è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 657,19 Kmq

AVOBONE ITALY

S.r.l. (c.f. n. 06295250960), con sede legale in Milano, Via Vittor Pisani, 27 (C.a.p. 20124) .

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	66,76
	SAVIO	
Total	1	66,76

Complessivamente AVOBONE ITALY è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 66,76 Kmq

JOINT-VENTURES

NORTHERN PETROLEUM LIMITED	
	SAVIO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA

(c.f. n. 03362070967) con sede in Milano, Piazza Cavour, 2 (C.A.P. 20121).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	156,98
	VIGEVANO	
Total	1	156,98

Compressivamente BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 156,98 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	
	VIGEVANO
ENI	
	VIGEVANO

BLUGAS INFRASTRUTTURE

S.r.l.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	5,18
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO	
Total	1	5,18

Compressivamente BLUGAS INFRASTRUTTURE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 5,18 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON STOCCAGGIO	
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO

CELTIQUE ENERGIE

S.p.A. (c.f. n. 01191080777), con sede legale a Matera, Via XX Settembre, 45 (C.a.p. 75100) e sede operativa a Ferrara, c/o G.E. Plan Consulting, Via Borgo dei Leoni, 132 (C.a.p. 44121)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	2	186,02
	TORRENTE ALVO MONTE NEGRO	
Contitolare	1	264,88
	CARITA'	
Total	3	450,90

Compressivamente CELTIQUE ENERGIE è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 450,9 Kmq

JOINT-VENTURES

APENNINE ENERGY	
	CARITA' MONTE NEGRO TORRENTE ALVO

CH4 LIZZANO

S.a.s. di Paolo Bonucci & C., (c.f. n. 00671920379) con sede in Lizzano in Belvedere (BO), Via III Novembre, 51 (C.A.P. 40042)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	3,25
	POZZA GRECCHIA	
Total	2	3,25

Compressivamente CH4 LIZZANO è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 3,25 Kmq

CO.I.ME.PA

S.r.l. (c.f. n. 01683750366) con sede legale in Zocca (MO), Via Mauro Tesi, 963 (C.a.p. 41059).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	34,50
	DARDAGNOLA BOSCO	
Total	2	34,50

Compressivamente CO.I.ME.PA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 34,5 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

COGEME

S.p.A. (c.f. n. 00298360173) con sede in Rovato (BS), Via XXV Aprile 18 (C.a.p. 25038).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	78,20
	FRANCIACORTA	
Total	1	78,20

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

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI

S.r.l. (c.f. n. 08098211009) con sede legale in Roma, Via Cavour, 44 (C.a.p. 00184).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	190,87
	ALTEDO	
Rappresentante unico	1	38,81
	COLLE GINESTRE	
Contitolare	3	329,78
	PORTOMAGGIORE VILLA GIGLI CODOGNO	
Total	5	559,46

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

COSTRUZIONI CONDOTTE

S.r.l. (c.f. n. 00886790054), con sede legale in Asti, Via del Lavoro, 144 (C.a.p. 14100).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	72,54
	RECANATI	
Contitolare	1	36,40
	CARISIO	
Total	2	108,94

Compressivamente COSTRUZIONI CONDOTTE è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 108,94 Kmq

DER

S.r.l.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	45,00
	ROMA OVEST	
Total	1	45,00

Compressivamente DER è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 45, Kmq

JOINT-VENTURES

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

JOINT-VENTURES

ENI	
	CARISIO
PETROCELTIC ITALIA	
	CARISIO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

EDISON

S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.A.P. 20121).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	2.112,21
	PANNOCCHIA TORRENTE PARMA NIBBIANO ZAPPOLINO	
Rappresentante unico	3	357,99
	TORRENTE LA VELLA CODOGNO MONTE LA ROSSA	
Contitolare	1	58,87
	VIGEVANO	
Total	8	2.529,07

PERMESSI DI RICERCA IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	734,80
	PATERNO'	
Contitolare	1	25,56
	TRESAURO	
Total	2	760,36

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	342,75
	A.R 78.RC G.R 13.AG G.R 14.AG	
Total	3	342,75

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	143,76
	SAN MARCO FIUME TENNA MANCHE DI CIMALIA	
Rappresentante unico	9	273,77
	MASSERIA SPAVENTO GARAGUSO COLLE DI LAURO TORRENTE MENOCCHIA COLABELLA MASSERIA MONACO MONTIGNANO MASSIGNANO MONTE URANO	
Contitolare	15	495,31
	MAFALDA CANDELA MONTE CASTELLANO MASSERIA ACQUASALSA CASTEL DI LAMA TEMPA ROSSA TORRENTE CELONE S. BENEDETTO DEL TRONTO PORTO CIVITANOVA S. ANDREA MONTEGRANARO LUCERA QUARTO CAPPARUCCIA MASSERIA GROTTAVECCHIA	
Total	27	912,84

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	3,70
	COMISO II	
Contitolare	1	5,56
	S. ANNA	
Total	2	9,26

JOINT-VENTURES

ADRIATICA IDROCARBURI	
	B.C 9.AS B.C 10.AS B.C 12.AS B.C 21.AG CAPPARUCCIA MONTE CASTELLANO MONTE URANO MONTEGRANARO S. BENEDETTO DEL TRONTO

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA	
	VIGEVANO

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	CODOGNO

ENI	
	A.C 8.ME A.C 13.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG A.C 21.AG A.R 78.RC B.C 8.LF B.C 11.AS B.C 13.AS B.C 14.AS B.C 20.AS C.C 6.EO CANDELA CASTEL DI LAMA COLLE DI LAURO G.R 13.AG G.R 14.AG MASSERIA MONACO MASSERIA SPAVENTO MONTE LA ROSSA TEMPA ROSSA VIGEVANO

ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI	
	S. ANNA TRESAURO

GAS DELLA CONCORDIA	
	COLABELLA

GAS PLUS ITALIANA	
	B.C 1.LF B.C 2.LF B.C 7.LF COLLE DI LAURO GARAGUSO LUCERA MAFALDA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSIGNANO MONTEGRANARO MONTIGNANO PORTO CIVITANOVA S. BENEDETTO DEL TRONTO

IRMINIO	
	S. ANNA TRESAURO

MEDOILGAS ITALIA	
	CASTEL DI LAMA LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA S. ANDREA TORRENTE CELONE TORRENTE LA VELLA

PADANA ENERGIA	
	QUARTO

PETROREP ITALIANA	
	S. ANDREA TORRENTE MENOCCHIA

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	5	654,65
	C.C 6.EO B.C 2.LF B.C 8.LF B.C 1.LF B.C 7.LF	
Contitolare	15	1.184,01
	B.C 12.AS B.C 9.AS B.C 10.AS B.C 11.AS A.C 13.AS B.C 13.AS B.C 14.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG B.C 20.AS B.C 21.AG A.C 8.ME A.C 21.AG	
Total	20	1.838,66

Completivamente EDISON è presente in 62 titoli per una superficie pro-quota totale di 6.392,94 Kmq

EDISON STOCCAGGIO

S.p.A. (c.f. n. 04501620969) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.A.P. 20121).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	119,33
	COLLALTO STOCCAGGIO CELLINO STOCCAGGIO	
Rappresentante unico	1	46,58
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO	
Total	3	165,91

Completivamente EDISON STOCCAGGIO è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 165,91 Kmq

ENEL GREEN POWER

S.p.A. (c.f. n. 10236451000) con sede legale in Pisa, Via Andrea Pisano, 120 (C.A.P. 56122)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	990,28
	MONTEGEMOLI MONTEBAMBOLI MURCI BOCCHEGGIANO	
Total	4	990,28

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	8	492,95
	CHIUSSINO TRAVALE LUSTIGNANO LARDERELLO CANNETO RIO SECCO PIANCASTAGNAIO BAGNORE	
Total	8	492,95

Completivamente ENEL GREEN POWER è presente in 12 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.483,23 Kmq

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

JOINT-VENTURES

BLUGAS INFRASTRUTTURE	
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS

S.r.l. (c.f. n. 10708691000) con sede legale in Roma, Via Dalmazia, 15 (C.a.p. 00198).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	294,99
	CASALE COCCHI SAN MARCO	
Rappresentante unico	2	296,80
	PORTOMAGGIORE JOLANDA DI SAVOIA	
Total	4	591,79

Complessivamente ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 591,79 Kmq

JOINT-VENTURES

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	PORTOMAGGIORE
GEOGAS	
	JOLANDA DI SAVOIA

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

ENI

S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede in Roma, Piazzale Enrico Mattei, 1 (C.A.P. 00144) ed uffici in San Donato Milanese (MI), Via Emilia, 1 (C.A.P. 20097)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	253,62
	ABBADIA CERRETO TRIGOLO	
Rappresentante unico	2	522,40
	CARISIO VIGEVANO	
Contitolare	6	368,40
	SERRA S. BERNARDO MONTE LA ROSSA FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO TEANA ALIANO	
Total	10	1.144,43

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

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

JOINT-VENTURES

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA	
	VIGEVANO

COSTRUZIONI CONDOTTE	
	CARISIO

EDISON	
	A.C 8.ME A.C 13.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG A.C 21.AG A.R 78.RC B.C 8.LF B.C 11.AS B.C 13.AS B.C 14.AS B.C 20.AS C.C 6.EO CANDELA CASTEL DI LAMA COLLE DI LAURO G.R 13.AG G.R 14.AG MASSERIA MONACO MASSERIA SPAVENTO MONTE LA ROSSA TEMPA ROSSA VIGEVANO

ERGA	
	FERRARA

GAS PLUS ITALIANA	
	COLLE DI LAURO TERTIVERI

MEDOILGAS ITALIA	
	A.C 19.PI A.C 35.AG A.R 81.FR CASTEL DI LAMA SERRA S. BERNARDO

PETROCELTIC ITALIA	
	CARISIO

SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA MONTE LA ROSSA TEMPA MOLIANO VAL D'AGRI

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CASTEL DI LAMA

TOTAL E&P ITALIA	
	ALIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO TEANA TEMPA MOLIANO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	34	3.618,29
	B.C 18.RI B.C 17.TO A.C 12.AG A.C 11.AG A.C 10.AG A.C 18.AG A.C 7.AS A.C 9.AG A.C 5.AV A.C 4.AS A.C 3.AS A.C 2.AS A.C 1.AG FASCIA CERVIA MARE CERVIA MARE D.C 3.AG A.C 30.EA A.C 6.AS F.C 2.AG A.C 33.AG B.C 22.AG A.C 31.EA A.C 34.AG A.C 29.EA A.C 28.EA A.C 27.EA A.C 26.EA A.C 25.EA A.C 24.EA A.C 23.EA A.C 22.EA PORTO CORSINI MARE A.C 20.AG A.C 32.AG	
Rappresentante unico	13	1.497,33
	A.C 14.AS A.C 8.ME B.C 11.AS A.C 13.AS B.C 13.AS B.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG B.C 20.AS A.C 19.PI A.C 21.AG A.C 35.AG	
Contitolare	2	215,42
	C.C 6.EO B.C 8.LF	
Total	49	5.331,04
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	15,86
	FERRARA	
Total	1	15,86

Complessivamente ENI è presente in 104 titoli per una superficie pro-quota totale di 11.526,6 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI

S.p.A. (c.f. n. 12300000150) con sede legale in Gela (CL), Strada Statale 117 bis - Contrada Ponte Olivo

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

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

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN SICILIA

	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	11	531,16
	RAGUSA BRONTE - S.NICOLA FIUMETTO GAGLIANO GELA LIPPONE - MAZARA DEL VALLO ROCCA CAVALLO NOTO CASE SCHILLACI SAMPERI GIAURONE	
Rappresentante unico	1	10,00
	S. ANNA	
Total	12	541,16

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO

	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	474,71
	C.C 1.AG C.C 3.AG	
Total	2	474,71

Completivamente ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI è presente in 17 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.558,31 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	
	S. ANNA TRESAURO
IRMINIO	
	S. ANNA TRESAURO

ERGA

S.p.A. (c.f. n. 01494190505) con sede legale in Pisa, Via Andrea Pisano, 120 (C.A.P. 56122) e sede amministrativa in Firenze, Via Pier Capponi, 61 (C.A.P. 50132)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	111,15
	VALENTANO	
Contitolare	1	15,86
	FERRARA	
Total	2	127,01

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

JOINT-VENTURES

ENI	
	FERRARA

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

Completivamente EUROBUILDING è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 678,3 Kmq

EXERGIA TOSCANA

S.r.l. (c.f. n. 02073930469), con sede legale in Fornoli (LU), Piazza Aldo Moro Snc (C.a.p. 55021).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	55,38
	LA QUERCE CATABBIO	
Total	2	55,38

Completivamente EXERGIA TOSCANA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 55,38 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

FOREST - CMI

S.p.A. (c.f. n. 05023201006) con sede in Roma, Via Sardegna, 29 (C.A.P. 00187)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	32,15
MONTE PALLANO		
Total	1	32,15

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

JOINT-VENTURES

INTERGIE	
	MONTE PALLANO

GAS DELLA CONCORDIA

S.p.A. (c.f. n. 11650030155) con sede legale in Roma, Via P. Togliatti, 1473 (C.a.p. 00155) e sede amministrativa a Concordia sulla Secchia (MO), Via Grandi, 39 (C.a.p. 41033).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	27,23
COLABELLA		
Total	1	27,23

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

JOINT-VENTURES

EDISON	
	COLABELLA

GAS NATURAL VENDITA ITALIA

S.p.A. (c.f. n. 07166601000) con sede in San Donato Milanese (MI), Via XXV Aprile, 6.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	41,61
MASSERIA VIORANO		
Total	1	41,61

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

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

GAS PLUS ITALIANA

S.p.A. (c.f. n. 04086420967) con sede in Milano, Via Enrico Forlanini, 17 (C.A.P. 20134) ed uffici in Fornovo di Tarò (PR), Via Nazionale, 2 (C.A.P. 43045)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	464,32
	MONTE GALLO PIZZO SCIABOLONE FAENZA	
Rappresentante unico	1	30,88
	BARDONE	
Contitolare	1	49,49
	MUTIGNANO	
Total	5	544,69

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

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	16,61
	B.C 1.LF B.C 7.LF B.C 2.LF	
Total	3	16,61

Complessivamente GAS PLUS ITALIANA è presente in 43 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.416,29 Kmq

JOINT-VENTURES

ADRIATICA IDROCARBURI	
	MONTEGRANARO MUTIGNANO S. BENEDETTO DEL TRONTO

EDISON	
	B.C 1.LF B.C 2.LF B.C 7.LF COLLE DI LAURO GARAGUSO LUCERA MAFALDA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSIGNANO MONTEGRANARO MONTIGNANO PORTO CIVITANOVA S. BENEDETTO DEL TRONTO

ENI	
	COLLE DI LAURO TERTIVERI

MEDOILGAS ITALIA	
	FORNOVO DI TARO LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO TORRENTE CIGNO

PETROREP ITALIANA	
	BARDONE FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

GEOENERGY

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

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	426,70
	S. CIPRIANO PITIGLIANO ORCIATICO MONTE LABBRO	
Total	4	426,70

Compressivamente GEOENERGY è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 426,7 Kmq

GEOGAS

S.r.l. (c.f. n. 00181440348) con sede in Parma, Viale Mentana, 41 (C.a.p. 43121).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	11,95
	JOLANDA DI SAVOIA	
Total	1	11,95

Compressivamente GEOGAS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 11,95 Kmq

JOINT-VENTURES

ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS	
	JOLANDA DI SAVOIA

GEOTERMICA

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	6,49
	PANTELLERIA	
Total	1	6,49

Compressivamente GEOTERMICA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 6,49 Kmq

GESTO ITALIA

S.r.l. (c.f. n. 10619261000), con sede legale in Roma (RM), Viale delle Milizie 12 (C.a.p. 00192).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	311,10
	RIPARBELLA MAZZOLLA CINIGIANO	
Total	3	311,10

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

INDIPENDENT ENERGY SOLUTIONS

S.r.l. (c.f. n. 01425410493), con sede legale in Roma, Via della Mercede, 11 (C.A.P. 00187) ed uffici tecnici in Roma, Viale Liegi, 10 (C.A.P. 00198).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	389,37
	CASONI FIUME BRUNA	
Total	2	389,37

Compressivamente INDIPENDENT ENERGY SOLUTIONS è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 389,37 Kmq

INTERGIE

S.r.l. (c.f. n. 08708351005), con sede in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.A.P. 00153)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	3,57
	MONTE PALLANO	
Total	1	3,57

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

JOINT-VENTURES

FOREST - CMI	
	MONTE PALLANO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

IONICA GAS

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

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	64,68
CAPO COLONNE		
Total	1	64,68

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	167,93
F.C 1.AG D.C 4.AG D.C 2.AG D.C 1.AG		
Total	4	167,93

Completivamente IONICA GAS è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 232,61 Kmq

IRMINIO

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	30,67
TRESAURO		
Total	1	30,67

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	39,76
IRMINIO		
Contitolare	1	6,67
S. ANNA		
Total	2	46,43

Completivamente IRMINIO è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 77,1 Kmq

ITAL GAS STORAGE

S.r.l. (c.f. n. 08751271001), con sede legale in Milano, Via Meravigli 3 (C.a.p. 20123).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	24,23
CORNEGLIANO STOCCAGGIO		
Total	1	24,23

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

ITALMIN EXPLORATION

S.r.l. (c.f. n. 05287541006) con sede in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.A.P. 00153)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	1.174,73
NUSCO CORANA		
Contitolare	1	80,69
FIUME ARRONE		
Total	3	1.255,42

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

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

JOINT-VENTURES

EDISON	
	S. ANNA TRESAURO

ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI	
	S. ANNA TRESAURO

JOINT-VENTURES

APENNINE ENERGY	
	FONTE S. DAMIANO

ASCENT RESOURCES ITALIA	
	FIUME ARRONE

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

LAZZI GAS

S.r.l. (c.f. n. 00439240482) con sede in Firenze, Via Mercadante, 2/b (C.A.P. 50144)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	5	40,44
	BOMBIANA MOLINAZZO GAGGIOLA CA' BELLAVISTA SALGASTRI	
Total	5	40,44

Compressivamente LAZZI GAS è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 40,44 Kmq

LUMAX OIL

S.p.A. (c.f. n. 00141800607) con sede in San Giovanni di Ripi (FR), Via Varroccia, 43 (C.A.P. 03027)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	2.724,58
	SORA LAGO DEL SALTO FIUME ANIENE	
Total	3	2.724,58

Compressivamente LUMAX OIL è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.724,58 Kmq

MAGMA ENERGY ITALIA

S.r.l. con sede legale in Firenze (FI), Via Bolognese 55 (C.a.p. 50139).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	487,16
	ROCCASTRADA MENSANO	
Total	2	487,16

Compressivamente MAGMA ENERGY ITALIA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 487,16 Kmq

MEDOILGAS CIVITA

Ltd. (c.f. n. 08344911006), con uffici e sede secondaria in Roma, Via Cornelia, 498 (C.a.p. 00166).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	276,57
	CIVITA	
Rappresentante unico	1	94,32
	MONTALBANO	
Total	2	370,89

Compressivamente MEDOILGAS CIVITA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 370,89 Kmq

JOINT-VENTURES

VEGA OIL	MONTALBANO
----------	------------

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

MEDOILGAS ITALIA

S.p.A. (c.f. n. 08344911006), con sede in Roma, Via Cornelia, 498 (C.a.p. 00166)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	61,47
	SERRA S. BERNARDO	
Contitolare	2	297,92
	TORRENTE LA VELLA SETTECERRI	
Total	3	359,39

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	271,25
	B.R269.GC	
Contitolare	1	15,26
	A.R 81.FR	
Total	2	286,51

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	302,91
	SCANZANO MISANO ADRIATICO S. TEODORO SAN BASILE	
Rappresentante unico	7	328,79
	S. ANDREA CASTEL DI LAMA MASSERIA GROTTAVECCHIA TORRENTE CIGNO MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE TORRENTE CELONE	
Contitolare	5	39,07
	LUCERA FORNOVO DI TARO MONTEARDONE S. MAURO MASSERIA ACQUASALSA	
Total	16	670,77

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	48,23
	A.C 19.PI A.C 35.AG	
Total	2	48,23

Compressivamente MEDOILGAS ITALIA è presente in 23 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.364,91 Kmq

METANO PUGLIA

di Mauro Cardinali, (c.f. CRDMRA33S01D542S) con sede in Fermo (AP), Piazza Dante, 11 (C.A.P. 63023)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	37,49
	VALLE DEL ROVELLO	
Total	1	37,49

Compressivamente METANO PUGLIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 37,49 Kmq

JOINT-VENTURES

ADRIATICA IDROCARBURI	
	SETTECERRI

EDISON	
	CASTEL DI LAMA LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA S. ANDREA TORRENTE CELONE TORRENTE LA VELLA

ENI	
	A.C 19.PI A.C 35.AG A.R 81.FR CASTEL DI LAMA SERRA S. BERNARDO

GAS PLUS ITALIANA	
	FORNOVO DI TARO LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO TORRENTE CIGNO

PETROREP ITALIANA	
	FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. ANDREA S. MAURO

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CASTEL DI LAMA MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE

TOTAL E&P ITALIA	
	SERRA S. BERNARDO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

NORTHERN PETROLEUM LIMITED

Ltd. (c.f. n. 97203520586) con sede secondaria in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.a.p. 00153)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	221,77
	PUNTA MARINA LA SACCA LONGASTRINO	
Rappresentante unico	1	267,04
	SAVIO	
Total	4	488,81

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

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

NORTHSUN ITALIA

S.p.A. (c.f. n. 05296511008) con sede legale ed amministrativa in Roma, Via Boncompagni, 47 (C.A.P. 00187).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	786,73
	OPERA TERRA DEL SOLE LA PROSPERA CASCINA S. PIETRO	
Rappresentante unico	1	33,53
	CROCETTA	
Contitolare	1	19,08
	SAN VINCENZO	
Total	6	839,33

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

Complessivamente NORTHSUN ITALIA è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 858,62 Kmq

JOINT-VENTURES

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

JOINT-VENTURES

PO VALLEY OPERATIONS PTY	
	CROCETTA SAN VINCENZO SILLARO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

PADANA ENERGIA

S.p.A. (c.f. n. 02342760390) con sede legale in Marina di Ravenna (RA), Via del Marchesato 13 (C.a.p. 48123).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	245,18
	TORRENTE NURE	
Total	1	245,18

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	11	884,78
	MEZZOCOLLE SANTERNO SAN POTITO RAVENNA TERRA PORTO CORSINI TERRA MIRANDOLA SPILAMBERTO SETTALA OVANENGO VESCOVATO POMPOSA	
Rappresentante unico	1	38,95
	QUARTO	
Total	12	923,73

Complessivamente PADANA ENERGIA è presente in 13 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.168,9 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	
	QUARTO
PETROREP ITALIANA	
	TORRENTE NURE

PANTHER EUREKA

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

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

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

PENGAS

S.r.l. (c.f. n. 05489970961) con sede in San Donato Milanese (MI), Via Emilia 20 (C.a.p. 20097).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	539,40
	CALCIO	
Total	1	539,40

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

PENTEX ITALIA

Ltd. (c.f. n. 97063580587) con sede in Birksheads House (Inghilterra), Birksheads Road, Reogate, Surrey e sede secondaria in San Giovanni di Ripi (FR), Via Varroccia, 43 (C.A.P. 03027)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	2	558,38
	COLFELICE FROSINONE	
Total	2	558,38

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	41,14
	STRANGOLAGALLI	
Total	1	41,14

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

JOINT-VENTURES

ASCENT RESOURCES ITALIA	
	FROSINONE
VITTORITO PETROLEUM	
	COLFELICE

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

PETREN

S.r.l. (c.f. n. 11964380155) con sede legale ed uffici in Milano, Via Monte Rosa, 60 (C.A.P. 20100) c/o Reporting S.r.l.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	25,61
	MONTELURO SAMBUCHETO	
Total	2	25,61

Compressivamente PETREN è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 25,61 Kmq

PETROCELTIC ITALIA

S.r.l. (c.f. n.08662141004) con sede in Roma, Via Paola, 24, int. 7 (C.a.p. 00186).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	1.306,80
	RONSECCO CASE SPARSE VERCELLI	
Contitolare	2	561,18
	CIVITAQUANA CARISIO	
Total	5	1.867,98

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	50,67
	B.R268.RG	
Total	1	50,67

Compressivamente PETROCELTIC ITALIA è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.918,65 Kmq

PETROREP ITALIANA

S.p.A. (c.f. n. 00430680108) con sede in Genova, Viale Sauli, 4/8b (C.A.P. 16121) ed uffici in Milano, Via Giacomo Leopardi, 26 (C.A.P. 20123)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	55,61
	BARDONE TORRENTE NURE	
Total	2	55,61

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	6	31,85
	FORNOVO DI TARO MONTEARDONE MONTE VERDESE S. ANDREA S. MAURO TORRENTE MENOCCHIA	
Total	6	31,85

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

JOINT-VENTURES

APEENNINE ENERGY	
	MONTELURO SAMBUCHETO

JOINT-VENTURES

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

JOINT-VENTURES

EDISON	
	S. ANDREA TORRENTE MENOCCHIA
GAS PLUS ITALIANA	
	BARDONE FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO
MEDOILGAS ITALIA	
	FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. ANDREA S. MAURO
PADANA ENERGIA	
	TORRENTE NURE
SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	MONTEARDONE

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

PO VALLEY OPERATIONS PTY

Ltd. (c.f. n. 05584311004) con sede legale in Roma, Via Boncompagni, 47 (C.A.P. 00187).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	1.053,09
		CADELBOSCO DI SOPRA GRATTASASSO PODERE GALLINA
Rappresentante unico	1	39,62
		SAN VINCENZO
Contitolare	1	18,05
		CROCETTA
Total	5	1.110,77

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA

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

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

JOINT-VENTURES

NORTHSUN ITALIA	
	CROCETTA SAN VINCENZO SILLARO

PUMA PETROLEUM

S.r.l., con sede legale a Milano, Via Vittor Pisani, 27 (C.a.p. 20124).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	317,86
		BORSANO
Total	1	317,86

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO

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

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

SARAS

S.p.A. (c.f. n. 00136440922) con sede in Sarroch (CA), S.S. Sulcitana, 195 (C.a.p. 09018).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	443,00
		ELEONORA
Total	1	443,00

Complessivamente SARAS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 443, Kmq

SARP

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	12,35
		MONTEMARCIANO
Total	1	12,35

Complessivamente SARP è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 12,35 Kmq

JOINT-VENTURES

APENNINE ENERGY	
	MONTEMARCIANO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

SHELL ITALIA E&P

S.p.A. (c.f. n. 05160421003) con sede in Roma, Piazza Indipendenza, 11b (C.a.p. 00185).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

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

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

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

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

SIM

S.r.l. (c.f. n. 00171870462) con sede in Viareggio (Lucca), località Massarosa (LU), Via Montramito (C.A.P. 55054)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	313,14
	PIETRAMALA TOMBOLO	
Total	2	313,14

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

SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTOMODENESE

S.r.l. (c.f. n. 00266280361) con sede in Lama Mocogno (MO), località Barigazzo, Via Nazionale, 65 (C.A.P. 41023)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	39,41
	MONTE CANTIERE VETTA BARIGAZZO	
Total	3	39,41

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

SOCOPLUS

S.r.l. (c.f. n. 02242850341) con sede legale ed uffici in Fidenza (PR), Via Emilia, 12 (C.a.p. 43036)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	1,15
	POGGIO CASTIONE	
Total	1	1,15

Complessivamente SOCOPLUS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 1,15 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	
	MONTE LA ROSSA

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

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

TOTAL E&P ITALIA	
	FOSSO VALDIENNA GORGOGNONE TEMPA MOLIANO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

SOMIFA-SOCIETÀ MINERARIA FANANESE

S.r.l. (c.f. n. 03220910362), con sede in Fanano, Via Porrettana, 4580 (C.a.p. 41021).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	0,67
	TRIGNANO	
Total	1	0,67

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

SORGENIA GEOTHERMAL

S.r.l. con sede legale in Milano (MI), Via Vincenzo Viviani 12 (C.a.p. 20124).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	58,05
	POGGIO MONTONE	
Total	1	58,05

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

STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT)

S.p.A. con sede legale - Piazza Santa Barbara, 7 - 20097 San Donato Milanese (MI)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	10	689,86
	BORDOLANO STOCCAGGIO ALFONSINE STOCCAGGIO SABBIONCELLO STOCCAGGIO SERGNANO STOCCAGGIO MINERBIO STOCCAGGIO BRUGHERIO STOCCAGGIO RIPALTA STOCCAGGIO CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO SETTALA STOCCAGGIO FIUME TRESTE STOCCAGGIO	
Total	10	689,86

Complessivamente STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) è presente in 10 titoli per una superficie pro-quota totale di 689,86 Kmq

SVILUPPO RISORSE NATURALI

S.r.l. (c.f. n. 07589111009) con sede legale in Roma, Via Reno, 5 (C.A.P. 00198).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	1.054,43
	SANTA CROCE SANTA MARGHERITA	
Contitolare	1	112,60
	CODOGNO	
Total	3	1.167,03
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	32,23
	MONTEARDONE MASSERIA GROTTAVECCHIA CASTEL DI LAMA	
Total	3	32,23

Complessivamente 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 30/settembre/2011

TERME DI SALSOMAGGIORE E DI TABIANO

S.p.A. (c.f. n. 00153990346) con sede in Salsomaggiore Terme (PR), Via Roma, 9 (C.A.P. 43039)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	13,91
	SALSOMAGGIORE I SALSOMAGGIORE II	
Total	2	13,91

Compressivamente TERME DI SALSOMAGGIORE E DI TABIANO è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 13,91 Kmq

TERRACON

S.r.l. (c.f. 04348780489), con sede legale in Firenze, Viale Bovio, 20 (C.a.p. 50136) ed Uffici in Firenze, Via della Scala, 69 (C.a.p. 50123).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	663,36
	SASSUOLO BIBBIANO	
Total	2	663,36

Compressivamente TERRACON è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 663,36 Kmq

TOTAL E&P ITALIA

S.p.A. (c.f. n. 10569621005), con sede in Roma, Via Cornelia, 498 (C.a.p. 00166).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	4	353,86
	ALIANO TEANA TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA	
Contitolare	1	36,98
	SERRA S. BERNARDO	
Total	5	390,84
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	217,94
	GORGOGNONE	
Total	1	217,94

Compressivamente TOTAL E&P ITALIA è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 608,79 Kmq

VEGA OIL

S.p.A. (c.f. n. 07721631005) con sede in Roma, Via Romeo Romei, 27 (C.A.P. 00100).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	154,55
	POSTA NUOVA	
Rappresentante unico	1	399,99
	CIVITAQUANA	
Contitolare	1	70,72
	MONTALBANO	
Total	3	625,26
PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	336,98
	C.R148.VG	
Contitolare	1	76,01
	B.R268.RG	
Total	2	412,99

Compressivamente VEGA OIL è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.038,25 Kmq

JOINT-VENTURES

ENI	
	ALIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO TEANA TEMPA MOLIANO
MEDOILGAS ITALIA	
	SERRA S. BERNARDO
SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA GORGOGNONE TEMPA MOLIANO

JOINT-VENTURES

MEDOILGAS CIVITA	
	MONTALBANO
PETROCELTIC ITALIA	
	B.R268.RG CIVITAQUANA

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 30/settembre/2011

VITTORITO PETROLEUM

S.r.l. (c.f. n. 05122861007) con sede in Roma, Via Fratelli Bonnet, 44 (C.A.P. 00152)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	155,83
	COLFELICE	
Total	1	155,83

Complessivamente VITTORITO PETROLEUM è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 155,83 Kmq

JOINT-VENTURES

PENTEX ITALIA	
	COLFELICE



<http://unmig.sviluppoeconomico.gov.it>