



MINISTERO DELLO SVILUPPO ECONOMICO
DIREZIONE GENERALE PER LA SICUREZZA ANCHE AMBIENTALE DELLE
ATTIVITÀ MINERARIE ED ENERGETICHE - UNMIG

Anno LX - N. 12

31 Dicembre 2016

BOLLETTINO UFFICIALE DEGLI IDROCARBURI E DELLE GEORISORSE



MINISTERO DELLO SVILUPPO ECONOMICO
DIREZIONE GENERALE PER LA SICUREZZA ANCHE AMBIENTALE DELLE
ATTIVITÀ MINERARIE ED ENERGETICHE - UNMIG

Anno LX - N. 12

31 Dicembre 2016

BOLLETTINO UFFICIALE DEGLI IDROCARBURI E DELLE GEORISORSE

Direttore responsabile: OMBRETTA COPPI
Capo redattore: NICOLA SANTOCCHI
Redazione: ANTONELLA ORLANDI – ROSALBA URTIS

SOMMARIO

AVVERTENZE	5
RECAPITI	6

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA

ISTANZE DI RIDUZIONE DELL'AREA

Istanza di riduzione dell'area dell'istanza di permesso di ricerca «CASTIGLIONE DI CERVIA» presentata dalla Società EXPLOENERGY S.r.l.	7
--	---

PERMESSI DI RICERCA

ISTANZE DI AUTORIZZAZIONE ALLA PERFORAZIONE DI POZZO ESPLORATIVO

Istanza di autorizzazione alla perforazione di un pozzo esplorativo nell'area dal permesso di ricerca «CALCIO» presentata dalla Società PENGAS ITALIANA S.r.l.	8
--	---

ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

Istanza di sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca «CALCIO» presentata dalla Società PENGAS ITALIANA S.r.l.	8
---	---

ISTANZE DI RINUNCIA

Istanza di rinuncia al permesso di ricerca «FAENZA» presentata dalla Società GAS PLUS ITALIANA S.r.l.	8
Istanza di rinuncia al permesso di ricerca «RONSECCO» presentata dalla Società PETROCELTIC ITALIA S.r.l.	8

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «S. TEODORO» presentata dalla Società CANOEL ITALIA S.r.l.	9
---	---

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

PERMESSI DI RICERCA

DECRETI DI CONFERIMENTO

Conferimento del permesso di ricerca «F.R 41.GM» della Società GLOBAL MED LLC.	10
Conferimento del permesso di ricerca «F.R 42.GM» della Società GLOBAL MED LLC.	14

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

Proroga e riduzione dell'area della concessione di coltivazione «B.C7.LF»	19
Proroga e riduzione dell'area della concessione di coltivazione «B.C11.AS»	23
Proroga e riduzione dell'area della concessione di coltivazione «A.C2.AS»	26

MERCATO DEL GAS NATURALE

LEGGI E DECRETI

Approvazione delle modifiche alla disciplina del mercato del gas naturale allegata al Decreto Ministeriale 6 marzo 2013.	30
Elenco della normativa del mercato del gas aggiornato al 9 dicembre 2016.	32

PIANI TOPOGRAFICI

Tav. 1 – Istanza di permesso di ricerca «CASTIGLIONE DI CERVIA»	42
Tav. 2 – Permesso di ricerca «F.R41.GM»	43
Tav. 3 – Permesso di ricerca «F.R42.GM»	44
Tav. 4 – Concessione di coltivazione «B.C7.LF»	45
Tav. 5 – Concessione di coltivazione «B.C11.AS»	46
Tav. 6 – Concessione di coltivazione «A.C2.AS»	47

ELENCHI

ELENCO DELLE ISTANZE	49
ELENCO DEI TITOLI VIGENTI	62

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
LIII	1	31 gennaio 2009	1	7	LVII	1	31 gennaio 2013	1	15
LIII	2	28 febbraio 2009	8	20	LVII	2	28 febbraio 2013	16	34
LIII	3	31 marzo 2009	21	33	LVII	3	31 marzo 2013	35	57
LIII	4	30 aprile 2009	34	50	LVII	4	30 aprile 2013	58	72
LIII	5	31 maggio 2009	51	66	LVII	5	31 maggio 2013	73	82
LIII	6	30 giugno 2009	67	72	LVII	6	30 giugno 2013	83	92
LIII	7	31 luglio 2009	73	92	LVII	7	31 luglio 2013	93	111
LIII	8	31 agosto 2009	93	116	LVII	8	31 agosto 2013	112	126
LIII	9	30 settembre 2009	117	124	LVII	9	30 settembre 2013	127	143
LIII	10	31 ottobre 2009	125	139	LVII	10	31 ottobre 2013	144	166
LIII	11	30 novembre 2009	140	154	LVII	11	30 novembre 2013	167	182
LIII	12	31 dicembre 2009	155	167	LVII	12	31 dicembre 2013	183	199
LIV	1	31 gennaio 2010	1	21	LVIII	1	31 gennaio 2014	1	30
LIV	2	28 febbraio 2010	22	45	LVIII	2	28 febbraio 2014	31	47
LIV	3	31 marzo 2010	46	72	LVIII	3	31 marzo 2014	48	67
LIV	4	30 aprile 2010	73	101	LVIII	4	30 aprile 2014	67	81
LIV	5	31 maggio 2010	102	119	LVIII	5	31 maggio 2014	82	102
LIV	6	30 giugno 2010	120	130	LVIII	6	30 giugno 2014	103	125
LIV	7	31 luglio 2010	131	151	LVIII	7	31 luglio 2014	126	150
LIV	8	31 agosto 2010	152	161	LVIII	8	31 agosto 2014	151	160
LIV	9	30 settembre 2010	162	167	LVIII	9	30 settembre 2014	161	174
LIV	10	31 ottobre 2010	168	177	LVIII	10	31 ottobre 2014	175	200
LIV	11	30 novembre 2010	178	192	LVIII	11	30 novembre 2014	201	209
LIV	12	31 dicembre 2010	193	230	LVIII	12	31 dicembre 2014	210	221
LV	1	31 gennaio 2011	1	22	LIX	1	31 gennaio 2015	1	28
LV	2	28 febbraio 2011	23	39	LIX	2	28 febbraio 2015	29	46
LV	3	31 marzo 2011	40	58	LIX	3	31 marzo 2015	47	61
LV	4	30 aprile 2011	59	84	LIX	4	30 aprile 2015	62	85
LV	5	31 maggio 2011	85	104	LIX	5	31 maggio 2015	86	98
LV	6	30 giugno 2011	105	129	LIX	6	30 giugno 2015	99	106
LV	7	31 luglio 2011	130	147	LIX	7	31 luglio 2015	107	122
LV	8	31 agosto 2011	148	161	LIX	8	31 agosto 2015	123	135
LV	9	30 settembre 2011	162	176	LIX	9	30 settembre 2015	136	150
LV	10	31 ottobre 2011	177	189	LIX	10	31 ottobre 2015	151	154
LV	11	30 novembre 2011	190	205	LIX	11	30 novembre 2015	155	172
LV	12	31 dicembre 2011	206	213	LIX	12	31 dicembre 2015	173	180
LVI	1	31 gennaio 2012	1	23	LX	1	31 gennaio 2016	1	33
LVI	2	29 febbraio 2012	24	45	LX	2	29 febbraio 2016	34	49
LVI	3	31 marzo 2012	46	64	LX	3	31 marzo 2016	50	66
LVI	4	30 aprile 2012	65	95	LX	4	30 aprile 2016	67	78
LVI	5	31 maggio 2012	96	107	LX	5	31 maggio 2016	79	96
LVI	6	30 giugno 2012	108	120	LX	6	30 giugno 2016	97	114
LVI	7	31 luglio 2012	121	144	LX	7	31 luglio 2016	115	135
LVI	8	31 agosto 2012	145	156	LX	8	31 agosto 2016	136	138
LVI	9	30 settembre 2012	157	174	LX	9	30 settembre 2016	139	150
LVI	10	31 ottobre 2012	175	196	LX	10	31 ottobre 2016	151	164
LVI	11	30 novembre 2012	197	223	LX	11	30 novembre 2016	165	173
LVI	12	31 dicembre 2012	224	239	LX	12	31 dicembre 2016	174	186

La delimitazione delle istanze, dei permessi e delle concessioni pubblicate sul 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 per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse (DGS-UNMIG) - Via Molise, 2 - 00187 Roma.

Il *B.U.I.G.* è pubblicato sul sito internet del Ministero dello sviluppo economico - Direzione generale per la sicurezza-UNMIG all'indirizzo <http://unmig.mise.gov.it/unmig/buig> entro il giorno 5 del mese successivo alla data del Bollettino stesso.

RECAPITI

DIREZIONE GENERALE PER LA SICUREZZA ANCHE AMBIENTALE DELLE ATTIVITÀ MINERARIE ED ENERGETICHE
UFFICIO NAZIONALE MINERARIO PER GLI IDROCARBURI E LE GEORISORSE (DGS-UNMIG)

Via Molise, 2 - 00187 Roma

Tel.: (+39) 06-47052859 - Fax.: (+39) 06-47887802

e-mail: dgsunmig.segreteria@mise.gov.it

PEC: dgsunmig.dg@pec.mise.gov.it

Direttore Generale: Franco Terlizzese

e-mail: franco.terlizzese@mise.gov.it

Divisione I

Affari generali

Via Molise, 2 - 00187 Roma

Tel.: (+39) 06-4705-2039 - Fax.: (+39) 06-4788-7802

PEC: dgsunmig.div01@pec.mise.gov.it

Dirigente: Paola Picone

e-mail: paola.picone@mise.gov.it

Divisione II

Sezione UNMIG di Bologna

Via Zamboni, 1 - 40125 Bologna

Tel.: (+39) 051-234326 - Fax.: (+39) 051-228927

e-mail: unmig.bologna@mise.gov.it

PEC: dgsunmig.div02@pec.mise.gov.it

Dirigente: Giancarlo Giacchetta

e-mail: giancarlo.giacchetta@mise.gov.it

Divisione III

Sezione UNMIG di Roma

Viale Boston, 25 - 00144 Roma

Tel.: (+39) 06-5993-2750 - Fax.: (+39) 06-5993-2761

e-mail: unmig.roma@mise.gov.it

PEC: dgsunmig.div03@pec.mise.gov.it

Dirigente: Marcello Saralli

e-mail: marcello.saralli@mise.gov.it

Divisione IV

Sezione UNMIG di Napoli

Piazza Giovanni Bovio, 22 - 80133 Napoli

Tel.: (+39) 081-5510049 - Fax.: (+39) 081-5519460

e-mail: unmig.napoli@mise.gov.it

PEC: dgsunmig.div04@pec.mise.gov.it

Dirigente: Arnaldo Vioto

e-mail: arnaldo.vioto@mise.gov.it

Divisione V

Laboratori chimici e mineralogici

Via Antonio Bosio, 15 - 00161 Roma

Tel.: (+39) 06-4880167 - Fax.: (+39) 06-4824723

PEC: dgsunmig.div05@pec.mise.gov.it

Dirigente:

e-mail:

Divisione VI

Sicurezza, BUIG, cartografia e statistiche

Via Molise, 2 - 00187 Roma

Tel.: (+39) 06-4705-2705 - Fax.: (+39) 06-4788-7934

PEC: dgsunmig.div06@pec.mise.gov.it

Dirigente: Silvia Grandi

e-mail: silvia.grandi@mise.gov.it

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

Via Molise, 2 - 00187 Roma

Tel. (+39) 06 4705 2796 - Fax. (+39) 06 4705 2036

PEC: dgsaie.dg@pec.mise.gov.it

Direttore generale: Gilberto Dialuce

Divisione V – Sistemi, mercati, infrastrutture di trasporto ed approvvigionamento del gas naturale

PEC: dgsaie.div05@mise.gov.it

Dirigente: Liliana Panei

e-mail: liliana.panei@mise.gov.it

Divisione VII – Rilascio e gestione titoli minerari, espropri, royalties

PEC: dgsaie.div07@mise.gov.it

Dirigente: Carlo Landolfi

e-mail: carlo.landolfi@mise.gov.it

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA

ISTANZE DI RIDUZIONE DELL'AREA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 174.

Istanza di riduzione dell'area dell'istanza di permesso di ricerca «CASTIGLIONE DI CERVIA» presentata dalla Società EXPLOENERGY S.r.l.
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 18 maggio 2015, prot. n. 10781, la Società EXPLOENERGY S.r.l., con sede legale in San Donato Milanese (MI), Via J. F. Kennedy n. 26 (cap 20097), titolare dell'istanza di permesso di ricerca ubicata nelle province di Forlì-Cesena e Ravenna, convenzionalmente denominata «CASTIGLIONE DI CERVIA», ha chiesto la riduzione dell'area dell'istanza stessa, secondo le seguenti coordinate:

- Foglio della Carta d'Italia alla scala 1 : 100.000 (I.G.M.): 100
- Coordinate geografiche dei vertici:

<i>Vertici</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	-0°21',	44°20',
b	-0°12',	44°20',
c	-0°12',	44°18',
d	-0°09',	44°18',
e	-0°09',	44°12',
f	-0°16',	44°12',
g	-0°16',	44°14',
h	-0°20',	44°14',
i	-0°20',	44°16',
l	-0°21',	44°16',

Superficie dell'area richiesta: km² 191,80

L'istanza originaria, con superficie di km² 331,90, è stata pubblicata nel BUIG LVII-5
Riproduzione del piano topografico dell'istanza ridotta: Tav. n. 1 fuori testo.

PERMESSI DI RICERCA

ISTANZE DI AUTORIZZAZIONE ALLA PERFORAZIONE DI POZZO ESPLORATIVO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 175.

Istanza di autorizzazione alla perforazione di un pozzo esplorativo nell'area del permesso di ricerca «CALCIO» presentata dalla Società PENGAS ITALIANA S.r.l.
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 21 luglio 2016, la Società PENGAS ITALIANA S.r.l., titolare del permesso di ricerca ubicato nelle province di Bergamo, Brescia e Cremona, convenzionalmente denominato «CALCIO» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 2113 di riferimento), ha chiesto l'autorizzazione alla perforazione di un pozzo esplorativo, denominato «FONTANELLA 1», nell'area del permesso stesso.

- Richiedente: PENGAS ITALIANA S.r.l., con sede legale a Milano, in via Vincenzo Bellini 15 (C.a.p. 20122), ed uffici tecnici a Roma in Viale di Villa Pamphili 59 (C.a.p. 00152)
- Data di presentazione dell'istanza: 21 luglio 2016
- Denominazione del permesso di ricerca: CALCIO
- Data del conferimento del titolo minerario: 7 marzo 2011

Ubicazione del pozzo esplorativo:

- Provincia: Bergamo
- Comune: Fontanella.
- Coordinate geografiche (Roma 40):

Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
02°38'42,66"	45°25'48,50"

ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 176.

Istanza di sospensione del decorso temporale del permesso di ricerca «CALCIO» presentata dalla Società PENGAS ITALIANA S.r.l.
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 17 novembre 2016, prot. n. 32173, la Società PENGAS ITALIANA S.r.l., titolare del permesso di ricerca ubicato nelle province di Bergamo, Brescia e Cremona, convenzionalmente denominato «CALCIO» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 2113 di riferimento), ha chiesto la sospensione del decorso temporale del permesso stesso.

ISTANZE DI RINUNCIA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 177.

Istanza di rinuncia al permesso di ricerca «FAENZA» presentata dalla Società GAS PLUS ITALIANA S.r.l.
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 29 novembre 2016, prot. n. 33690, la Società GAS PLUS ITALIANA S.r.l., titolare del permesso di ricerca ubicato nelle province di Ravenna e Forlì-Cesena, convenzionalmente denominato «FAENZA» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 2119 di riferimento), ha chiesto di rinunciare al permesso stesso.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 178.

Istanza di rinuncia al permesso di ricerca «RONSECCO» presentata dalla Società PETROCELTIC ITALIA S.r.l.
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 29 novembre 2016, prot. n. 33689, la Società PETROCELTIC ITALIA S.r.l., titolare del permesso di ricerca ubicato nelle province di Vercelli, Asti, Alessandria e Torino, convenzionalmente denominato «RONSECCO» (v. Elenco dei permessi di ricerca, n. 2108 di riferimento), ha chiesto di rinunciare al permesso stesso.

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 179.

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «S. TEODORO» presentata dalla Società CANOEL ITALIA S.r.l.

(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico in data 1 dicembre 2016, prot. n. 34001, la Società CANOEL ITALIA S.r.l., titolare della concessione di coltivazione ubicata nella provincia di Matera, convenzionalmente denominata «S. TEODORO» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 857 di riferimento), ha chiesto la proroga decennale della concessione stessa.

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

PERMESSI DI RICERCA

DECRETI DI CONFERIMENTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 180.

DECRETO MINISTERIALE 15 dicembre 2016

Conferimento del permesso di ricerca «F.R 41.GM» della Società GLOBAL MED LLC.

(Tavola fuori testo n. 2)

IL DIRETTORE GENERALE PER LA SICUREZZA DELL'APPROVVIGIONAMENTO E LE INFRASTRUTTURE ENERGETICHE

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

VISTO il decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, e successive modificazioni, recante "Norme di polizia delle miniere e delle cave";

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

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

VISTO il decreto del Presidente della Repubblica 24 novembre 1971, n. 1199, e successive modificazioni, recante "Semplificazione dei procedimenti in materia di ricorsi amministrativi";

VISTO il decreto del Ministro della marina mercantile 20 maggio 1982, recante "Norme di esecuzione del decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1979, n. 886, concernente le attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi nel mare", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 200 del 22 luglio 1982;

VISTA la legge 7 agosto 1990, n. 241, recante "Nuove norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi", e successive modificazioni;

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

VISTO il regolamento di cui al 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, 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 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", e successive modificazioni;

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

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

VISTO il decreto legislativo 9 aprile 2008, n. 81, recante "Attuazione dell'articolo 1 della legge 3 agosto 2007, n. 123, recante norme in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro e sue modifiche ed integrazioni";

VISTO il decreto legislativo 30 maggio 2008, n. 117, e successive modificazioni, recante "Attuazione della direttiva 2006/21/CE relativa alla gestione dei rifiuti delle industrie estrattive, di modifica la direttiva 2004/35/CE";

VISTO il decreto interministeriale 8 marzo 2013, recante "Approvazione del documento di Strategia Energetica Nazionale";

VISTO il decreto legislativo 2 luglio 2010, n. 104, e successive modificazioni, recante "Attuazione dell'articolo 44 della legge 18 giugno 2009, n. 69, recante delega al governo per il riordino del processo amministrativo";

VISTO il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 5 dicembre 2013, recante "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 19 del 24 gennaio 2014;

VISTO il decreto-legge 12 settembre 2014, n. 133, convertito, con modificazioni, dalla legge 11 novembre 2014, n. 164, e successive modificazioni, recante "Misure urgenti per l'apertura dei cantieri, la realizzazione delle opere pubbliche, la digitalizzazione del Paese, la semplificazione burocratica, l'emergenza del dissesto idrogeologico e per la ripresa delle attività produttive";

VISTO il decreto del Ministro dello sviluppo economico 25 marzo 2015, recante "Aggiornamento del disciplinare tipo in attuazione dell'articolo 38 del decreto-legge 12 settembre 2014, n. 133, convertito, con modificazioni, dalla legge 11 novembre 2014, n. 164", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 103 del 6 maggio 2015;

VISTO il decreto del Direttore Generale per le risorse minerarie ed energetiche 15 luglio 2015, recante "Procedure operative di attuazione del decreto 25 marzo 2015 e modalità di svolgimento delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi e dei relativi controlli, ai sensi dell'articolo 19, comma 6, dello stesso decreto", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 204 del 3 settembre 2015;

VISTO il decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 145, recante "Attuazione della direttiva 2013/30/UE sulla sicurezza delle operazioni in mare nel settore degli idrocarburi e che modifica la direttiva 2004/35/CE";

VISTO il decreto del Ministro dello sviluppo economico 30 ottobre 2015 recante "Delega al Direttore Generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche dei compiti e delle risorse finanziarie necessarie all'espletamento delle funzioni trasferite in ossequio alle previsioni del Decreto Legislativo 18 agosto 2015 n. 145";

VISTO il decreto del Ministro dello sviluppo economico 30 ottobre 2015 recante "Modifiche al Decreto Ministeriale 17 luglio 2014 di individuazione degli uffici dirigenziali di livello non generale";

VISTA la circolare del Direttore generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche e del Direttore generale per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche-UNMIG in data 25 febbraio 2016, recante "Disposizioni in materia di procedimenti inerenti i titoli minerari", di aggiornamento del decreto del Direttore Generale per le risorse minerarie ed energetiche 15 luglio 2015;

VISTA l'istanza in data 13 dicembre 2013, acquisita agli atti con prot. n. 24828 del 17 dicembre 2013, denominata convenzionalmente "d 85 F.R .GM", con la quale la società Global MED LLC ha chiesto il rilascio di un permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi ubicato nel Mare Ionio, zona marina "F", con estensione di km² 748,4 (settecentoquarantattottovirgolaquattro);

VISTA la nota del 14 ottobre 2014, acquisita agli atti con prot. n. 19297 del 15 ottobre 2014, con la quale la società Global MED LLC ha comunicato la modifica del programma dei lavori allegato all'istanza denominata convenzionalmente "d 85 F.R .GM", riducendo le fasi di ricerca da quattro a tre;

VISTO il parere favorevole espresso dalla Commissione per gli Idrocarburi e le Risorse Minerarie (CIRM) nella seduta del 27 aprile 2016;

VISTO il programma dei lavori relativo all'istanza denominata convenzionalmente "d 85 F.R .GM", come modificato con la nota del 14 ottobre 2014 (All. 1);

VISTA la nota del Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche–Ufficio Nazionale Minerario per gli idrocarburi e le georisorse prot. n. 14653 del 25 maggio 2016, acquisita agli atti con prot. n. 14780 del 26 maggio 2016, con la quale è stata comunicata alla società Global MED LLC la determinazione di accogliere l'istanza denominata convenzionalmente "d 85 F.R .GM" e sono stati richiesti i pareri di competenza delle amministrazioni interessate;

VISTO il decreto del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, di concerto con il Ministro dei beni e delle attività culturali e del turismo, n. 288 del 18 ottobre 2016, con il quale è stata riconosciuta la compatibilità ambientale del progetto consistente nell'effettuazione di una indagine sismica 2D nell'area dell'istanza di permesso di ricerca di idrocarburi denominata convenzionalmente "d 85 F.R .GM", subordinatamente al rispetto delle prescrizioni ivi riportate ed escludendo l'eventuale approfondimento dell'indagine con la registrazione di linee sismiche 3D, il quale dovrà essere assoggettato ad una nuova procedura VIA;

VISTA la nota prot. n. 129643 del 24 ottobre 2016, acquisita agli atti con prot. n. 30621 del 7 novembre 2016, con la quale il Ministero delle infrastrutture e dei trasporti – Comando Generale del Corpo delle Capitanerie di Porto ha espresso parere favorevole, con prescrizioni, al rilascio del permesso di ricerca in parola, per quanto di competenza, ai fini della sicurezza della navigazione e della vita umana in mare, nonché per gli specifici aspetti relativi al monitoraggio del traffico mercantile (All. 2);

VISTA la nota prot. n. 27899 del 17 ottobre 2016, acquisita agli atti con prot. n. 28454 del 18 ottobre 2016, con la quale il Ministero delle infrastrutture e dei trasporti – Dipartimento per i trasporti, la navigazione, gli affari generali ed il personale – Direzione Generale per la vigilanza sulle Autorità portuali, le infrastrutture portuali ed il trasporto marittimo e per vie d'acqua interne ha comunicato, tenuto anche conto del parere espresso dalla Capitaneria di porto di Crotone, il proprio nulla osta, con osservazioni, al rilascio del permesso di ricerca in parola (All. 3);

VISTA la nota del Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche prot. n. 28502 del 19 ottobre 2016, con la quale è stata indetta, ai sensi dell'articolo 14 della legge 7 agosto 1990 n. 241, una Conferenza di servizi finalizzata alla valutazione degli interessi pubblici coinvolti in relazione all'istanza di permesso di ricerca denominata convenzionalmente "d 85 F.R .GM";

VISTO il verbale della Conferenza di servizi tenutasi in data 7 novembre 2016;

VISTA la nota del Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche prot. n. 30677 del 7 novembre 2016, con la quale il verbale della Conferenza di servizi tenutasi in data 7 novembre 2016 è stato trasmesso alle amministrazioni interessate e alla società richiedente;

CONSIDERATO che, ai sensi dell'articolo 14-ter, comma 7, della legge 7 agosto 1990, n. 241, e successive modificazioni, nel testo in vigore alla data di presentazione dell'istanza denominata convenzionalmente "d 85 F.R .GM", si considera acquisito l'assenso delle amministrazioni, ivi comprese quelle preposte alla tutela della salute e della pubblica incolumità, alla tutela paesaggistico-territoriale e alla tutela ambientale, esclusi i provvedimenti in materia di VIA, VAS e AIA, il cui rappresentante, all'esito dei lavori della conferenza di servizi, non abbia espresso definitivamente la volontà dell'amministrazione rappresentata;

VISTA la nota del Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche–Ufficio Nazionale Minerario per gli idrocarburi e le georisorse prot. n. 32071 del 16 novembre 2016, acquisita agli atti con prot. n. 32115 di pari data, con la quale si comunicano gli esiti favorevoli della valutazione tecnica ed economica della società Global MED LLC con riferimento alla realizzazione delle prime tre fasi del programma dei lavori proposto e si prescrive una verifica intermedia della capacità tecnica ed economica della società richiedente dopo due anni dall'inizio dei lavori;

VISTA la nota del Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche–Ufficio Nazionale Minerario per gli idrocarburi e le georisorse prot. n. 33578 del 29 novembre 2016, acquisita agli atti con prot. n. 33677 di pari data, con la quale si esprime parere favorevole all'accoglimento dell'istanza denominata convenzionalmente "d 85 F.R .GM";

CONSIDERATO che la società richiedente sarà in grado di definire la progettazione esecutiva della perforazione solo in esito all'attività di acquisizione sismica prevista nel programma dei lavori;

RITENUTO ai sensi dell'articolo 1, comma 79, della legge 20 agosto 2004, n. 239, e successive modificazioni e dell'articolo 6, comma 17, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, e successive modificazioni, di aver provveduto ai fini della ricognizione dei pareri da acquisire nell'ambito del procedimento;

RITENUTO che il permesso di ricerca possa essere conferito alla società richiedente al fine di valorizzare le risorse nazionali di idrocarburi, in attuazione degli obiettivi programmatici individuati nel documento di Strategia Energetica Nazionale (SEN), approvato con decreto interministeriale 8 marzo 2013, il quale prevede, tra l'altro, lo sviluppo sostenibile della produzione nazionale di idrocarburi nel rispetto dei più elevati standard internazionali in termini di sicurezza e tutela ambientale;

RITENUTO che il permesso di ricerca possa essere conferito alla società richiedente nel rispetto delle condizioni e prescrizioni di cui agli atti indicati nelle premesse;

D E C R E T A :

Art. 1.

(Conferimento del permesso di ricerca)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'articolo 17 della legge 21 luglio 1967, n. 613, e successive modificazioni, dell'articolo 6, comma 4, della legge 9 gennaio 1991, n. 9, dell'articolo 8, comma 1, del decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, degli articoli 4 e 5 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, dell'articolo 1, commi 7, lett. n) e 79, della legge 23 agosto 2004, n. 239, e successive modificazioni, e del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, per le ragioni indicate nelle premesse, alla società Global MED LLC, con sede legale in 6901 South Pierce Street, Suite 390, Littleton, Colorado 80128, USA, domiciliata in Italia presso lo Studio Legale Turco, Viale Gioacchino Rossini 9, 00198 Roma, è accordato per la durata di anni sei, a decorrere dalla data del presente decreto, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato "F.R 41.GM", ubicato nel Mare Ionio, zona marina "F".

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

Art. 2.

(Area di ricerca)

L'area marina del permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato "F.R 41.GM", entro la quale la società permissionaria eseguirà le attività di ricerca secondo il programma dei lavori, che con il presente decreto si intende approvato, è delimitata sul piano topografico allegato alla scala 1:250.000 con linea continua di colore nero passante per quattordici vertici, le cui coordinate geografiche, rilevate graficamente sul piano stesso, sono di seguito riportate.

<i>Vertici</i>	<i>Longitudine E Greenwich</i>	<i>Latitudine N</i>
a	17°38',	39°19',
b	17°44',	39°19',
c	17°44',	38°59',
d	17°30',	38°59',

e	17°30',	39°06',
f	17°28',	39°06',
g	17°28',	39°15',
h	17°30',	39°15',
i	17°30',	39°16',
l	17°33',	39°16',
m	17°33',	39°17',
n	17°36',	39°17',
o	17°36',	39°18',
p	17°38',	39°18',

2. L'estensione del permesso di cui trattasi è pari a km² 748,4 (settecentoquarantattottovirgolaquattro).

Art. 3.
(Prescrizioni dei lavori)

1. Il permesso è accordato alle condizioni stabilite nel disciplinare tipo approvato con decreto del Ministro dello sviluppo economico 9 dicembre 2016, nonché nel decreto del Direttore Generale per le risorse minerarie ed energetiche 15 luglio 2015, nelle premesse citati.

2. La società permissionaria, ai fini dell'autorizzazione del pozzo esplorativo, è tenuta ad attivare la procedura di cui all'articolo 1, comma 80, della legge 23 agosto 2004, n. 239, e successive modificazioni.

3. La società permissionaria è tenuta ad osservare le eventuali ulteriori prescrizioni che potranno essere impartite dal Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche–Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse – Divisione IV–Sezione UNMIG di Napoli, nonché dalle altre Amministrazioni statali interessate, in applicazione dell'articolo 2, terzo comma, della legge 21 luglio 1967, n. 613.

4. La società permissionaria è tenuta a condurre le attività nel rispetto della normativa vigente ed, in particolare, delle norme sulla sicurezza e salute nei luoghi di lavoro di cui al decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1979, n. 886, e successive modificazioni, al decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624, ed al decreto legislativo 9 aprile 2008, n. 81, nonché delle norme di cui al decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 145.

5. La società permissionaria è, altresì, tenuta, nel corso dello svolgimento delle attività di ricerca, ad osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni riportate in premessa, le quali costituiscono parte integrante del presente decreto, e in particolare quelle contenute nel decreto del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, di concerto con il Ministro dei beni e delle attività culturali e del turismo, n. 288 del 18 ottobre 2016, nella nota del Ministero delle infrastrutture e dei trasporti – Comando Generale del Corpo delle Capitanerie di Porto prot. n. 129643 del 24 ottobre 2016 e nella nota del Ministero delle infrastrutture e dei trasporti – Dipartimento per i trasporti, la navigazione, gli affari generali ed il personale – Direzione Generale per la vigilanza sulle Autorità portuali, le infrastrutture portuali ed il trasporto marittimo e per vie d'acqua interne prot. n. 27899 del 17 ottobre 2016.

6. La società permissionaria è tenuta a dare comunicazione al Ministero dello sviluppo economico – Direzione Generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche del rispetto di tutte le prescrizioni derivanti da nulla osta, pareri e atti di assenso comunque denominati acquisiti e dettate dalle amministrazioni competenti, cui attiene la rispettiva verifica di ottemperanza e i conseguenti controlli.

Art. 4.
(Canoni)

1. A decorrere dalla data del presente decreto la società permissionaria è tenuta a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato di euro 5,16 per km² di superficie, ai sensi dell'articolo 18 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, aggiornato secondo l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Art. 5.
(Obblighi)

1. La società permissionaria è tenuta:

a) ad eseguire il programma dei lavori ed in particolare, ai sensi dell'articolo 6, comma 8, della legge 9 gennaio 1991, n. 9, e successive modificazioni, a iniziare i lavori di indagine geologica e geofisica, comprensivi di un nuovo rilievo sismico 2D per un minimo di 229 km, oltre alla relativa acquisizione di dati gravimetrici e magnetici, nell'area del permesso di ricerca entro dodici mesi dalla comunicazione del conferimento e, previa autorizzazione della competente Sezione UNMIG, qualora l'interpretazione sismica confermi la presenza di prospect economicamente validi, i lavori di perforazione entro sessanta mesi dalla stessa data, salvo quanto previsto dall'articolo 3 del presente decreto;

b) ad osservare le prescrizioni del codice della navigazione, approvato con regio decreto 30 marzo 1942, n. 327, del relativo regolamento di esecuzione di cui al decreto del Presidente della Repubblica 15 febbraio 1952, n. 328, e le altre norme in materia di navigazione, di tutela dell'ambiente marino, pesca, polizia marittima ed uso del demanio

marittimo, del mare territoriale e della piattaforma continentale, nonché le norme internazionali sulla navigazione marittima ed aerea;

c) a procedere al ripristino o al recupero delle aree comunque interessate dalle attività nel corso delle operazioni di ricerca sulla base di progetti e programmi approvati dalla competente Sezione UNMIG;

d) a sollevare l'Amministrazione da ogni azione che possa esserle intentata da terzi in dipendenza delle operazioni di ricerca;

e) ad adottare ogni misura prevista per la protezione dell'ambiente;

f) a trasmettere al Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche–Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse – Divisione VI, i dati relativi ai rilievi sismici acquistati ovvero acquisiti (base map delle linee sismiche, comprensivi di shot-point in formato jpg e shp, sezioni sismiche in formato SEG-Y), entro sei mesi dalla rielaborazione.

Art. 6.

(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel sito internet del Ministero dello sviluppo economico e nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla società concessionaria tramite l'Agenzia del Demanio, Direzione Regionale Calabria, secondo quanto disposto dall'articolo 9, comma 6, del decreto del Direttore Generale per le risorse minerarie ed energetiche 15 luglio 2015.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al decreto legislativo 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 sessanta e centoventi giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 15 dicembre 2016

Il Direttore generale: DIALUCE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 181.

DECRETO MINISTERIALE 15 dicembre 2016

Conferimento del permesso di ricerca «F.R 42.GM» della Società GLOBAL MED LLC.

(Tavola fuori testo n. 3)

IL DIRETTORE GENERALE PER LA SICUREZZA DELL'APPROVVIGIONAMENTO E LE INFRASTRUTTURE ENERGETICHE

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

VISTO il decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, e successive modificazioni, recante "Norme di polizia delle miniere e delle cave";

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

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

VISTO il decreto del Presidente della Repubblica 24 novembre 1971, n. 1199, e successive modificazioni, recante "Semplificazione dei procedimenti in materia di ricorsi amministrativi";

VISTO il decreto del Ministro della marina mercantile 20 maggio 1982, recante "Norme di esecuzione del decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1979, n. 886, concernente le attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi nel mare", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 200 del 22 luglio 1982;

VISTA la legge 7 agosto 1990, n. 241, recante "Nuove norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi", e successive modificazioni;

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

VISTO il regolamento di cui al 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, 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 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", e successive modificazioni;

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

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

VISTO il decreto legislativo 9 aprile 2008, n. 81, recante "Attuazione dell'articolo 1 della legge 3 agosto 2007, n. 123, recante norme in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro e sue modifiche ed integrazioni";

VISTO il decreto legislativo 30 maggio 2008, n. 117, e successive modificazioni, recante "Attuazione della direttiva 2006/21/CE relativa alla gestione dei rifiuti delle industrie estrattive, di modifica la direttiva 2004/35/CE";

VISTO il decreto interministeriale 8 marzo 2013, recante "Approvazione del documento di Strategia Energetica Nazionale";

VISTO il decreto legislativo 2 luglio 2010, n. 104, e successive modificazioni, recante "Attuazione dell'articolo 44 della legge 18 giugno 2009, n. 69, recante delega al governo per il riordino del processo amministrativo";

VISTO il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 5 dicembre 2013, recante "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 19 del 24 gennaio 2014;

VISTO il decreto-legge 12 settembre 2014, n. 133, convertito, con modificazioni, dalla legge 11 novembre 2014, n. 164, e successive modificazioni, recante "Misure urgenti per l'apertura dei cantieri, la realizzazione delle opere pubbliche, la digitalizzazione del Paese, la semplificazione burocratica, l'emergenza del dissesto idrogeologico e per la ripresa delle attività produttive";

VISTO il decreto del Ministro dello sviluppo economico 25 marzo 2015, recante "Aggiornamento del disciplinare tipo in attuazione dell'articolo 38 del decreto-legge 12 settembre 2014, n. 133, convertito, con modificazioni, dalla legge 11 novembre 2014, n. 164", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 103 del 6 maggio 2015;

VISTO il decreto del Direttore Generale per le risorse minerarie ed energetiche 15 luglio 2015, recante "Procedure operative di attuazione del decreto 25 marzo 2015 e modalità di svolgimento delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi e dei relativi controlli, ai sensi dell'articolo 19, comma 6, dello stesso decreto", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 204 del 3 settembre 2015;

VISTO il decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 145, recante "Attuazione della direttiva 2013/30/UE sulla sicurezza delle operazioni in mare nel settore degli idrocarburi e che modifica la direttiva 2004/35/CE";

VISTO il decreto del Ministro dello sviluppo economico 30 ottobre 2015 recante "Delega al Direttore Generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche dei compiti e delle risorse finanziarie necessarie all'espletamento delle funzioni trasferite in ossequio alle previsioni del Decreto Legislativo 18 agosto 2015 n. 145";

VISTO il decreto del Ministro dello sviluppo economico 30 ottobre 2015 recante "Modifiche al Decreto Ministeriale 17 luglio 2014 di individuazione degli uffici dirigenziali di livello non generale";

VISTA la circolare del Direttore generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche e del Direttore generale per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche-UNMIG in data 25 febbraio 2016, recante "Disposizioni in materia di procedimenti inerenti i titoli minerari", di aggiornamento del decreto del Direttore Generale per le risorse minerarie ed energetiche 15 luglio 2015;

VISTA l'istanza in data 13 dicembre 2013, acquisita agli atti con prot. n. 24829 del 17 dicembre 2013, denominata convenzionalmente "d 86 F.R .GM", con la quale la società Global MED LLC ha chiesto il rilascio di un permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi ubicato nel Mare Ionio, zona marina "F", con estensione di km² 748,6 (settecentoquarantattottovirgolasei);

VISTA la nota del 14 ottobre 2014, acquisita agli atti con prot. n. 19299 del 15 ottobre 2014, con la quale la società Global MED LLC ha comunicato la modifica del programma dei lavori allegato all'istanza denominata convenzionalmente "d 86 F.R .GM", riducendo le fasi di ricerca da quattro a tre;

VISTO il parere favorevole espresso dalla Commissione per gli Idrocarburi e le Risorse Minerarie (CIRM) nella seduta del 27 aprile 2016;

VISTO il programma dei lavori relativo all'istanza denominata convenzionalmente "d 86 F.R .GM", come modificato con la nota del 14 ottobre 2014 (All. 1);

VISTA la nota del Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche–Ufficio Nazionale Minerario per gli idrocarburi e le georisorse prot. n. 14655 del 25 maggio 2016, acquisita agli atti con prot. n. 14786 del 26 maggio 2016, con la quale è stata comunicata alla società Global MED LLC la determinazione di accogliere l'istanza denominata convenzionalmente "d 85 F.R .GM" e sono stati richiesti i pareri di competenza delle amministrazioni interessate;

VISTO il decreto del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, di concerto con il Ministro dei beni e delle attività culturali e del turismo, n. 287 del 18 ottobre 2016, con il quale è stata riconosciuta la compatibilità ambientale del progetto consistente nell'effettuazione di una indagine sismica 2D nell'area dell'istanza di permesso di ricerca di idrocarburi denominata convenzionalmente "d 86 F.R .GM", subordinatamente al rispetto delle prescrizioni ivi riportate ed escludendo l'eventuale approfondimento dell'indagine con la registrazione di linee sismiche 3D, che dovrà essere assoggettato ad una nuova procedura VIA;

VISTA la nota prot. n. 129643 del 24 ottobre 2016, acquisita agli atti con prot. n. 30623 del 7 novembre 2016, con la quale il Ministero delle infrastrutture e dei trasporti – Comando Generale del Corpo delle Capitanerie di Porto ha espresso parere favorevole al rilascio del permesso di ricerca in parola, per quanto di competenza, ai fini della sicurezza della navigazione e della vita umana in mare, nonché per gli specifici aspetti relativi al monitoraggio del traffico mercantile (All. 2);

VISTA la nota prot. n. 29694 del 4 novembre 2016, acquisita agli atti con prot. n. 30428 di pari data, con la quale il Ministero delle infrastrutture e dei trasporti – Dipartimento per i trasporti, la navigazione, gli affari generali ed il personale – Direzione Generale per la vigilanza sulle Autorità portuali, le infrastrutture portuali ed il trasporto marittimo e per vie d'acqua interne ha comunicato, tenuto anche conto del parere espresso dalla Capitaneria di porto di Crotona, il proprio nulla osta, con osservazioni, al rilascio del permesso di ricerca in parola (All. 3);

VISTA la nota del Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche prot. n. 28505 del 19 ottobre 2016, con la quale è stata indetta, ai sensi dell'articolo 14 della legge 7 agosto 1990 n. 241, una Conferenza di servizi finalizzata alla valutazione degli interessi pubblici coinvolti in relazione all'istanza di permesso di ricerca denominata convenzionalmente "d 86 F.R .GM";

VISTO il verbale della Conferenza di servizi tenutasi in data 7 novembre 2016;

VISTA la nota del Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche prot. n. 30678 del 7 novembre 2016, con la quale il verbale della Conferenza di servizi tenutasi in data 7 novembre 2016 è stato trasmesso alle amministrazioni interessate e alla società richiedente;

CONSIDERATO che, ai sensi dell'articolo 14-ter, comma 7, della legge 7 agosto 1990, n. 241, e successive modificazioni, nel testo in vigore alla data di presentazione dell'istanza denominata convenzionalmente "d 86 F.R .GM", si considera acquisito l'assenso delle amministrazioni, ivi comprese quelle preposte alla tutela della salute e della pubblica incolumità, alla tutela paesaggistico-territoriale e alla tutela ambientale, esclusi i provvedimenti in materia di VIA, VAS e AIA, il cui rappresentante, all'esito dei lavori della conferenza di servizi, non abbia espresso definitivamente la volontà dell'amministrazione rappresentata;

VISTA la nota del Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche–Ufficio Nazionale Minerario per gli idrocarburi e le georisorse prot. n. 32071 del 16 novembre 2016, acquisita agli atti con prot. n. 32115 di pari data, con la quale si comunicano gli esiti favorevoli della valutazione tecnica ed economica della società Global Med LLC con riferimento alla realizzazione delle prime tre fasi del programma dei lavori proposto e si prescrive una verifica intermedia della capacità tecnica ed economica della società richiedente dopo due anni dall'inizio dei lavori;

VISTA la nota del Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche - Ufficio Nazionale Minerario per gli idrocarburi e le georisorse prot. n. 33578 del 29 novembre 2016, acquisita agli atti con prot. n. 33677 di pari data, con la quale si esprime parere favorevole all'accoglimento dell'istanza denominata convenzionalmente "d 86 F.R .GM";

CONSIDERATO che la società richiedente sarà in grado di definire la progettazione esecutiva della perforazione solo in esito all'attività di acquisizione sismica prevista nel programma dei lavori;

RITENUTO ai sensi dell'articolo 1, comma 79, della legge 20 agosto 2004, n. 239, e successive modificazioni e dell'articolo 6, comma 17, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, e successive modificazioni, di aver provveduto ai fini della ricognizione dei pareri da acquisire nell'ambito del procedimento;

RITENUTO che il permesso di ricerca possa essere conferito alla società richiedente al fine di valorizzare le risorse nazionali di idrocarburi, in attuazione degli obiettivi programmatici individuati nel documento di Strategia Energetica Nazionale (SEN), approvato con decreto interministeriale 8 marzo 2013, il quale prevede, tra l'altro, lo sviluppo sostenibile della produzione nazionale di idrocarburi nel rispetto dei più elevati standard internazionali in termini di sicurezza e tutela ambientale;

RITENUTO che il permesso di ricerca possa essere conferito alla società richiedente nel rispetto delle condizioni e prescrizioni di cui agli atti indicati nelle premesse;

D E C R E T A :

Art. 1.

(Conferimento del permesso di ricerca)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'articolo 17 della legge 21 luglio 1967, n. 613, e successive modificazioni, dell'articolo 6, comma 4, della legge 9 gennaio 1991, n. 9, dell'articolo 8, comma 1, del decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, degli articoli 4 e 5 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, dell'articolo 1, commi 7, lett. n) e 79, della legge 23 agosto 2004, n. 239, e successive modificazioni, e del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, per le ragioni indicate nelle premesse, alla società Global MED LLC, con sede legale in 6901 South Pierce Street, Suite 390, Littleton, Colorado 80128, USA, domiciliata in Italia presso lo Studio Legale Turco, Viale Gioacchino Rossini 9, 00198 Roma, è accordato per la durata di anni sei, a decorrere dalla data del presente decreto, il permesso

di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato "F.R 42.GM", ubicato nel Mare Ionio, zona marina "F".

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

Art. 2.

(Area di ricerca)

L'area marina del permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato "F.R 42.GM", entro la quale la società permissionaria eseguirà le attività di ricerca secondo il programma dei lavori, che con il presente decreto si intende approvato, è delimitata sul piano topografico allegato alla scala 1:250.000 con linea continua di colore nero passante per quattordici vertici, le cui coordinate geografiche, rilevate graficamente sul piano stesso, sono di seguito riportate.

<i>Vertici</i>	<i>Longitudine E Greenwich</i>	<i>Latitudine N</i>
a	17°44',	39°21',
b	17°50',	39°21',
c	17°50',	39°19',
d	17°52',	39°19',
e	17°52',	39°16',
f	17°54',	39°16',
g	17°54',	39°13',
h	17°56',	39°13',
i	17°56',	39°08',
l	17°58',	39°08',
m	17°58',	39°03',
n	18°01',	39°03',
o	18°01',	38°58',
p	17°44',	38°58',

2. L'estensione del permesso di cui trattasi è pari a km² 748,6 (settecentoquarantattottovirgolasei).

Art. 3.

(Prescrizioni dei lavori)

1. Il permesso è accordato alle condizioni stabilite nel disciplinare tipo approvato con decreto del Ministro dello sviluppo economico 9 dicembre 2016, nonché nel decreto del Direttore Generale per le risorse minerarie ed energetiche 15 luglio 2015, nelle premesse citati.

2. La società permissionaria, ai fini dell'autorizzazione del pozzo esplorativo, è tenuta ad attivare la procedura di cui all'articolo 1, comma 80, della legge 23 agosto 2004, n. 239, e successive modificazioni.

3. La società permissionaria è tenuta ad osservare le eventuali ulteriori prescrizioni che potranno essere impartite dal Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche–Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse – Divisione IV–Sezione UNMIG di Napoli, nonché dalle altre Amministrazioni statali interessate, in applicazione dell'articolo 2, terzo comma, della legge 21 luglio 1967, n. 613.

4. La società permissionaria è tenuta a condurre le attività nel rispetto della normativa vigente ed, in particolare, delle norme sulla sicurezza e salute nei luoghi di lavoro di cui al decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1979, n. 886, e successive modificazioni, al decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624, ed al decreto legislativo 9 aprile 2008, n. 81, nonché delle norme di cui al decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 145.

5. La società permissionaria è, altresì, tenuta, nel corso dello svolgimento delle attività di ricerca, ad osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni riportate in premessa, le quali costituiscono parte integrante del presente decreto e in particolare quelle contenute nel decreto del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, di concerto con il Ministro dei beni e delle attività culturali e del turismo, n. 287 del 18 ottobre 2016, nella nota del Ministero delle infrastrutture e dei trasporti – Comando Generale del Corpo delle Capitanerie di Porto prot. n. 129643 del 24 ottobre 2016 e nella nota del Ministero delle infrastrutture e dei trasporti – Dipartimento per i trasporti, la navigazione, gli affari generali ed il personale – Direzione Generale per la vigilanza sulle Autorità portuali, le infrastrutture portuali ed il trasporto marittimo e per vie d'acqua interne prot. n. 29694 del 4 novembre 2016.

6. La società permissionaria è tenuta a dare comunicazione al Ministero dello sviluppo economico – Direzione Generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche del rispetto di tutte le prescrizioni derivanti da nulla osta, pareri e atti di assenso comunque denominati acquisiti e dettate dalle amministrazioni competenti, cui attiene la rispettiva verifica di ottemperanza e i conseguenti controlli.

Art. 4.
(Canoni)

1. A decorrere dalla data del presente decreto la società permissionaria è tenuta a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato di euro 5,16 per km² di superficie, ai sensi dell'articolo 18 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, aggiornato secondo l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Art. 5.
(Obblighi)

1. La società permissionaria è tenuta:

a) ad eseguire il programma dei lavori ed in particolare, ai sensi dell'articolo 6, comma 8, della legge 9 gennaio 1991, n. 9, e successive modificazioni, a iniziare i lavori di indagine geologica e geofisica, comprensivi di un nuovo di un nuovo rilievo sismico 2D per un minimo di 222 km, oltre alla relativa acquisizione di dati gravimetrici e magnetici, nell'area del permesso di ricerca entro dodici mesi dalla comunicazione del conferimento e, previa autorizzazione della competente Sezione UNMIG, qualora l'interpretazione sismica confermi la presenza di prospect economicamente validi, i lavori di perforazione entro sessanta mesi dalla stessa data, salvo quanto previsto dall'articolo 3 del presente decreto;

b) ad osservare le prescrizioni del codice della navigazione, approvato con regio decreto 30 marzo 1942, n. 327, del relativo regolamento di esecuzione di cui al decreto del Presidente della Repubblica 15 febbraio 1952, n. 328, e le altre norme in materia di navigazione, di tutela dell'ambiente marino, pesca, polizia marittima ed uso del demanio marittimo, del mare territoriale e della piattaforma continentale, nonché le norme internazionali sulla navigazione marittima ed aerea;

c) a procedere al ripristino o al recupero delle aree comunque interessate dalle attività nel corso delle operazioni di ricerca sulla base di progetti e programmi approvati dalla competente Sezione UNMIG;

d) a sollevare l'Amministrazione da ogni azione che possa esserle intentata da terzi in dipendenza delle operazioni di ricerca;

e) ad adottare ogni misura prevista per la protezione dell'ambiente;

f) a trasmettere al Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche–Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse – Divisione VI, i dati relativi ai rilievi geofisici acquistati ovvero acquisiti (base map delle linee sismiche, comprensivi di shot-point in formato jpg e shp, sezioni sismiche in formato SEG-Y), entro sei mesi dalla rielaborazione.

Art. 6.
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel sito internet del Ministero dello sviluppo economico e nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla società concessionaria tramite l'Agenzia del Demanio, Direzione Regionale Calabria, secondo quanto disposto dall'articolo 9, comma 6, del decreto del Direttore Generale per le risorse minerarie ed energetiche 15 luglio 2015.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al decreto legislativo 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 sessanta e centoventi giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 15 dicembre 2016

Il Direttore generale: DIALUCE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 182

DECRETO MINISTERIALE 21 novembre 2016

Proroga e riduzione dell'area della concessione di coltivazione «B.C7.LF».

(Tavola fuori testo n. 4)

IL DIRETTORE GENERALE PER LA SICUREZZA DELL'APPROVVIGIONAMENTO E LE INFRASTRUTTURE ENERGETICHE

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

VISTO il decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, e successive modificazioni, recante "Norme di polizia delle miniere e delle cave";

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

VISTO il decreto del Presidente della Repubblica 24 novembre 1971, n. 1199, e successive modificazioni, recante "Semplificazione dei procedimenti in materia di ricorsi amministrativi";

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

VISTO il decreto del Ministro della marina mercantile 20 maggio 1982, recante "Norme di esecuzione del decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1979, n. 886, concernente le attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi nel mare", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 200 del 22 luglio 1982;

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

VISTA la legge 7 agosto 1990, n. 241, recante "Nuove norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi", e successive modificazioni;

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

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

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

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

VISTO il decreto legislativo 9 aprile 2008, n. 81, recante "Attuazione dell'articolo 1 della legge 3 agosto 2007, n. 123, recante norme in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro e sue modifiche ed integrazioni";

VISTO il decreto legislativo 30 maggio 2008, n. 117, e successive modificazioni, recante "Attuazione della direttiva 2006/21/CE relativa alla gestione dei rifiuti delle industrie estrattive, di modifica la direttiva 2004/35/CE";

VISTO il decreto legislativo 2 luglio 2010, n. 104, e successive modificazioni, recante "Attuazione dell'articolo 44 della legge 18 giugno 2009, n. 69, recante delega al governo per il riordino del processo amministrativo";

VISTO il decreto legge 9 febbraio 2012, n. 5, convertito, con modificazioni, dalla legge 4 aprile 2012, n. 35, recante "Disposizioni urgenti in materia di semplificazione e sviluppo";

VISTO il decreto legge 22 giugno 2012, n. 83, convertito, con modificazioni, dalla legge 7 agosto 2012, n. 134, recante "Misure urgenti per la crescita del Paese";

VISTO il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 5 dicembre 2013, recante "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 19 del 24 gennaio 2014;

VISTO il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 22 febbraio 2013 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Regole tecniche in materia di generazione, apposizione e verifica delle firme elettroniche avanzate, qualificate e digitali";

VISTO il decreto interministeriale 8 marzo 2013, recante "Approvazione del documento di Strategia Energetica Nazionale";

VISTO il decreto-legge 12 settembre 2014, n. 133, convertito, con modificazioni, dalla legge 11 novembre 2014, n. 164, e successive modificazioni, recante "Misure urgenti per l'apertura dei cantieri, la realizzazione delle opere pubbliche, la digitalizzazione del Paese, la semplificazione burocratica, l'emergenza del dissesto idrogeologico e per la ripresa delle attività produttive";

VISTO il decreto del Ministro dello sviluppo economico 25 marzo 2015, recante "Aggiornamento del disciplinare tipo in attuazione dell'articolo 38 del decreto-legge 12 settembre 2014, n. 133, convertito, con modificazioni, dalla legge 11 novembre 2014, n. 164", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 103 del 6 maggio 2015;

VISTO il decreto del Direttore Generale per le risorse minerarie ed energetiche 15 luglio 2015, recante "Procedure operative di attuazione del decreto 25 marzo 2015 e modalità di svolgimento delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi e dei relativi controlli, ai sensi dell'articolo 19, comma 6, dello stesso decreto", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 204 del 3 settembre 2015;

VISTO il decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 145, recante "Attuazione della direttiva 2013/30/UE sulla sicurezza delle operazioni in mare nel settore degli idrocarburi e che modifica la direttiva 2004/35/CE";

VISTO il decreto ministeriale 30 ottobre 2015 recante "Delega al Direttore Generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche dei compiti e delle risorse finanziarie necessarie all'espletamento delle funzioni trasferite in ossequio alle previsioni del Decreto Legislativo 18 agosto 2015 n. 145";

VISTO il decreto ministeriale 30 ottobre 2015 recante "Modifiche al Decreto Ministeriale 17 luglio 2014 di individuazione degli uffici dirigenziali di livello non generale";

VISTA la legge 28 dicembre 2015, n.208 recante "Disposizioni per la formazione del bilancio annuale e pluriennale dello Stato" ("Legge di Stabilità 2016") e, in particolare, il comma 239 dell'articolo 1 che modifica il secondo e terzo periodo dell'articolo 6, comma 17 del decreto legislativo 3 aprile 2006, n.152 che stabilisce che "...I titoli abilitativi già rilasciati sono fatti salvi per la durata di vita utile del giacimento, nel rispetto degli standard di sicurezza e di salvaguardia ambientale.....";

VISTO il decreto interministeriale 20 maggio 1975 con il quale è stata conferita in contitolarità, per la durata di anni trenta, a decorrere dal 29 maggio 1974, alle Società Elf Italiana Mineraria (con quota del 75%), COPAREX (con quota del 20%) e Petrolifera Italiana (con quota del 5%) rappresentate dalla prima, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla "B.C7.LF", ubicata nel mare Adriatico, Zona "B", con estensione di ha 20.100 (ettari ventimilacento);

VISTO il decreto interministeriale 19 aprile 1979 di cambio intestazione quota, per cui la quota del 75% della titolarità della concessione attribuita alla ELF ITALIANA MINERARIA è intestata alla ELF ITALIANA a decorrere dal 27 novembre 1978;

VISTO il decreto interministeriale 7 aprile 1989 di trasferimento della quota del 20% della titolarità della concessione dalla COPAREX S.A. alla ITALREX S.p.A.;

VISTO il decreto ministeriale 4 agosto 1993 di cambio intestazione della quota di titolarità della concessione dalla ELF ITALIANA S.p.A. alla ELF IDROCARBURI ITALIANA S.p.A.;

VISTO il decreto ministeriale 4 marzo 1994 di trasferimento quota e sospensione dell'attività di sviluppo, per cui, a decorrere dal 2 ottobre 1989, la quota di titolarità della concessione è trasferita ed intestata dalla ITALREX S.p.A. alla ELF IDROCARBURI S.p.A. e, a decorrere dal 23 marzo 1993, è autorizzata la sospensione della coltivazione dei giacimenti "Sarago Mare" e per la porzione di "S. Maria a Mare" ricadente nella concessione per un periodo di due anni;

VISTO il decreto ministeriale 18 marzo 1996 di proroga della sospensione dell'attività di sviluppo, per cui è prorogata fino al 31 marzo 1997 la sospensione della coltivazione dei giacimenti "Sarago Mare" e "S. Maria a Mare" ricadenti nella concessione;

VISTO il decreto ministeriale 9 maggio 1996 di cambio intestazione quota, per cui, a decorrere dal 1° gennaio 1996, la quota della PETROLIFERA ITALIANA S.p.A. è intestata alla PETREX S.p.A.;

VISTO il decreto ministeriale 30 aprile 1997 di modifica del programma di sviluppo;

VISTO il decreto ministeriale 23 novembre 1998 di cambio intestazione quota, per cui, a decorrere dal 29 giugno 1998, la quota di titolarità nella concessione è intestata dalla ELF IDROCARBURI ITALIANA S.p.A. alla EDISON IDROCARBURI ITALIANA S.p.A.;

VISTO il decreto ministeriale 15 settembre 1999 di cambio intestazione quota, per cui, a decorrere dal 1° luglio 1999, la quota di titolarità nella concessione della EDISON IDROCARBURI ITALIANA S.p.A. è intestata alla EDISON GAS S.p.A.;

VISTO il decreto ministeriale 12 febbraio 2004 di cambio intestazione quota, per cui, a decorrere dal 1° dicembre 2003, la quota di titolarità nella concessione della EDISON GAS S.p.A. è intestata alla EDISON S.p.A.;

VISTO il decreto ministeriale 27 maggio 2004 di proroga decennale, dal 29 maggio 2004 al 29 maggio 2014;

VISTO il decreto ministeriale 20 luglio 2004 di cambio intestazione quota, per cui, a decorrere dal 18 maggio 2004, la quota di titolarità nella concessione della STARGAS ITALIA S.p.A. è intestata alla GAS PLUS ITALIANA S.p.A.;

VISTO il decreto ministeriale 22 ottobre 2012 di proroga quinquennale, dal 29 maggio 2014 al 29 maggio 2018;

VISTO il decreto ministeriale 1 marzo 2013 di rettifica della scadenza, per cui la concessione è prorogata dal 29 maggio 2014 al 29 maggio 2019;

VISTA l'istanza presentata in data 12 aprile 2016, acquisita agli atti il 21 aprile 2016 prot. n. 11416, con la quale la Società EDISON S.p.A. ha chiesto la proroga della vigenza della citata concessione di coltivazione per la durata di anni cinque, per la prosecuzione dell'attività di produzione senza variazione del programma lavori approvato;

VISTA la nota n.18326 del 5 luglio 2016 della Direzione Generale per la Sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche – Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi e le Georisorse (DGS-UNMIG), con la quale è stato espresso parere favorevole all'accoglimento della istanza di proroga sulla base di una area ridotta rispetto a quella attualmente in titolo;

PRESO ATTO che il giacimento di "Mormora" risulta ormai esaurito e che le aree impegnate risultano ormai ripristinate;

VISTA la nota prot. 0022837 del 30 agosto 2016 con la quale è stato comunicato alla Società EDISON S.p.A. la determinazione di questa Amministrazione di concedere la proroga richiesta per la concessione di coltivazione "B.C7.LF" su un'area opportunamente ripерimetrata in conformità al disposto di cui all'art. 9, comma 3, della legge n. 9 del 9 gennaio 1991 n. 9;

VISTA la nota in data 19 settembre 2016, pervenuta in data 21 settembre 2016 prot. 0025299, con la quale la Società ha comunicato di non avere osservazioni in merito a quanto sopra determinato;

PRESO ATTO che la Società ha eseguito i programmi di coltivazione approvati e ha adempiuto a tutti gli obblighi derivanti dalla concessione originaria e dalle successive proroghe;

PRESO ATTO che i giacimenti di "SANTA MARIA MARE", "COZZA MARE" e "VONGOLA MARE" nell'ambito della concessione "B.C7.LF", hanno una vita residua compatibile con la durata del periodo di proroga richiesto anche con riferimento al disposto della legge 28 dicembre 2015, n.208 laddove prevede "...Sono sempre assicurate le attività di manutenzione finalizzate all'adeguamento tecnologico necessario alla sicurezza degli impianti e alla tutela dell'ambiente, nonché le operazioni finali di ripristino ambientale";

PRESO ATTO che il giacimento in coltivazione "SARAGO" nell'ambito della concessione "B.C7.LF", ha una vita residua superiore alla durata del periodo di proroga richiesto;

D E C R E T A

Art. 1

(Proroga della concessione)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'articolo 29 della legge 21 luglio 1967, n. 613, dell'articolo 9 della legge 9 gennaio 1991, n. 9, dell'articolo 13, comma 1, del decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 625, dell'articolo 3, comma 10 del decreto ministeriale 25 marzo 2015, e dell'articolo 31 del decreto direttoriale 15 luglio 2015 e dell'articolo 1, comma 239 della legge 28 dicembre 2015, n.208, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla "B.C7.LF", ubicata nel mare Adriatico, Zona "B", di cui è titolare la Società EDISON S.p.A. (c.f. 0672260019), con sede legale in Milano Foro Buonaparte n. 31 (C.a.p. 20121) e la Società GAS PLUS ITALIANA S.p.A. (c.f. 04086420967) con sede legale in Milano Viale Forlanini 17 (C.a.p. 20134), è prorogata per cinque anni a decorrere dal 29 maggio 2019 fino al 29 maggio 2024.

Art. 2

(Riperimetrazione della concessione)

1. A decorrere dalla data del presente decreto l'area della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi "B.C7.LF" è ridotta da km² 201,00 (duecentounovirgolazero) a km² 101,50 (centounovirgolacinquanta);

2. La zona del terreno entro la quale la Società concessionaria eseguirà le attività, è delimitata, sul piano topografico alla scala 1:250.000 allegato al presente decreto, con linea continua di colore nero passante per 11 vertici, le cui coordinate geografiche, rilevate graficamente sul piano stesso, sono riportate nella tabella allegata al presente decreto.

Art. 3

(Programma lavori)

1. Il presente decreto autorizza la prosecuzione del normale esercizio della coltivazione senza variazione del programma dei lavori già approvato.

Art. 4
(Obblighi e prescrizioni)

1. La concessione è prorogata nel rispetto delle disposizioni del presente decreto, del disciplinare tipo di cui al decreto ministeriale 25 marzo 2015 e del decreto direttoriale 15 luglio 2015;

2. La Società è tenuta ad inviare le comunicazioni annuali ai sensi dell'art. 34 del decreto direttoriale 15 luglio 2015 e degli artt. 38, 47, 76 del D.P.R. 28 dicembre 2000 n. 445;

3. La Società è tenuta 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;

4. La Società è tenuta a mettere in condizione l'Amministrazione di provvedere ai necessari adeguamenti dell'area impegnata dalla concessione in conformità ai disposti di cui all'articolo 9, comma 6, della legge 9 gennaio 1991, n. 9.

Sono fatti salvi i diritti derivanti dalle valutazioni tecnico economiche prodotte e confermate di stima della vita residua dei giacimenti ricadenti nella concessione "B.C7.LF".

Art. 5
(Canoni)

1. Il concessionario è tenuto a corrispondere alla Agenzia del Demanio, Direzione Regionale Marche, il canone annuo anticipato ai sensi dell'articolo 18 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, aggiornato annualmente secondo l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Art. 6
(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel sito internet del Ministero dello sviluppo economico e nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società concessionaria tramite l'Agenzia del Demanio, Direzione Regionale Marche.

Art. 7
(Ricorsi)

1. Avverso il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al decreto legislativo 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del decreto del Presidente della Repubblica 25 novembre 1971, n. 1199, rispettivamente entro sessanta e centoventi giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Allegato al D.M. 21 novembre 2016 relativo alla concessione di coltivazione «B.C7.LF».

Coordinate geografiche dei vertici:

<i>Vertici</i>	<i>Longitudine E Greenwich</i>	<i>Latitudine N</i>
a	13°45',	43°21',
b	13°48',	43°21',
c	13°48',	43°20',
d	13°49',	43°20',
e	13°49',	43°17',
f	13°50',	43°17',
g	13°50',	43°09',
h	13°51',	43°09',
i	Intersezione tra il meridiano 13°51' ed il lato della concessione B.C7.LF, dal vertice "q" al vertice "r"	
l	13°49',74	43°07',6
m	Intersezione tra la linea di costa a bassa marea ed il meridiano 13°45'	

I vertici "b" e "c" coincidono con i vertici "b" e "c" della concessione originaria

Dal vertice "l" al vertice "m" il limite della concessione è rappresentato dalla linea di costa a bassa marea

- Estensione dell'area della concessione: km² 101,50

Roma, 21 novembre 2016

Il Direttore generale: DIALUCE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 183

DECRETO MINISTERIALE 15 dicembre 2016

Proroga e riduzione dell'area della concessione di coltivazione «B.C11.AS».

(Tavola fuori testo n. 5)

IL DIRETTORE GENERALE PER LA SICUREZZA DELL'APPROVVIGIONAMENTO E LE INFRASTRUTTURE ENERGETICHE

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

VISTO il decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, e successive modificazioni, recante "Norme di polizia delle miniere e delle cave";

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

VISTO il decreto del Presidente della Repubblica 24 novembre 1971, n. 1199, e successive modificazioni, recante "Semplificazione dei procedimenti in materia di ricorsi amministrativi";

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

VISTO il decreto del Ministro della marina mercantile 20 maggio 1982, recante "Norme di esecuzione del decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1979, n. 886, concernente le attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi nel mare", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 200 del 22 luglio 1982;

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

VISTA la legge 7 agosto 1990, n. 241, recante "Nuove norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi", e successive modificazioni;

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

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

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

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

VISTO il decreto legislativo 9 aprile 2008, n. 81, recante "Attuazione dell'articolo 1 della legge 3 agosto 2007, n. 123, recante norme in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro e sue modifiche ed integrazioni";

VISTO il decreto legislativo 30 maggio 2008, n. 117, e successive modificazioni, recante "Attuazione della direttiva 2006/21/CE relativa alla gestione dei rifiuti delle industrie estrattive, di modifica la direttiva 2004/35/CE";

VISTO il decreto legislativo 2 luglio 2010, n. 104, e successive modificazioni, recante "Attuazione dell'articolo 44 della legge 18 giugno 2009, n. 69, recante delega al governo per il riordino del processo amministrativo";

VISTO il decreto legge 9 febbraio 2012, n. 5, convertito, con modificazioni, dalla legge 4 aprile 2012, n. 35, recante "Disposizioni urgenti in materia di semplificazione e sviluppo";

VISTO il decreto legge 22 giugno 2012, n. 83, convertito, con modificazioni, dalla legge 7 agosto 2012, n. 134, recante "Misure urgenti per la crescita del Paese";

VISTO il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 5 dicembre 2013, recante "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 19 del 24 gennaio 2014;

VISTO il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 22 febbraio 2013 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Regole tecniche in materia di generazione, apposizione e verifica delle firme elettroniche avanzate, qualificate e digitali";

VISTO il decreto interministeriale 8 marzo 2013, recante "Approvazione del documento di Strategia Energetica Nazionale";

VISTO il decreto-legge 12 settembre 2014, n. 133, convertito, con modificazioni, dalla legge 11 novembre 2014, n. 164, e successive modificazioni, recante "Misure urgenti per l'apertura dei cantieri, la realizzazione delle opere pubbliche, la digitalizzazione del Paese, la semplificazione burocratica, l'emergenza del dissesto idrogeologico e per la ripresa delle attività produttive";

VISTO il decreto del Ministro dello sviluppo economico 25 marzo 2015, recante "Aggiornamento del disciplinare tipo in attuazione dell'articolo 38 del decreto-legge 12 settembre 2014, n. 133, convertito, con modificazioni, dalla legge 11 novembre 2014, n. 164", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 103 del 6 maggio 2015;

VISTO il decreto del Direttore Generale per le risorse minerarie ed energetiche 15 luglio 2015, recante "Procedure operative di attuazione del decreto 25 marzo 2015 e modalità di svolgimento delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi e dei relativi controlli, ai sensi dell'articolo 19, comma 6, dello stesso decreto", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 204 del 3 settembre 2015;

VISTO il decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 145, recante "Attuazione della direttiva 2013/30/UE sulla sicurezza delle operazioni in mare nel settore degli idrocarburi e che modifica la direttiva 2004/35/CE";

VISTO il decreto ministeriale 30 ottobre 2015 recante "Delega al Direttore Generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche dei compiti e delle risorse finanziarie necessarie all'espletamento delle funzioni trasferite in ossequio alle previsioni del Decreto Legislativo 18 agosto 2015 n. 145";

VISTO il decreto ministeriale 30 ottobre 2015 recante "Modifiche al Decreto Ministeriale 17 luglio 2014 di individuazione degli uffici dirigenziali di livello non generale";

VISTA la legge 28 dicembre 2015, n.208 recante "Disposizioni per la formazione del bilancio annuale e pluriennale dello Stato" ("Legge di Stabilità 2016") e, in particolare, il comma 239 dell'articolo 1 che modifica il secondo e terzo periodo dell'articolo 6, comma 17 del decreto legislativo 3 aprile 2006, n.152 che stabilisce che "....I titoli abilitativi già rilasciati sono fatti salvi per la durata di vita utile del giacimento, nel rispetto degli standard di sicurezza e di salvaguardia ambientale.....";

VISTA la Circolare del 25 febbraio 2016 "Disposizioni in materia di procedimenti inerenti i titoli minerari" di aggiornamento del decreto direttoriale 15 luglio 2015;

VISTO il decreto ministeriale 26 giugno 1981 con il quale, a decorrere dalla data del decreto stesso, è stata accordata, per la durata di anni trenta, alle Società AGIP e DEUTSCHE SHELL A.G. la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla "B.C11.AS" ricadente nel Mare Adriatico, Zona "A" per un'area di km² 177,59 (centosettantasettevirgolacinquantanove);

VISTI i decreti ministeriali 6 ottobre 1992, 2 settembre 1993, 13 febbraio 1998 e 12 febbraio 2004 con i quali la titolarità della concessione in parola è stata intestata, in ultimo, alle Società ENI S.p.A. ed Edison S.p.A., con quote rispettivamente del 51 % e 49 %, rappresentate dalla prima;

VISTA l'istanza in data 24 giugno 2010, acquisita agli atti in data 8 luglio 2010, con la quale le Società ENI S.p.A. ed Edison S.p.A. hanno chiesto la proroga decennale della vigenza della concessione di coltivazione per la concretizzazione dell'attività finalizzate allo sfruttamento delle riserve presenti e senza variazione del programma lavori a suo tempo approvato;

VISTA la nota prot. n. 20626 del 27 luglio 2016 della Direzione Generale per la Sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche – Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi e le Georisorse (DGS-UNMIG), con la quale è stato espresso parere favorevole all'accoglimento della istanza di proroga sulla base di una area ridotta rispetto a quella attualmente in titolo;

VISTA la nota prot. 21940 dell'8 agosto 2016 con la quale questa Direzione ha comunicato alla Società ENI S.p.A. la propria volontà di concedere la proroga richiesta per la concessione di coltivazione "B.C11.AS" su un'area opportunamente ripermetrata in conformità al disposto di cui all'art. 9, comma 3, della legge n. 9 del 9 gennaio 1991 n. 9 ;

VISTA la nota in data 28 ottobre 2016, pervenuta il 14 novembre 2016 prot. 0031591, con la quale la Società ha comunicato di non avere osservazioni in merito alla proposta di riduzione dell'area;

PRESO ATTO che questa Amministrazione ha autorizzato, ai sensi dell'art. 26 del Regio Decreto n. 1443/57 la sospensione dell'attività di messa in produzione della concessione in oggetto al fine di consentire alla Società titolare di effettuare e completare specifici studi finalizzati a valutare la possibilità di sviluppo e messa in produzione del giacimento, denominato "Gianna", ricadente nella concessione in oggetto;

PRESO ATTO che la Società ha adempiuto comunque agli obblighi derivanti dalla concessione sulla base dei provvedimenti emanati in merito al titolo medesimo;

VISTO il programma dei lavori che prevede la prosecuzione e messa a punto degli studi ed analisi di fattibilità finalizzati alla definizione di un idoneo programma di sviluppo del giacimento di "Gianna" consistente, presumibilmente, nella installazione di una piattaforma leggera e nell'utilizzo degli impianti esistenti della piattaforma "Sarago Mare A" e della centrale di Maria a Mare della Società EDISON S.p.A.;

CONSIDERATO il persistente interesse minerario del giacimento di "Gianna";

PRESO ATTO che il giacimento di "Gianna" presente nella concessione "B.C11.AS" ha una vita utile superiore alla durata del periodo di proroga richiesto;

D E C R E T A:

Art. 1

(Proroga della concessione)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'articolo 29 della legge 21 luglio 1967, n. 613, dell'articolo 9 della legge 9 gennaio 1991, n. 9, dell'articolo 13, comma 1, del decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 625, dell'articolo 3, comma 10, del decreto ministeriale 25 marzo 2015, e dell'articolo 31 del decreto direttoriale 15 luglio 2015 e dell'articolo 1, comma 239, della legge 28 dicembre 2015, n.208, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla "B.C11.AS", ubicata nel Mare Adriatico, Zona "B", di cui sono titolari le Società ENI S.p.A. (c.f. n. 004849605588) con sede legale in Roma, Piazzale Enrico Mattei n.1 ed Uffici in San Donato Milanese, via Emilia n.1 (C.a.p. 20097) ed EDISON S.p.A. (c.f. 06722600019), con sede legale in Milano, Foro Buonaparte n. 31 (C.a.p. 20121), è prorogata per dieci anni a decorrere dal 27 giugno 2011 al 26 giugno 2021.

Art. 2

(Riperimetrazione della concessione)

1. A decorrere dalla data del presente decreto l'area della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi "B.C11.AS" è ridotta da km² 177,59 (centosettantasettevirgolacinquantanove) a km² 62,38 (sessantaduevirgolatrentotto).

2. La zona marina entro la quale le Società concessionarie eseguiranno l'attività, è delimitata, sul piano topografico alla scala 1:250.000 allegato al presente decreto, con linea continua di colore nero passante per gli otto vertici, le cui coordinate geografiche sono riportate nella tabella allegata al presente decreto.

Art. 3

(Programma lavori – obblighi e prescrizioni)

1. La concessione è prorogata nel rispetto delle disposizioni del presente decreto, del disciplinare tipo di cui al decreto ministeriale 9 dicembre 2016 e del decreto direttoriale 15 luglio 2015.

2. Il presente decreto approva la realizzazione e conseguente definizione degli studi ed analisi di fattibilità in atto mirati alla messa a punto del piano di sviluppo definitivo del giacimento di "Gianna".

3. la Società titolare è tenuta a:

a) presentare, entro due anni dalla data del presente decreto, alla DGS-UNMIG il piano di sviluppo definitivo da realizzare nella concessione;

b) a dare avvio, entro sei mesi dall'approvazione del piano di sviluppo definitivo, alle concrete operazioni finalizzate all'avvio della messa in produzione del giacimento di "Gianna".

Art. 4

(Canoni)

1. Il concessionario è tenuto a corrispondere alla Agenzia del Demanio, Direzione Regionale Marche, il canone annuo anticipato ai sensi dell'articolo 18 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, aggiornato annualmente secondo l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Art. 5

(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel sito internet del Ministero dello sviluppo economico e nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società ENI S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio - Direzione Regionale Marche.

Art. 6

(Ricorsi)

Avverso il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al decreto legislativo 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del decreto del Presidente della Repubblica 25 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.

Allegato al D.M. 15 dicembre 2016 relativo alla concessione di coltivazione «B.C11.AS».

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertici	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	13°57',	43°30',
b	14°02',	43°30',
c	14°02',	43°24',
d	13°59',	43°24',

e	13°59',	43°26',
f	13°58',	43°26',
g	13°58',	43°27',
h	13°57',	43°27',

- Estensione dell'area della concessione: km² 62,38

Roma, 15 dicembre 2016

Il Direttore generale: DIALUCE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 184

DECRETO MINISTERIALE 19 dicembre 2016

Proroga e riduzione dell'area della concessione di coltivazione «A.C2.AS».

(Tavola fuori testo n. 6)

IL DIRETTORE GENERALE PER LA SICUREZZA DELL'APPROVVIGIONAMENTO E LE INFRASTRUTTURE ENERGETICHE

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

VISTO il decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n. 128, e successive modificazioni, recante "Norme di polizia delle miniere e delle cave";

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

VISTO il decreto del Presidente della Repubblica 24 novembre 1971, n. 1199, e successive modificazioni, recante "Semplificazione dei procedimenti in materia di ricorsi amministrativi";

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

VISTO il decreto del Ministro della marina mercantile 20 maggio 1982, recante "Norme di esecuzione del decreto del Presidente della Repubblica 24 maggio 1979, n. 886, concernente le attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi nel mare", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 200 del 22 luglio 1982;

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

VISTA la legge 7 agosto 1990, n. 241, recante "Nuove norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi", e successive modificazioni;

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

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

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

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

VISTO il decreto legislativo 9 aprile 2008, n. 81, recante "Attuazione dell'articolo 1 della legge 3 agosto 2007, n. 123, recante norme in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro e sue modifiche ed integrazioni";

VISTO il decreto legislativo 30 maggio 2008, n. 117, e successive modificazioni, recante "Attuazione della direttiva 2006/21/CE relativa alla gestione dei rifiuti delle industrie estrattive, di modifica la direttiva 2004/35/CE";

VISTO il decreto legislativo 2 luglio 2010, n. 104, e successive modificazioni, recante "Attuazione dell'articolo 44 della legge 18 giugno 2009, n. 69, recante delega al governo per il riordino del processo amministrativo";

VISTO il decreto legge 9 febbraio 2012, n. 5, convertito, con modificazioni, dalla legge 4 aprile 2012, n. 35, recante "Disposizioni urgenti in materia di semplificazione e sviluppo";

VISTO il decreto legge 22 giugno 2012, n. 83, convertito, con modificazioni, dalla legge 7 agosto 2012, n. 134, recante "Misure urgenti per la crescita del Paese";

VISTO il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 5 dicembre 2013, recante "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 19 del 24 gennaio 2014;

VISTO il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 22 febbraio 2013 e successive modifiche ed integrazioni, recante "Regole tecniche in materia di generazione, apposizione e verifica delle firme elettroniche avanzate, qualificate e digitali";

VISTO il decreto interministeriale 8 marzo 2013, recante "Approvazione del documento di Strategia Energetica Nazionale";

VISTO il decreto-legge 12 settembre 2014, n. 133, convertito, con modificazioni, dalla legge 11 novembre 2014, n. 164, e successive modificazioni, recante "Misure urgenti per l'apertura dei cantieri, la realizzazione delle opere pubbliche, la digitalizzazione del Paese, la semplificazione burocratica, l'emergenza del dissesto idrogeologico e per la ripresa delle attività produttive";

VISTO il decreto del Ministro dello sviluppo economico 25 marzo 2015, recante "Aggiornamento del disciplinare tipo in attuazione dell'articolo 38 del decreto-legge 12 settembre 2014, n. 133, convertito, con modificazioni, dalla legge 11 novembre 2014, n. 164", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 103 del 6 maggio 2015;

VISTO il decreto del Direttore Generale per le risorse minerarie ed energetiche 15 luglio 2015, recante "Procedure operative di attuazione del decreto 25 marzo 2015 e modalità di svolgimento delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi e dei relativi controlli, ai sensi dell'articolo 19, comma 6, dello stesso decreto", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 204 del 3 settembre 2015;

VISTO il decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 145, recante "Attuazione della direttiva 2013/30/UE sulla sicurezza delle operazioni in mare nel settore degli idrocarburi e che modifica la direttiva 2004/35/CE";

VISTO il decreto ministeriale 30 ottobre 2015 recante "Delega al Direttore Generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche dei compiti e delle risorse finanziarie necessarie all'espletamento delle funzioni trasferite in ossequio alle previsioni del Decreto Legislativo 18 agosto 2015 n. 145";

VISTO il decreto ministeriale 30 ottobre 2015 recante "Modifiche al Decreto Ministeriale 17 luglio 2014 di individuazione degli uffici;

VISTA la legge 28 dicembre 2015, n.208 recante "Disposizioni per la formazione del bilancio annuale e pluriennale dello Stato"; ("Legge di Stabilità 2016") e, in particolare, il comma 239 dell'articolo 1 che modifica il secondo e terzo periodo dell'articolo 6, comma 17 del decreto legislativo 3 aprile 2006, n.152 che stabilisce che "....I titoli abilitativi già rilasciati sono fatti salvi per la durata di vita utile del giacimento, nel rispetto degli standard di sicurezza e di salvaguardia ambientale.....";

VISTO il decreto ministeriale 3 dicembre 1970 con il quale è stata accordata alle Società AGIP S.p.A. e SHELL ITALIANA S.p.A., per trenta anni, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi "A.C2.AS", ubicata nel Mare Adriatico, nell'ambito della Zona "A";

VISTO il decreto ministeriale 10 marzo 1971 di trasferimento quota di titolarità della Società SHELL ITALIANA S.p.A. in favore della contitolare Società AGIP S.p.A.;

VISTO il decreto ministeriale 13 febbraio 1998 con il quale è stata modificata la titolarità della concessione da Agip S.p.A. a ENI S.p.A. a seguito della fusione mediante incorporazione della Società Agip S.p.A. nella Società ENI S.p.A. a decorrere dal 1 gennaio 1998;

VISTO il decreto ministeriale 13 giugno 2001, con il quale è stata accordata la prima proroga decennale della concessione fino al 3 dicembre 2010 senza variazione del programma lavori;

VISTO il decreto ministeriale 2 marzo 2012, con il quale è stata accordata la proroga quinquennale della concessione fino al 3 dicembre 2015 senza variazione del programma lavori

VISTA l'istanza pervenuta in data 9 dicembre 2013 prot. n. 24173 con la quale, ai sensi dell'articolo 9, comma 8 della legge n.9 del 9 gennaio 1991, è stata chiesta una ulteriore proroga quinquennale della concessione per la prosecuzione dell'attività di produzione senza variazione del programma lavori approvato;

VISTA la nota prot. n. 18185 del 4 luglio 2016 della Direzione Generale per la Sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche – Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi e le Georisorse (DGS-UNMIG), con le quali è stato espresso parere favorevole all'accoglimento della istanza di proroga sulla base di una area ridotta rispetto a quella attualmente in titolo;

VISTA la nota prot. 21594 del 4 agosto 2016 con la quale questa Amministrazione ha comunicato alla Società ENI S.p.A. la propria determinazione di concedere la proroga richiesta per la concessione di coltivazione "A.C2.AS" su

un'area opportunamente ripermetrata in conformità al disposto di cui all'art. 9, comma 3, della legge n. 9 del 9 gennaio 1991 n. 9 ;

VISTA la nota n. 836 del 23 settembre 2016 acquisita agli atti in data 11 ottobre 2016 prot. 27595 con la quale la Società ENI ha, da ultimo, comunicato di non avere opposizioni in merito alla ripermetrazione proposta;

PRESO ATTO che la Società ha eseguito i programmi di coltivazione approvati ed ha adempiuto a tutti gli obblighi derivanti dalla concessione originaria e dalle successive proroghe;

PRESO ATTO che il giacimento in coltivazione "Amelia" nell'ambito della concessione "A.C2.AG" ha una vita residua superiore alla durata del periodo di proroga richiesto.

D E C R E T A:

Art. 1

(Proroga della concessione)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'articolo 29 della legge 21 luglio 1967, n. 613, dell'articolo 9 della legge 9 gennaio 1991, n. 9, dell'articolo 13, comma 1, del decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 625, dell'articolo 3, comma 10 del decreto ministeriale 25 marzo 2015 e dell'articolo 31 del decreto direttoriale 15 luglio 2015 e dell'articolo 1, comma 239 della legge 28 dicembre 2015, n.208, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla "A.C2.AS", ubicata nel Mare Adriatico, Zona "A", di cui è titolare la Società ENI S.p.A. (c.f. n. 004849605588) con sede legale in Roma Piazzale Enrico Mattei, 1 ed Uffici in San Donato Milanese, via Emilia n. 1 (C.a.p. 20097), è prorogata per cinque anni a decorrere dal 3 dicembre 2015 fino al 2 dicembre 2020.

Art. 2

(Ripermetrazione della concessione)

1. A decorrere dalla data del presente decreto l'area della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi "A.C2.AS" è ridotta da km² 54,56 (cinquantaquattrovirgolacinquantasei) a km² 34,43 (trentaquattrovirgolaquarantatre);

2. La zona del terreno entro la quale la Società concessionaria eseguirà le attività, è delimitata, sul piano topografico alla scala 1:250.000 allegato al presente decreto, con linea continua di colore nero passante per otto vertici, le cui coordinate geografiche, rilevate graficamente sul piano stesso, sono riportate nella tabella allegata al presente decreto.

Art. 3

(Programma lavori)

1. Il presente decreto autorizza la prosecuzione del normale esercizio della coltivazione senza variazione del programma dei lavori già approvato.

Art. 4

(Obblighi e prescrizioni)

1. La concessione è prorogata nel rispetto delle disposizioni del presente decreto, del disciplinare tipo di cui al decreto ministeriale 25 marzo 2015 e del decreto direttoriale 15 luglio 2015.

2. La Società è tenuta ad inviare le comunicazioni annuali ai sensi dell'art. 34 del decreto direttoriale 15 luglio 2015 e degli artt. 38, 47, 76 del D.P.R. 28 dicembre 2000 n. 445.

Art.5

(Canoni)

1. Il concessionario è tenuto a corrispondere alla Agenzia del Demanio, filiale Emilia Romagna, il canone annuo anticipato ai sensi dell'articolo 18 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, aggiornato annualmente secondo l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Art. 6

(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto è pubblicato nel sito internet del Ministero dello sviluppo economico e nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e consegnato alla Società ENI S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio - Direzione Regionale Emilia Romagna..

Art. 7

(Ricorsi)

1. Avverso il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al decreto legislativo 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del decreto del Presidente della Repubblica 25 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.

Allegato al D.M. 19 dicembre 2016 relativo alla concessione di coltivazione «A.C2.AS».

Coordinate geografiche dei vertici:

<i>Vertici</i>	<i>Longitudine E Greenwich</i>	<i>Latitudine N</i>
a	Intersezione tra il lato della concessione A.C1.AG, dal vertice "a" al vertice "b", ed il parallelo 44°26'	
b	12°41',	44°26',
c	12°41',	44°25',
d	12°42',	44°25',
e	12°42',	44°24',
f	12°43',	44°24',
g	12°43',	44°22',
h	Intersezione tra il parallelo 44°22' ed il lato della concessione A.C1.AG, dal vertice "a" al vertice "b"	

- Estensione dell'area della concessione: km² 34,43

Roma, 19 dicembre 2016

Il Direttore generale: DIALUCE

MERCATO DEL GAS NATURALE

LEGGI E DECRETI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 185.

DECRETO MINISTERIALE 7 dicembre 2016

Approvazione delle modifiche alla disciplina del mercato del gas naturale allegata al Decreto Ministeriale 6 marzo 2013.

IL MINISTRO DELLO SVILUPPO ECONOMICO

VISTO il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, recante attuazione della direttiva 98/30/CE in materia di norme comuni per il mercato interno del gas naturale, come modificato dall'articolo 27 del decreto legislativo 1° giugno 2011 n. 93, e in particolare gli articoli 12 e 18 recanti disposizioni relative alle attività di stoccaggio di gas naturale e di fornitura ai clienti della modulazione dei consumi;

VISTO l'articolo 28, comma 2, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, che stabilisce che il Ministero dello sviluppo economico (di seguito anche "Ministero") provvede alla sicurezza, all'economicità e alla programmazione del sistema nazionale del gas, anche mediante specifici indirizzi con la finalità di salvaguardare la continuità e la sicurezza degli approvvigionamenti e di ridurre la vulnerabilità del sistema nazionale del gas;

VISTO il decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato in data 9 maggio 2001, relativo alla determinazione dei criteri che rendono tecnicamente ed economicamente realizzabili i servizi di stoccaggio minerario, strategico e di modulazione richiesti dall'utente ai titolari di concessioni di stoccaggio, delle modalità per comunicazione da parte dei titolari di concessioni di coltivazione delle relative esigenze di stoccaggio minerario, dei limiti e delle norme tecniche per il riconoscimento delle capacità di stoccaggio strategico e di modulazione, nonché adozione di direttive transitorie per assicurare il ciclo di riempimento degli stoccaggi nazionali, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana del 5 giugno 2001 n. 128;

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

VISTO il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana n. 148 del 28 giugno 2011 recante attuazione delle direttive 2009/72/CE, 2009/73/CE e 2008/92/CE, relative a norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica, del gas naturale e ad una procedura comunitaria sulla trasparenza dei prezzi al consumatore finale industriale di gas e di energia elettrica, nonché abrogazione delle direttive 2003/54/CE e 2003/55/CE;

VISTO, in particolare, l'articolo 27 del decreto legislativo n.93 del 2011, recante disposizioni in materia di stoccaggio strategico e di modulazione;

VISTO l'articolo 38, comma 3, del decreto legge n. 83 del 2012, convertito con legge 7 agosto 2012, n. 134;

VISTO il Regolamento (UE) n. 994/2010 del Parlamento europeo e del Consiglio del 20 ottobre 2010 concernente misure volte a garantire la sicurezza dell'approvvigionamento di gas;

VISTA la Comunicazione della Commissione Europea sulla Strategia dell'Unione Europea riguardante il gas naturale liquefatto – GNL - e lo stoccaggio di gas naturale del 16 febbraio 2016;

VISTO l'articolo 14 del decreto legge n. 1 del 2012 e successive modificazioni in base al quale il Ministero assegna una capacità di stoccaggio per l'offerta alle imprese industriali di un servizio integrato di rigassificazione comprensivo dello stoccaggio di gas naturale;

VISTO il decreto del Ministro dello sviluppo economico 29 marzo 2012, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale del 31 marzo 2012, n. 77, recante norme in materia di stoccaggio strategico ed in particolare l'articolo 2 che stabilisce in 4,6 miliardi di metri cubi lo stoccaggio strategico per l'anno contrattuale 2012-2013, rendendo disponibile la capacità di 500 milioni di metri cubi di spazio e che tale capacità è interamente nella disponibilità dell'impresa maggiore di stoccaggio del sistema nazionale del gas;

CONSIDERATO che, ai sensi dell'articolo 12 del decreto legislativo n. 164/2000, sussiste l'obbligo di gestire in modo coordinato e integrato il complesso delle capacità di stoccaggio di working gas di cui le imprese di stoccaggio dispongono, al fine di garantire l'ottimizzazione delle capacità stesse;

CONSIDERATO che in applicazione delle disposizioni dell'articolo 14 del decreto legge n. 1 del 2012 la residua capacità non utilizzata per lo stoccaggio strategico può essere offerta alle imprese industriali per servizi integrati di rigassificazione e stoccaggio di gas naturale;

CONSIDERATO altresì che, ai sensi del comma 11-ter del medesimo articolo 12, il Ministero, con successivo comunicato, definisce il volume di stoccaggio strategico per l'anno contrattuale 2017-2018;

CONSIDERATO che, ai sensi del comma 5 del medesimo articolo 12, il Ministero, con successivo comunicato, definisce il volume di stoccaggio minerario per l'anno contrattuale 2017-2018;

CONSIDERATO che, in caso di domanda del servizio integrato di rigassificazione e stoccaggio superiore all'offerta, è opportuno che tale servizio sia prioritariamente assegnato, ai fini della sicurezza degli approvvigionamenti, ai soggetti che contribuiscono alla diversificazione delle fonti di approvvigionamento di GNL;

RITENUTO necessario, al fine di estendere a più servizi di stoccaggio le metodologie di allocazione della capacità previste per il settore dello stoccaggio del gas naturale secondo logiche di mercato, confermare le procedure di allocazione concorrenziali espresse nel decreto ministeriale del 6 febbraio 2015 in tema di stoccaggio di modulazione in applicazione dell'articolo 14 del decreto legge n. 1 del 2012, e applicare le procedure di allocazione concorrenziali anche per l'allocazione del servizio integrato di rigassificazione e stoccaggio;

CONSIDERATA la risposta positiva del mercato all'applicazione della misura di cui all'articolo 1 del decreto ministeriale del 25 febbraio 2016 riguardante il servizio integrato di rigassificazione e stoccaggio, relativo all'anno contrattuale di stoccaggio 2016-2017, assegnato con meccanismi d'asta, con prezzo di riserva calcolato in relazione al valore del prodotto e all'evoluzione del mercato;

CONSIDERATO lo stato attuale di utilizzo dei terminali di rigassificazione del sistema nazionale del gas naturale italiano che può rendere possibile l'uso di infrastrutture di rigassificazione anche per ulteriori servizi;

CONSIDERATO altresì che un utilizzo ottimale della capacità di rigassificazione dei terminali del sistema nazionale del gas naturale esistente permetterebbe di aumentare la liquidità del sistema gas italiano con conseguente beneficio sui prezzi del gas e al contempo di limitare l'impatto dei costi di suddette infrastrutture per il sistema;

CONSIDERATI gli esiti della riunione del Comitato tecnico per l'emergenza ed il monitoraggio del sistema del gas del 29 settembre 2016;

RITENUTO necessario introdurre meccanismi utili a favorire l'ottimale utilizzo della capacità regolata di rigassificazione del sistema nazionale soggetta al fattore di copertura dei ricavi di cui alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito anche "Autorità") n. 438/2013/R/GAS, attraverso la messa a disposizione del servizio integrato di rigassificazione e stoccaggio.

DECRETA

Articolo 1

Servizio integrato rigassificazione e stoccaggio

1. In attuazione dell'articolo 14 del decreto legge n. 1/2012, per l'anno contrattuale di stoccaggio 1 aprile 2017 – 31 marzo 2018, una capacità di stoccaggio di gas naturale di 1,5 miliardi di metri cubi è assegnata per l'offerta di servizi integrati di rigassificazione e stoccaggio di gas naturale (servizi integrati), finalizzati a consentire alle imprese industriali, come definite al comma 2 del presente articolo, l'approvvigionamento diretto di GNL dall'estero. La capacità di rigassificazione da assegnare è intesa come la capacità di rigassificazione in regime regolato soggetta al fattore di copertura dei ricavi di cui alla deliberazione dell'Autorità n. 438/2013/R/GAS e, su base volontaria da parte delle imprese di rigassificazione, la capacità di rigassificazione in regime regolato non soggetta al fattore di copertura dei ricavi di cui alla deliberazione dell'Autorità n. 438/2013/R/GAS.

2. Per imprese industriali si intendono i clienti finali industriali, e i loro consorzi, aventi centro di consumo in Italia nonché negli altri Stati Membri dell'Unione Europea.

3. I clienti di cui al comma 2 devono soddisfare i requisiti dei relativi ai codici di rigassificazione per l'accesso alla procedura di sottoscrizione di capacità.

4. Il servizio integrato di stoccaggio e rigassificazione prevede che siano resi disponibili all'utente dall'impresa maggiore di stoccaggio, per il servizio di stoccaggio uniforme, uno spazio in stoccaggio equivalente alla capacità di rigassificazione assegnata per il servizio integrato dalle imprese di rigassificazione, e una capacità di iniezione tale da garantire l'iniezione dei quantitativi di gas equivalenti al GNL consegnato, dedotti consumi e perdite, entro il termine del mese successivo alla discarica. La gestione fisica dei flussi di gas funzionali alla riconsegna del gas in stoccaggio avviene, ove necessario, mediante le vigenti procedure di acquisizione delle capacità di iniezione.

5. L'Autorità stabilisce, con propria deliberazione, la procedura che le imprese di rigassificazione dovranno adottare per l'allocazione, secondo asta competitiva, della capacità per il servizio integrato. In particolare è stabilito, tenendo conto del valore del prodotto e dell'evoluzione del mercato, un prezzo di riserva per la capacità del servizio integrato pari alla somma di una componente stoccaggio, unica per tutte le imprese di rigassificazione, e di una componente rigassificazione. Per la capacità di rigassificazione in regime regolato non soggetta al fattore di copertura dei ricavi di cui alla deliberazione dell'Autorità n. 438/2013/R/GAS, l'impresa di rigassificazione stabilisce un prezzo di riserva per la rigassificazione, da utilizzare, ai fini della determinazione del prezzo di riserva, in luogo della componente rigassificazione definita dall'Autorità, se superiore a tale componente; tale prezzo di riserva per la rigassificazione è comunque inferiore alla relativa tariffa di rigassificazione e l'impresa di rigassificazione trattiene i proventi, derivanti dall'allocazione della capacità per il servizio integrato, corrispondenti alla differenza fra tale prezzo e la componente rigassificazione definita dall'Autorità. I prezzi di riserva non sono resi noti al sistema. L'Autorità per il sopracitato servizio integrato stabilisce altresì gli ulteriori criteri di ripartizione dei proventi delle aste tra le imprese di rigassificazione e l'impresa maggiore di stoccaggio. Tale deliberazione è adottata dall'Autorità, sentito il Ministero per gli aspetti relativi alla sicurezza delle forniture, assicurando la massima partecipazione, trasparenza, concorrenza e non discriminazione, ed in tempo utile per consentire l'effettuazione delle aste e il regolare inizio del ciclo di iniezione per l'anno di stoccaggio 1 aprile 2017 – 31 marzo 2018.

6. Le imprese industriali di cui al comma 2 possono partecipare alle aste di cui al comma 5 anche conferendo specifico mandato ad altro soggetto, industriale o non industriale.

7. Nelle aste competitive di cui al comma 5 si selezionano in via prioritaria le offerte presentate dai clienti industriali di cui al comma 2 e dai soggetti mandatarî di cui al comma 6.

L'allocazione della capacit  in favore dei soggetti aggiudicatari, nel caso in cui due o pi  soggetti abbiano formulato un'offerta per lo stesso slot di scarica, avverr  in base ai seguenti criteri, in ordine di priorit :

- offerta presentata da clienti finali industriali, o da consorzio di clienti industriali o da mandatarî di tali soggetti;
- offerta avente prezzo maggiore;
- offerta avente maggiore volume di GNL previsto in consegna;
- offerta relativa a consegna di GNL prodotto in Stati dai quali non sono in corso importazioni alla data di entrata in vigore del presente decreto.

Le aste hanno luogo contemporaneamente e le graduatorie delle offerte ammissibili sono trasmesse al Ministero dello sviluppo economico che determina l'ordine complessivo di aggiudicazione aggregando le curve di domanda di ciascun terminale fino al volume disponibile di cui al comma 1 sulla base dei profili di iniezione mensile e giornaliera comunicati dall'impresa maggiore di stoccaggio, secondo i criteri sopra indicati e tenendo anche conto dell'obiettivo di massimizzazione delle capacit  conferite.

8. Le eventuali capacit  di stoccaggio di gas naturale disponibili non allocate ai sensi del comma 5 sono assegnate con successivo decreto del Ministero per il servizio di stoccaggio.

Articolo 2 Disposizioni finali

1. Il presente decreto   destinato alle imprese del sistema del gas naturale che esercitano l'attivit  di rigassificazione, di trasporto e di stoccaggio di gas naturale.

2. Dall'attuazione del presente decreto non devono derivare nuovi o maggiori oneri per il sistema del gas naturale, fatto salvo l'effetto utile gi  previsto dalla regolazione tariffaria in materia di garanzia dei ricavi delle imprese di rigassificazione e di stoccaggio.

3. Le imprese di rigassificazione, l'impresa maggiore di trasporto e l'impresa maggiore di stoccaggio, qualora necessario, adottano misure per adeguare i rispettivi codici alle disposizioni del presente decreto e le trasmettono all'Autorit .

4. Il presente decreto   pubblicato nel sito internet del Ministero, e comunicato alle imprese di cui al comma 1 e all'Autorit  per la sua attuazione.

5. Il presente decreto entra in vigore il giorno successivo alla data della sua pubblicazione nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana.

Roma, 7 dicembre 2016

Il Ministro: CALENDIA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 186.

Elenco della normativa del mercato del gas aggiornato al 9 dicembre 2016.

1) Legge n. 170 del 1974 (modificata da D.L.vo n. 164 del 2000) – Stoccaggio di gas naturale in giacimenti di idrocarburi.

2) Art. 13, commi da 5 a 9, del D.L.vo n. 625 del 1996 (modificati da D.L.vo n. 164 del 2000) – conferimento ed esercizio delle concessioni di coltivazione e di stoccaggio.

3) Direttiva 98/30/CE sul mercato del gas naturale – Norme comuni per il mercato interno del gas naturale (abrogata dalla direttiva 2003/55/CE del 26.6.2003 – vedi n. 18).

4) Decreto Legislativo 23 maggio 2000, n. 164 – Attuazione della direttiva n. 98/30/CE recante norme comuni per il mercato interno del gas naturale, a norma dell'articolo 41 della legge 17 maggio 1999, n. 144 (pubblicato nella G.U. del 20.6.2000 n. 142) – (con le istruzioni successive del Ministero dell'economia e delle finanze: Nota 27 giugno 2001, n. 1064; Circ. 26 luglio 2002, n. 48/D; Circ. 17 dicembre 2003, n. 73/D e del Ministero delle attivit  produttive: Circ. 6 dicembre 2002), come modificato dal Decreto legislativo 1° giugno 2011, n. 93 - vedi n. 96.

<http://www.normattiva.it/uri-res/N2Ls?urn:nir:stato:decreto.legislativo:2000-05-23;164!vig=2016-07-27>

5) Legge n. 340 del 24 novembre 2000 - recante: "Disposizioni per la delegificazione di norme e per la semplificazione di procedimenti amministrativi – Legge di semplificazione 1999" – art. 8 – Utilizzo di siti industriali per la sicurezza e l'approvvigionamento strategico dell'energia.

6) Decreto 22 dicembre 2000 – Individuazione della Rete nazionale dei gasdotti ai sensi dell'art. 9 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (pubblicato nella G.U. del 23.1.2001 n. 18).

6bis) Legge n. 388 del 23 dicembre 2000 – art. 145 commi 21-22-23 – comma 21: relativo agli oneri per il completamento del programma di metanizzazione del Mezzogiorno; comma 22: all'art.15 del d.l. n. 164 del 23.5.2000 aggiunto il comma 10-bis; comma 23: all'art. 19 del d.l. n. 164 del 23.5.2000 aggiunto dopo il comma 6 il 6-bis (pubblicato nella G.U. del 29.12.2000 n. 302).

7) Decreto 27 marzo 2001 – Determinazione dei criteri per la conversione in stoccaggio di giacimenti in fase avanzata di coltivazione, ai sensi dell'art. 13 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (pubblicato nella G.U. del 27.4.2001 n. 97).

8) Decreto 27 marzo 2001 – Determinazione dei criteri per il rilascio delle autorizzazioni ad importare gas naturale prodotto in Paesi non appartenenti all'Unione Europea, ai sensi dell'art. 3 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (pubblicato nella G.U. del 27.4.2001 n. 97).

9) Decreti 24 aprile 2001: – Individuazione degli obiettivi quantitativi nazionali di risparmio energetico e sviluppo delle fonti rinnovabili di cui all'art. 16, comma 4, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (pubblicato nella G.U. del 22.5.2001 n. 125) e - Individuazione degli obiettivi quantitativi per l'incremento dell'efficienza energetica negli usi finali ai sensi dell'art. 9, comma 1, del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79. "(abrogati da D.M. 20.7.04 – pubblicato nella G.U. 20.7.04 n. 205)" (vedi n. 30).

10) Decreto 9 maggio 2001 – Determinazione dei criteri che rendono tecnicamente ed economicamente realizzabili i servizi di stoccaggio minerario, strategico e di modulazione richiesti dall'utente ai titolari di concessioni di stoccaggio, delle modalità per comunicazione da parte dei titolari di concessioni di coltivazione delle relative esigenze di stoccaggio minerario, dei limiti e delle norme tecniche per il riconoscimento delle capacità di stoccaggio strategico e di modulazione, nonché adozione di direttive transitorie per assicurare il ciclo di riempimento degli stoccaggi nazionali (pubblicato nella G.U. del 5.6.2001 n. 128).

11) Decreto 26 settembre 2001 – Modalità di determinazione e di erogazione dello stoccaggio strategico, disposizioni per la gestione di eventuali emergenze durante il funzionamento del sistema del gas, e direttive transitorie per assicurare l'avvio della fase di erogazione 2001-2002 degli stoccaggi nazionali di gas (pubblicato nella G.U. del 9.10.2001 n. 235).

12) Decreto del 24.6.2002 - Criteri di rilascio dell'autorizzazione alla vendita ai clienti finali di gas naturale (pubblicato nella G.U. del 30.8.2002 n. 203).

13) Decreto MAP 29.11.2002 – Incentivi per accertamenti sullo stoccaggio (pubblicato nella G.U. del 23.1.2003 n. 18).

14) Legge 12.12.2002 n. 273: art. 27 (Potenziamento delle infrastrutture internazionali di approvvigionamento di gas naturale); Art. 28 (Misure per incrementare l'utilizzo del metano e del GPL in autotrazione); Art. 30 (Gasdotti internazionali di importazione) (pubblicato nella G.U. del 14.12.2002 n. 293).

15) Decreto del 27.12.2002 – Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (1° transitoria).

16) L.P. 9.1.2003 n. 1 – art. 33 - Disposizioni per la formazione del bilancio di previsione per l'anno finanziario 2003 e per il triennio 2003-2005 e norme legislative collegate (legge finanziaria 2003). (pubblicato nel B.U. Trentino-Alto Adige 10.1.2003, n. 1/bis).

17) Decreto del 30.1.2003 –. Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (2° transitoria).

18) Direttiva 2003/55/CE del 26.6.2003 del Parlamento Europeo e del Consiglio relativa a norme comuni per il mercato interno del gas naturale e che abroga la direttiva 98/30/CE (vedi n. 3).

19) Decreto del 17.7.2003 - Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (3° transitoria).

20) Decreto del 1.8.2003 - Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (4° transitoria).

21) Decreto del 5.9.2003 - Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (5° transitoria).

22) Decreto del 2.10.2003 - Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (6° transitoria).

23) Decreto del 14.11.2003 – Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (7° transitoria).

24) Decreto del 21.1.2004 – Autorizzazione vendita gas in via eccezionale e transitoria a norma art. 17 – comma 5 – D.lgs. 164/2000 (8° transitoria).

25) Decreto del 12.2.2004 – Individuazione del "fornitore di ultima istanza" per l'approvvigionamento di gas naturale a clienti finali, con consumi inferiori a 200.000 metri cubi annui, che risultino privi di un fornitore per motivi indipendenti dalla loro volontà.

26) Direttiva 2004/67/CE DEL CONSIGLIO del 26.4.2004 – concernente misure volte a garantire la sicurezza dell'approvvigionamento di gas naturale (testo rilevante ai fini del SEE) (pubblicato nella G.U. n. 48 Serie speciale del 21.6.2004).

27) Decreto del 31.05.2004 - Individuazione delle Società "fornitore di ultima istanza".

28) Decreto del 25.6.2004 – Approvazione della procedura di emergenza per fronteggiare la mancanza di copertura del fabbisogno di gas naturale, in caso di eventi climatici sfavorevoli, denominata "Procedura di emergenza climatica" (pubblicato G.U. n. 227 del 27.9.2004) .

29) Decreto del 30.6.2004 – Aggiornamento della Rete Nazionale dei Gasdotti (pubblicato nella G.U. n. 202 del 28.8.2004) vedi 37.

30) Decreti del 20.7.04: – Individuazione degli obiettivi quantitativi nazionali di risparmio energetico e sviluppo delle fonti rinnovabili di cui all'art. 16, comma 4, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (pubblicato nella G.U. del 22.5.2001 n. 125) e - Individuazione degli obiettivi quantitativi per l'incremento dell'efficienza energetica negli usi finali ai sensi dell'art. 9, comma 1, del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79 (pubblicati nella G.U. n. 205 dell'1.9.2004). * (abrogati decreti del 24.4.2001 – pubblicati nella G.U. 22.5.01 n.125)* (vedi n. 9).

31) Legge del 23.8.2004, n. 239 – Riordino del settore energetico, nonché delega al Governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia (pubblicato nella G.U. n. 215 del 13.9.2004).

32) Circolare MAP – Chiarimenti in materia di affidamenti e concessioni di distribuzione di gas naturale di cui all'art. 15 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, come modificato dall'articolo 1, comma 69, della legge 23 agosto 2004, n. 239 (prot. 2355 del 10.11.2004).

33) Decreto Legislativo 27 dicembre 2004, n. 330 – Integrazioni al decreto del Presidente della Repubblica 8 giugno 2001, n. 327, in materia di espropriazione per la realizzazione di infrastrutture lineari energetiche (pubblicato nella G.U. n. 25 del 1.2.2005).

34) Decreto ministeriale 23 marzo 2005 – Semplificazione adempimenti amministrativi nel settore dello stoccaggio della vendita dell'importazione di gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 256 del 3.11.2005).

35) Legge 18 aprile 2005, n. 62 – Disposizioni per l'adempimento di obblighi derivanti dall'appartenenza dell'Italia alle Comunità europee. Legge comunitaria 2004 – art.: 1, 2, 3, 4, 5, 16 e 17.

36) Circolare MAP – Chiarimenti relativi all'applicazione dell'articolo 1, comma 34, della legge 23 agosto 2004, n. 239, in materia di servizi "post contatore".

37) Decreto ministeriale 4 agosto 2005 - Aggiornamento della Rete Nazionale dei Gasdotti, (pubblicato nella G.U. n. 196 del 24.8.2005) (aggiorna il D.M. 30 giugno 2004 pubblicato nella G.U. n. 202 del 28.08.04) vedi 29.

38) Decreto ministeriale 26 agosto 2005 – Modalità di conferimento della concessione di stoccaggio di gas naturale in sotterraneo, approvazione del relativo disciplinare tipo nel quale sono previste le modalità di attuazione delle attività di stoccaggio, gli obiettivi qualitativi, i poteri di verifica, le conseguenze di eventuali inadempimenti e sostituisce il disciplinare tipo approvato con decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 28 luglio 1975 (pubblicato nella G.U. n. 222 del 23.9.2005).

39) Regolamento (CE) n. 1775/2005 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 28 settembre 2005 relativo alle condizioni di accesso alle reti di trasporto del gas naturale (pubblicato nella G.U. –2a serie speciale- n. 97 del 29.12.2005).

40) Decreto ministeriale 29 settembre 2005 – ai sensi dell'articolo 28, commi 2 e 4, e dell'articolo 36, del decreto legislativo n. 164/00 e dell'articolo 1, comma 49, della legge n. 239/04 stabilisce in via transitoria, al fine di assicurare l'efficienza e l'economicità nella gestione del sistema del gas, gli indirizzi e i criteri per la classificazione delle reti regionali di trasporto e per l'allacciamento diretto di clienti finali alle stesse reti. (pubblicato nella G.U. 246 del 21.10.2005).

41) Decreto ministeriale 3 novembre 2005 – Criteri per la determinazione di un adeguato corrispettivo per la enumerazione dei beni destinati ad un concessionario per lo stoccaggio di gas naturale, ai sensi dell'articolo 13, comma 9, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (pubblicato nella G.U. n. 272 del 22.11.2005).

42) Decreto ministeriale 12 dicembre 2005 - Aggiornamento della procedura di emergenza per far fronte alla mancanza di copertura del fabbisogno di gas naturale in caso di eventi climatici sfavorevoli (pubblicato nella G.U. n. 297 del 22.12.2005) vedi n. 45.

43) Decreto-legge 30 dicembre 2005, n. 273 - Definizione e proroga dei termini, nonché conseguenti disposizioni urgenti. - Art.23. Disposizioni in materia di energia e attività produttive (pubblicato nella G.U. n. 303 del 30.12.2005).

44) Decreto ministeriale 20 gennaio 2006 – Misure per l'incentivazione di un'offerta di interrompibilità volontaria della domanda di gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 21 del 26.1.2006).

45) Decreto-legge 25 gennaio 2006, n. 19 – Misure urgenti per garantire l'approvvigionamento di gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 21 del 26.01.2006) – vedi n. 42.

46) Decreto Dirett. 3 febbraio 2006 – Approvazione dei risultati della procedura concorsuale per l'assegnazione del servizio di interrompibilità tecnica remunerata ai sensi della Del.Aut.en.el. e gas 21 gennaio 2006, n. 10/06 (pubblicato nella G.U. n. 42 del 20.2.2006).

47) Legge 23 febbraio 2006, n. 51 – Conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 30 dicembre 2005, n. 273, recante definizione e proroga termini, nonché conseguenti disposizioni urgenti. Proroga dei termini relativi all'esercizio di deleghe legislative (pubblicato nella G.U. n. 47/L del 28.02.2006 supplemento ordinario alla G.U. n. 49 del 28.2.2006).

48) Ripubblicazione del testo del decreto-legge 25 gennaio 2006, n. 19 (in G.U. n. 21 del 26 gennaio 2006), convertito, con modificazioni dalla legge 8 marzo 2006, n. 108 (in questa stessa G.U. alla pag. 3), recante Misure urgenti per garantire l'approvvigionamento di gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 67 del 21.3.2006)- vedi n. 42.

49) Decreto ministeriale 13.3.2006 – Aggiornamento dell'elenco dei gasdotti facenti parte della Rete Nazionale dei Gasdotti (pubblicato nella G.U. n.107 del 10.5.2006).

50) Decreto ministeriale 11.4.2006 - Procedure per il rilascio dell'esenzione del diritto di accesso dei terzi a nuove interconnessioni con le reti europee di trasporto di gas naturale e a nuovi terminali di rigassificazione, e ai loro potenziamenti e per il riconoscimento dell'allocazione prioritaria della nuova capacità di trasporto realizzata in Italia in relazione a nuove infrastrutture di interconnessione con Stati non appartenenti all'Unione europea (pubblicato nella G.U. n.109 del 12.5.2006).

51) Decreto ministeriale 28 aprile 2006 - Modalità di accesso alla rete nazionale dei gasdotti, conseguenti al rilascio dell'esenzione dal diritto di accesso dei terzi a nuove interconnessioni con le reti europee di trasporto di gas naturale, a nuovi terminali di rigassificazione e relativi potenziamenti, e al riconoscimento dell'allocazione prioritaria, nonché criteri in base ai quali l'Autorità per l'energia elettrica e il gas definisce le procedure per l'assegnazione della residua quota delle capacità non oggetto di esenzione o di allocazione prioritaria (pubblicato nella G.U. n.109 del 12.5.2006) vedi n. 90.

52) Decreto ministeriale 4 agosto 2006 - Misure per la ricostituzione degli stoccaggi di modulazione, per far fronte a possibili situazioni di emergenza del sistema nazionale del gas naturale per il prossimo periodo invernale 2006-2007 (pubblicato nella G.U. n. 193 del 21.8.2006).

53) Decreto ministeriale 4 agosto 2006 – Disposizioni per la massimizzazione delle importazioni di gas - Interrompibilità delle forniture di gas ai clienti industriali, per far fronte a possibili situazioni di emergenza del sistema nazionale del gas naturale per il prossimo periodo invernale 2006-2007 (pubblicato nella G.U. n.193 del 21.8.2006).

54) Decreto ministeriale 18 settembre 2006 – Regolamentazione delle modalità di versamento del contributo di cui all'articolo 1, comma 110, della legge 23 agosto 2004, n. 239 (pubblicato nella G.U. n. 271 del 21.11.2006).

55) Decreto ministeriale 29 settembre 2006 – Misure transitorie a tutela della sicurezza dell'approvvigionamento di gas naturale ai clienti finali con consumi inferiori a 200.000 metri cubi all'anno (pubblicato nella G.U. n. 243 del 18.10.2006).

56) Decreto ministeriale 18 dicembre 2006 - "Aggiornamento della procedura di emergenza climatica" (pubblicato nella G.U. n. 4 del 5.1.2007) e Comunicato 18.5.2007 relativo al D.M.18.12.2006 (pubblicato nella G.U. n. 114 del 18.5.2007).

57) Decreto ministeriale 30 gennaio 2007 - "Situazione delle disponibilità e della domanda di gas nell'inverno 2006/2007. Opportunità di sospensione della massimizzazione delle importazioni di gas naturale di cui al decreto del Ministero dello sviluppo economico del 4 agosto 2006" (pubblicato nella G.U. n. 32 del 8.2.2007).

58) Testo del decreto-legge 31 gennaio 2007, n. 7 – Articolo 11 – Misure per il mercato del gas (in Gazzetta Ufficiale – serie generale – n. 26 del 1° febbraio 2007), coordinato con la legge di conversione 2 aprile 2007, n. 40 (in questo stesso S.O. alla pag 5), recante "Misure urgenti per la tutela dei consumatori, la promozione della concorrenza, la valorizzazione dell'istruzione tecnico-professionale e la rottamazione di autoveicoli". (pubblicato nella G.U. n. 77 del 2.4.2007).

59) Decreto ministeriale 19 febbraio 2007 – contenente la "Regola Tecnica sulle caratteristiche chimico fisiche e sulla presenza di altri componenti nel gas combustibile". (Ufficio D4 DGERM) (pubblicato nella G.U. n. 65 del 19.3.2007).

60) Decreto ministeriale 12 luglio 2007 – Modalità di cessione presso il mercato regolamentato di aliquote del prodotto di giacimenti di gas naturale dovute allo Stato. (pubblicato nella G.U. n. 176 del 31.7.2007).

61) Decreto Dirett. 10 agosto 2007 – Criteri di remunerazione per il servizio di interruzione commerciale aggiuntiva attivato nel periodo dal 13 al 24 settembre 2006 (pubblicato nella G.U. n. 223 del 25.9.2007).

62) Decreto ministeriale 30 agosto 2007 – Disposizioni per la massimizzazione delle importazioni di gas (pubblicato nella G.U. n. 223 del 25.9.2007) e Comunicato (pubblicato nella G.U. n. 123 del 27.5.08).

63) Decreto ministeriale 11 settembre 2007 – Obbligo di contribuire al contenimento dei consumi di gas (pubblicato nella G.U. n. 226 del 28.9.2007).

64) Decreto ministeriale 23 novembre 2007 – Aggiornamento della procedura di emergenza per far fronte alla mancanza di copertura del fabbisogno di gas naturale in caso di eventi climatici sfavorevoli – novembre 2007 (pubblicato nella G.U. n. 51 del 29.2.2008).

65) Legge 29 novembre 2007 n. 222 – Conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 1° ottobre 2007, n. 159, recante interventi urgenti in materia economico-finanziaria, per lo sviluppo e l'equità sociale – art. 46-bis: "Disposizioni in materia di concorrenza e qualità dei servizi essenziali nel settore della distribuzione del gas" (pubblicato nella G.U. n. 279 del 30 novembre 2007 – Suppl. Ordinario n. 249/L) e comma introdotto dall'art. 2, comma 175, legge n. 244 del 2007 (pubblicato nella G.U. n. 300 del 28.12.2007 – Suppl. Ordinario n. 285/L) e art. 30 comma 26, legge 23.7.2009 n. 99 (pubblicato nella G.U. n. 176 del 31.7.2009 Suppl. Ord. N. 136);

66) Decreto ministeriale 14 dicembre 2007 – Adozione di misure per la sicurezza del sistema nazionale del gas recante ulteriori disposizioni per il contenimento dei consumi di gas (pubblicato nella G.U. n 130 del 5.6.2008).

67) Decreto ministeriale 15 febbraio 2008 – Con decorrenza dalle ore 6,00 del giorno 18 febbraio 2008 sono ridotti al 90% gli obblighi di completo utilizzo delle capacità di trasporto conferite ai punti di entrata della rete nazionale dei gasdotti, come previsti dall'art. 1, comma 1, del decreto 30 agosto 2007 (pubblicato nella G.U. n. 94 del 21.4.2008).

68) Decreto ministeriale 11 marzo 2008 – Revoca dell'obbligo di massimizzazione delle importazioni di gas naturale di cui al decreto ministeriale del 30 agosto 2007 (pubblicato nella G.U. n. 108 del 9.5.2008).

69) Decreto ministeriale 19 marzo 2008 – Modalità di cessione presso il mercato regolamentato di quote del gas naturale importato e semplificazione di adempimenti connessi all'attività di importazione di gas naturale (pubblicato nella G.U. n.114 del 16.5.2008).

70) Decreto ministeriale 16 aprile 2008 – Regola tecnica per la progettazione, costruzione, collaudo, esercizio e sorveglianza delle opere e dei sistemi di distribuzione e di linee dirette del gas naturale con densità non superiore a 0,8 (pubblicato nella G.U. n. 115 dell'8 maggio 2008).

71) Decreto ministeriale 17 aprile 2008 – Regola tecnica per la progettazione, costruzione, collaudo, esercizio e sorveglianza delle opere e degli impianti di trasporto di gas naturale con densità non superiore a 0,8 (pubblicato nella G.U. n. 115 dell'8 maggio 2008).

72) Decreto ministeriale 22 aprile 2008 – Classificazione delle reti di trasporto regionale (pubblicato nella G.U. n. 160 del 10.7.2008 – Suppl. Ordinario n. 164).

73) Decreto ministeriale 1 agosto 2008 – Aggiornamento della rete nazionale dei gasdotti (pubblicato nella G.U. n. 200 del 27.8.2008).

73bis) Decreto ministeriale 15 ottobre 2008 (ministero dell'Economia e delle Finanze) – Modalità di versamento dei proventi derivanti dalla vendita presso il mercato regolamentato di aliquote del prodotto di giacimenti di gas naturale dovute allo Stato (pubblicato nella G.U. n. 287 del 9.12.2008).

74) Decreto ministeriale 30 ottobre 2008 - Misure per il contenimento dei consumi di gas per l'anno termico 2008/2009 (pubblicato nella G.U. n. 270 del 18.11.2008).

75) Decreto ministeriale 3 dicembre 2008 – Aggiornamento della procedura di emergenza climatica – dicembre 2008 (art.1 modifiche al decreto 23.11.2007 vedi D.M. n. 64) (pubblicato nella G.U. n. 2 del 3.1.2009).

76) Decreto ministeriale 7 gennaio 2009 – Disposizioni per la massimizzazione delle importazioni di gas (pubblicato nella G.U. n. 8 del 12.1.09).

77) Decreto ministeriale 29 gennaio 2009 – Revoca della massimizzazione delle importazioni di gas (pubblicato nella G.U. n. 78 del 29.1.2009).

78) Decreto ministeriale 25 maggio 2009 – Aggiornamento della Rete Regionale di trasporto (pubblicato nella G.U. n. 209 del 9.9.2009) e COMUNICATO del 10.10.2009 relativo al DM 25.5.2009 (pubblicato nella G.U. n. 236 del 10.10.2009).

78 BIS) D.L. 1.7.2009 n. 78 art. 3 comma 1 - quota di mercato all'ingrosso superiore al valore soglia.... (pubblicato nella G.U. n. 150 dell'1.7.2009) convertito, con modificazioni, dalla Legge n. 102 del 3.8.2009 (pubblicato nella G.U. n. 179 del 4.8.2009)

79) Decreto ministeriale 7 agosto 2009 – Disposizioni aventi finalità di promuovere l'efficienza e la concorrenza nel mercato all'ingrosso del gas naturale, favorendo la conseguente riduzione di oneri per imprese e famiglie per l'anno termico 2009-2010 – ai sensi dell'art. 3, commi 1 e 2, del decreto-legge n. 78/09, nella prospettiva della revisione della normativa in materia disposta dall'art. 30 della legge 23 luglio 2009, n. 99 (pubblicato nella G.U. n. 274 del 24.11.2009).

80) Decreto ministeriale 3 settembre 2009 – Individuazione dei fornitori di ultima istanza per l'anno termico 2009-2010 (pubblicato nella G.U. n. 290 del 14.12.2009).

81) Decreto ministeriale 17.12.2009 - Termini e condizioni di partecipazione all'obbligo di contenimento di consumi di gas per l'anno termico 2009/2010 (pubblicato nella G.U. n. 90 del 19.4.2010).

82) Decreto ministeriale 18 marzo 2010 – Adeguamento alle norme del decreto ministeriale 19 marzo 2008 per l'offerta delle quote dell'importazione di gas al mercato del gas naturale di cui all'art. 30, comma 2, della legge 23 luglio 2009, n. 99 (pubblicato nella G.U. n. 103 del 5.5.2010).

83) Decreto ministeriale 18 giugno 2010 – Disposizioni per i sistemi di misura installati nell'ambito delle reti nazionali e regionali di trasporto del gas e per eliminare ostacoli all'uso e al commercio degli stessi, anche in relazione alla procedura d'infrazione n. 2007/4915 (pubblicato nella G.U. n. 155 del 6.7.2010).

84) Decreto ministeriale 6 agosto 2010 – Individuazione dei fornitori di ultima istanza per l'anno termico 2010-2011 (pubblicato nella G.U. n. 201 del 28.8.2010).

85) Decreto ministeriale 6 agosto 2010 – Decreto per l'esenzione della disciplina che prevede il diritto di accesso dei terzi, a favore delle imprese che investono nella realizzazione di nuovi stoccaggi in sotterraneo di gas naturali o in significativi potenziamenti delle capacità di stoccaggio esistenti (pubblicato nella G.U. n. 239 del 12ottobre 2010).

86) Decreto ministeriale 6 agosto 2010 – Decreto per la vendita delle aliquote di prodotto della produzione di gas nel territorio nazionale, royalties, destinate allo stato" (pubblicato nella G.U. n. 200 del 27.8.2010). vedi n. 97 (mod. art. 4 comma 3).

87) Decreto legislativo n. 130 del 13 agosto 2010 – Misure per la maggiore concorrenzialità nel mercato del gas naturale ed il trasferimento dei benefici risultanti ai clienti finali, ai sensi dell'art. 30, commi 6 e 7, della legge 23 luglio 2009, n. 99 (pubblicato nella G.U. n. 192 del 18.8.2010). vedi 79 (art. 3 comma 1).

88) Decreto ministeriale 21 ottobre 2010 - Aggiornamento della Rete Nazionale dei Gasdotti per il trasporto di gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 263 del 10.11.2010) vedi 146.

89) Decreto ministeriale 22 ottobre 2010 - Aggiornamento delle Reti di Trasporto Regionale di gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 283 del 3.12.2010) e COMUNICATO relativo al DM 22.10.2010 (pubblicato nella G.U. 14.1.2011 n. 10) vedi 146.

90) Decreto Ministeriale 24 novembre 2010 – Modifica e integrazione delle disposizioni di cui al D.M. 28.4.2006 vedi n. 51 (pubblicato nella G.U. n. 3 del 5.1.2011).

91) Decreto Ministeriale 28.12.2010 – Termini e condizioni di partecipazione all'obbligo di contenimento di consumi di gas per l'anno termico 2010/2011 (pubblicato nella G.U. n. 42 del 21.2.2011).

92) Decreto Ministeriale 19 gennaio 2011 del Ministro dello Sviluppo Economico di concerto con il Ministro per i rapporti con le regioni e per la coesione territoriale Determinazione degli ambiti territoriali nel settore della distribuzione del gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 74 del 31.3.2011) (vedi sentenza n. 134 – 3-7 giugno 2013 ai n. 96 e 100). vedi 101 e 136.

93) Decreto Ministeriale 31 gennaio 2011 – Accettazione del piano di sviluppo di nuova capacità di stoccaggio (pubblicato nella G.U. n. 42 del 21.2.2011).

94) Decreto Ministeriale 31 gennaio 2011 – Condizioni di reciprocità e idoneità previste per la partecipazione dei clienti finali agli investimenti (pubblicato nella G.U. n. 46 del 25.2.2011).

95) Decreto Ministeriale 21 aprile 2011 del Ministro dello Sviluppo Economico di concerto con il Ministro del Lavoro e delle politiche sociali - Disposizioni per governare gli effetti sociali connessi ai nuovi affidamenti delle concessioni di distribuzione del gas in attuazione del comma 6, dell'art. 28 del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, recante norme comuni per il mercato intero del gas. (pubblicato nella G.U. n. 102 del 4.11.2011).

96) Decreto legislativo 1.6.2011, n. 93 - Attuazione delle direttive 2009/72/CE, 2009/73/CE e 2008/92/CE relative a norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica, del gas naturale e ad una procedura comunitaria sulla trasparenza dei prezzi al consumatore finale industriale di gas e di energia elettrica, nonché abrogazione delle direttive 2003/54/CE e 2003/55/CE (supplemento ordinario n. 157/L alla G.U. n.148 del 28.6.2011) vedi direttiva 2009/73/CE del Parlamento Europeo e del Consiglio del 13.7.2009 G.U. dell'Unione Europea 211/94 del 14.8.2009 e n. 99 e n. 104 (vedi sentenza n.134 – 3-7 giugno 2013 ai n. 92 e 99) vedi 109 art. 57bis e n. 146 – vedi n. 4. <http://www.normattiva.it/uri-res/N2Ls?urn:nir:stato:decreto.legislativo:2000-05-23;1641vig=2016-07-27>

97) Decreto Ministeriale 22 luglio 2011 – Modifica dell'art. 4, comma 3, del decreto 6.8.2010 del ministro dello sviluppo Economico per la vendita delle aliquote di prodotto della produzione di gas nel territorio nazionale, royalties, destinate allo Stato (pubblicato nella G.U. n. 195 del 23.8.2011) vedi n. 86.

98) Decreto Ministeriale 29.7.2011 – Individuazione dei fornitori di ultima istanza per l'anno termico 2011-2012 (pubblicato nella G.U. n.195 del 23.8.2011).

99) Decreto Ministeriale 2.8.2011 – Aggiornamento delle procedure per il rilascio delle autorizzazioni all'importazione di gas naturale, in attuazione dell'art. 28 del decreto legislativo 1.6.2011 n. 93 (pubblicato nella G.U. n. 195 del 23.8.2011) vedi n. 96.

100) Decreto Ministeriale 18.10.2011 – Determinazione dei Comuni appartenenti a ciascun ambito territoriale del settore della distribuzione del gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 252 del 28.10.2011 – Suppl. Ord. n. 225 del 2.11.2011) Comunicato pubblicato nella G.U. n. 303 del 30.12.2011 e Comunicato pubblicato nella G.U. n. 282 del 3.12.2012) vedi sentenza n. 134 - 3-7 giugno 2013 ai n. 92 e 96.

101) Decreto Ministeriale 12.11.2011 n. 226 – Regolamento per i criteri di gara e per la valutazione dell'offerta per l'affidamento del servizio della distribuzione del gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 22 del 27.1.2012 – Suppl. Ordinario n. 20) – vedi Testo aggiornato del decreto-legge 21 giugno 2013, n. 69 convertito con modificazioni, dalla Legge 9 agosto 2013, n. 98 (GU supplemento ordinario n. 63 del 20 agosto 2013) Disposizioni urgenti per il rilancio dell'economia – vedi art. 4, Norme in materia di concorrenza nel mercato del gas naturale e nei carburanti. Vedi 92, 136 e 144.

102) Decreto Ministeriale 19.12.2011 – Aggiornamento dell'elenco dei gasdotti facenti parte della rete nazionale dei gasdotti (pubblicato nella G.U. n. 302 del 29.12.2011) e Comunicato pubblicato nella G.U. n. 14 del 18.1.2012.

103) Decreto Ministeriale 19.12.2011 – Aggiornamento dell'elenco dei gasdotti facenti parte della Rete di Trasporto Regionale (pubblicato nella G.U. n. 302 del 29.12.2011) e Comunicato pubblicato nella G.U. n. 14 del 18.1.2012.

104) Decreto Ministeriale 29.12.2011 – Semplificazione per le attività di vendita di gas naturale e di biogas ai sensi dell'articolo 30 del decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93 (pubblicato nella G.U. n. 16 del 20.1.2012) vedi n. 96

105) Decreto Ministeriale 29.12.2011 – Termini e condizioni di partecipazione all'obbligo di contenimento di consumi di gas per l'anno termico 2011/2012 (pubblicato nella G.U. n. 17 del 21.1.2012).

106) Decreto Ministeriale 23.2.2012 – Modalità di cessione presso il mercato regolamentato di quote del gas naturale importato (pubblicato nella G.U. n. 63 del 15.3.2012).

107) Legge 24.3.2012, n. 27 – Conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 24.1.2012, n. 1, recante disposizioni urgenti per la concorrenza, lo sviluppo delle infrastrutture e la competitività – art. 13, 14, 15. (pubblicato nella G.U. suppl. ord. n. 71 del 24.3.2012).

108) Decreto Ministeriale 29.3.2012 – Norme in materia di stoccaggio strategico di gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 77 del 31.3.2012).

109) Legge 4 aprile 2012 n. 35 – Conversione D.L. n.5 del 2012 – art. 57 bis: modalità di compatibilità (pubblicato nella G.U. n. 82 del 6.4.2012, S.O. n. 69) vedi n. 96.

110) Decreto Ministeriale 28.5.2012 – Accettazione dell'aggiornamento per l'anno 2011 del piano di sviluppo – proposto da ENI S.p.A. – di nuova capacità di stoccaggio di gas naturale "ai sensi dell'art. 5, comma 4, del D.L. n. 130 del 13.8.2010 (pubblicato nella G.U. n. 141 del 19.6.2012).

111) Decreto Ministeriale 3.8.2012 – Individuazione dei fornitori di ultima istanza per l'anno termico "2012-2013" (pubblicato nella G.U. n. 196 del 23.8.2012).

112) Decreto Ministeriale 23.11.2012 – Termini e condizioni di partecipazione alla procedura di contenimento di consumi di gas per l'anno termico 2012-2013. (pubblicato nella G.U. n. 285 del 6.12.2012).

113) Decreto Ministeriale 23.11.2012 – Termini e condizioni di partecipazione del settore termoelettrico nelle situazioni di emergenza, alla riduzione dei consumi di gas per l'anno termico 2012-2013. (pubblicato nella G.U. n. 290 del 13.12.2012).

114) Decreto Ministeriale 12.12.2012 – Estensione di termini e condizioni di partecipazione alla procedura di contenimento dei consumi di gas per l'anno termico 2012-2013 (pubblicato nella G.U. n. 1 del 2.1.2013).

115) Decreto Ministeriale 28.1.2013 – Aggiornamento della rete nazionale dei gasdotti (pubblicato nella G.U. n. 42 del 19.2.2013).

116) Decreto Ministeriale 28.1.2013 – Aggiornamento della rete regionale dei gasdotti (pubblicato nella G.U. n. 39 del 15.2.2013 con AVVERTENZA per gli allegati).

117) Decreto Ministeriale 5.2.2013 – Decreto di approvazione dello schema di contratto tipo relativo all'attività di distribuzione del gas naturale (pubblicato COMUNICATO nella G.U. n. 39 del 15.2.2013).

118) Decreto Ministeriale 15.2.2013 – Approvazione dei programmi di manutenzione annuali predisposti dai gestori di reti di trasporto di gas naturali (pubblicato nella G.U. n. 59 del 11.3.2013).

119) Decreto Ministeriale 15.2.2013 – Determinazione delle capacità di stoccaggio di modulazione e delle modalità di ripartizione e allocazione delle capacità di stoccaggio (pubblicato nella G.U. n. 55 del 6.3.2013).

120) Decreto Ministeriale 15.2.2013 – Stoccaggio associato al servizio di rigassificazione e approvvigionamento di gas naturale per le imprese (pubblicato nella G.U. n. 59 del 11.3.2013).

121) Regolamento 27.2.2013 n. 65 – Regolamento di cui all'art. 16, comma 1 del D.Lgs. 1 giugno 2011, n. 93, per la redazione del Piano decennale di sviluppo delle reti di trasporto di gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 134 del 10.6.2013) vedi 146.

122) Decreto Ministeriale 6.3.2013 – Approvazione della disciplina del gas naturale ai sensi dell'art. 30, comma 1, della legge n. 99/09 (pubblicato nella G.U. n. 74 del 28.3.2013 con AVVERTENZA per gli allegati) vedi 126 (DM 9.8.2013 determinazione della data di avvio ecc.), 137 (DM 21.5.2014 approvaz. delle modifiche urgenti alla disciplin.) e 145.

123) Decreto Ministeriale 5.4.2013 – Accettazione dell'aggiornamento annuale del piano di sviluppo di nuova capacità di stoccaggio ai sensi dell'art.5, comma 4, del decreto legislativo n. 130/10 (pubblicato nella G.U. n. 94 del 22.4.2013).

124) Decreto Ministeriale 19.4.2013 – Piano di azione preventivo e del piano di emergenza ai sensi dell'art. 8, comma 1, del d.l. n. 93/2011, in conformità con le disposizioni dell'art. 10 del regolamento (UE) n. 994/2010 (pubblicato nella G.U. n. 113 del 16.5.2013). vedi n. 127 e n. 128(modifiche all'all. 2) e 129 e 133. <http://www.sviluppoeconomico.gov.it/index.php/it/normativa/decreti-ministeriali/2027544-decreto-ministeriale-19-aprile-2013-piano-di-azione-preventivo-e-piano-di-emergenza-ai-sensi-dellart-8-comma-1-del-di-n-932011-in-conformita-con-le-disposizioni-dellart-10-del-regolamento-ue-n-9942010>

125) Decreto Ministeriale 7.8.2013 – Individuazione dei fornitori di ultima istanza per l'anno termico 2013-2014 (pubblicato nella G.U. n. 193 del 19.8.2013).

126) Decreto Ministeriale 9.8.2013 – Determinazione della data di avvio del mercato a termine del gas naturale (pubblicato nella G.U. n.193 del 19.8.2013) vedi 122 (DM 6.3.2013 approvazione della disciplina ecc.), 137 (DM 21.5.2014 approv. delle modifiche urgenti alla disciplina....) e 145.

127) Decreto Ministeriale 13.9.2013 – Termini e condizioni di partecipazione del settore termoelettrico nelle situazioni di emergenza alla riduzione dei consumi di gas per l'anno termico 2013/2014 (pubblicato nella G.U. n. 231 del 2.10.2013) vedi DM 19.4.2013 al n. 124 e 128, 129.

128) Decreto Ministeriale 13.9.2013 – Modifiche al piano di emergenza di cui all'allegato 2 del decreto ministeriale 19.4.2013 (pubblicato nella G.U. n. 232 del 3.10.2013) vedi DM 19.4.2013 al n. 124 modifiche all'allegato 2 e 127,129, 133. <http://www.sviluppoeconomico.gov.it/images/stories/energia/Normativa/DM-13.9.13-modifica-Piano-em.-del-DM-19.4.13.pdf>

129) Decreto Ministeriale 18.10.2013 – Termini e condizioni per un servizio di peak shaving, durante il periodo invernale dell'anno termico 2013-2014 (pubblicato nella G.U. n. 258 del 18.10.2013) vedi DM 124, 127, 128 e 133.

<http://www.sviluppoeconomico.gov.it/index.php/it/normativa/decreti-ministeriali/2029435-decreto-ministeriale-18-ottobre-2013-termini-e-condizioni-per-un-servizio-di-peak-shaving-durante-il-periodo-invernale-dellanno-termico-2013-2014>

130) Decreto Ministeriale 11.11.2013 – Aggiornamento Rete Trasporto Regionale (pubblicato solo nel sito INTERNET del MISE in base all'art.2 comma 2 del DM 28.1.2013 vedi n. 115).

131) Decreto Ministeriale 11.11.2013 – Aggiornamento Rete Nazionale dei Gasdotti (pubblicato solo nel sito INTERNET del MISE in base all'art. 2 comma 2 del DM 28.1.2013 vedi n. 115).

132) Decreto Ministeriale 5.12.2013 del Ministro dello sviluppo economico, di concerto con il Ministro dell'Ambiente e della tutela del territorio e del mare e con il Ministro delle politiche agricole, alimentari e forestali relativo alle modalità di incentivazione del bio metano immesso nella rete del gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 295 del 17.12.2013).

133) Decreto Ministeriale 27.12.2013 – Approvazione del piano di emergenza aggiornato del sistema nazionale del gas naturale riportato nell'allegato A comprensivo di tutti gli aggiornamenti precedentemente intervenuti (pubblicato nella G.U. n. 22 del 28.1.2014) vedi n. 124, 128 e "sito internet MISE – energia – gas naturale – piani di emergenza e prevenzione allegati in italiano e in inglese". <http://www.sviluppoeconomico.gov.it/index.php/it/normativa/decreti-ministeriali/2029908-decreto-ministeriale-27-dicembre-2013-con-allegato-a-qapprovazione-del-piano-di-emergenza-aggiornato-del-sistema-nazionale-del-gas-naturale-riportato-nellallegato-a-comprensivo-di-tutti-gli-aggiornamenti-precedentemente-intervenuti>

134) Decreto Ministeriale 19.2.2014 – Modalità di allocazione della capacità di stoccaggio di modulazione per il periodo 1 aprile 2014 – 31 marzo 2015 (pubblicato nella G.U. n. 50 del 1.3.2014).

135) Decreto Ministeriale 30.4.2014 – Approvazione dei programmi di manutenzione annuali predisposti dai gestori di reti di trasporto di gas naturale per l'anno termico 2013-2014" (pubblicato nella G.U. n. 118 del 23.5.2014).

136) Decreto Ministeriale 22.5.2014 – Approvazione documento: Linee guida su criteri e modalità applicative per la valutazione del valore di rimborso degli impianti di distribuzione del gas naturale (pubblicato nella G.U. n.129 del 6.6.2014) vedi 92 (DM 19.1.2011 determ.degli ambiti territ.) 101 (DM 12.11.2011 regolamento criteri n. 226) – (legge 21.6.2013 n. 69 art.4 comma 6 e legge 21.2.2014 n. 9 art. 1 comma 16). <http://unmig.mise.gov.it/dgsaie/ambiti/norme/dm22052014.asp>

137) Decreto Ministeriale 21.5.2014 - Approvazione delle modifiche urgenti alla disciplina del mercato del gas allegata al DM 6.3.2013 del Ministro dello Sviluppo Economico (pubblicato nella G.U. n. 127 del 4.6.2014 con AVVERTENZA per gli allegati) vedi 122 (DM 6.3.2013 approv. della disciplina), 126 (DM 9.8.2013 data di avvio del mercato.....) e 145.

138) Decreto Ministeriale 31.7.2014 - Individuazione dei fornitori di ultima istanza per gli anni termici 2014-2015 e 2015-2016 (pubblicato nella G.U. n. 186 del 12.8.2014).

139) Decreto Ministeriale 9.10.2014 – Aggiornamento Rete di Trasporto Regionale (pubblicato solo nel sito INTERNET del MISE in base all'art. 2, comma 2 del DM 28.1.2013 vedi n. 116).

140) Decreto Ministeriale 9.10.2014 – Aggiornamento Rete Nazionale dei Gasdotti (pubblicato solo nel sito INTERNET del MISE in base all'art. 2, comma 2, del DM 28.1.2013 vedi n. 115).

141) Legge 23 dicembre 2014, n. 190 – art. 1 – comma 551, 552 e 553 (pubblicato nella G.U. n. 300 del 29.12.2014 – S.O. n. 99).

142) Decreto Ministeriale 26.1.2015 – Approvazione dei programmi di manutenzione annuali predisposti dai gestori di rete di trasporto di gas naturale per l'anno termico 2014-2015 (pubblicato nella G.U. n. 35 del 12.2.2015).

143) Decreto Ministeriale 6.2.2015 – Determinazione e modalità di allocazione della capacità di stoccaggio di modulazione per il periodo contrattuale 2015-2016 (pubblicato nella G.U. n. 44 del 23.2.2015).

144) Decreto Ministeriale 20.5.2015 – Regolamento n. 106 – Regolamento recante modifica al decreto 12 novembre 2011, n. 226, concernente i criteri di gara per l'affidamento del servizio di distribuzione del gas naturale (pubblicato nella G.U. n. 161 del 14.7.2015 con AVVERTENZA) vedi 101. http://www.sviluppoeconomico.gov.it/images/stories/normativa/DM-Regolamento-20_5_2015-mdf-226_2011.pdf

145) Decreto Ministeriale 9.6.2015 – Approvazione delle modifiche alla disciplina del mercato del gas allegata al decreto 6.3.2013 con AVVERTENZA per gli allegati (pubblicato nella G.U. n. 151 del 2.7.2015) vedi 122, 126, 137 e 149.

146) Legge 29.7.2015 n. 115 – Disposizioni per l'adempimento degli obblighi derivanti dall'appartenenza dell'Italia all'Unione europea – Legge europea 2014 – Compiti dell'ANR per quanto riguarda il Piano decennale di sviluppo della rete (pubblicata nella G.U. n. 178 del 3.8.2015) modifiche al D.L. n. 93 del 2011 (vedi n.96) al DM 27.2.2013 (vedi n. 121) e ai DM 21 e 22.10.2010 (vedi n. 88 e 89) vedi nota del Direttore Generale della DGSaIE del 7.9.2015 prot. 20473.

147) Decreto Direttoriale 20.10.2015 – Aggiornamento della Rete Nazionale dei Gasdotti al 1° gennaio 2016 (pubblicato solo sul sito INTERNET del MISE) vedi n. 140. <http://www.sviluppoeconomico.gov.it/index.php/it/normativa/decreti-direttoriali/2033504-decreto-ministeriale-20-ottobre-2015-aggiornamento-della-rete-nazionale-dei-gasdotti-al-1-gennaio-2016>

148) Decreto Direttoriale 3.11.2015 – Aggiornamento della Rete di Trasporto Regionale (pubblicato solo sul sito INTERNET del MISE) vedi n. 139. <http://www.sviluppoeconomico.gov.it/index.php/it/normativa/decreti-direttoriali/2033576-decreto-direttoriale-3-novembre-2015-gas-naturale-aggiornamento-della-rete-di-trasporto-regionale>

149) Decreto Ministeriale 25.2.2016 – Approvazione delle modifiche alla disciplina del mercato del gas naturale, allegata al decreto 6 marzo 2013 con AVVERTENZA per gli allegati (pubblicato nella G.U. n. 69 del 23.3.2016) vedi 145. <http://www.sviluppoeconomico.gov.it/index.php/it/normativa/decreti-ministeriali/2034199-decreto-ministeriale-25-febbraio-2016-modifiche-alla-disciplina-del-mercato-del-gas-naturale>

150) Decreto Ministeriale 25.2.2016 – Determinazione e modalità di allocazione della capacità di stoccaggio di modulazione per il periodo contrattuale 2016-2017 (pubblicato nella G.U. n.76 dell'1.4.2016). <http://www.sviluppoeconomico.gov.it/index.php/it/normativa/decreti-ministeriali/2034147-decreto-ministeriale-25-febbraio-2016-determinazione-e-modalita-di-allocazione-della-capacita-di-stoccaggio-di-modulazione-per-il-periodo-contrattuale-2016-2017>

151) Decreto Ministeriale 11.5.2016 – Approvazione delle modifiche urgenti alla Disciplina del mercato del gas naturale allegata al DM 6.3.2013 del Ministro dello Sviluppo Economico con AVVERTENZA per gli allegati (pubblicato nella G.U. n. 129 del 4.6.2016) vedi 149. <http://www.sviluppoeconomico.gov.it/index.php/it/normativa/decreti-ministeriali/2034633-decreto-ministeriale-11-maggio-2016-approvazione-modifiche-urgenti-alla-disciplina-del-mercato-del-gas-naturale>

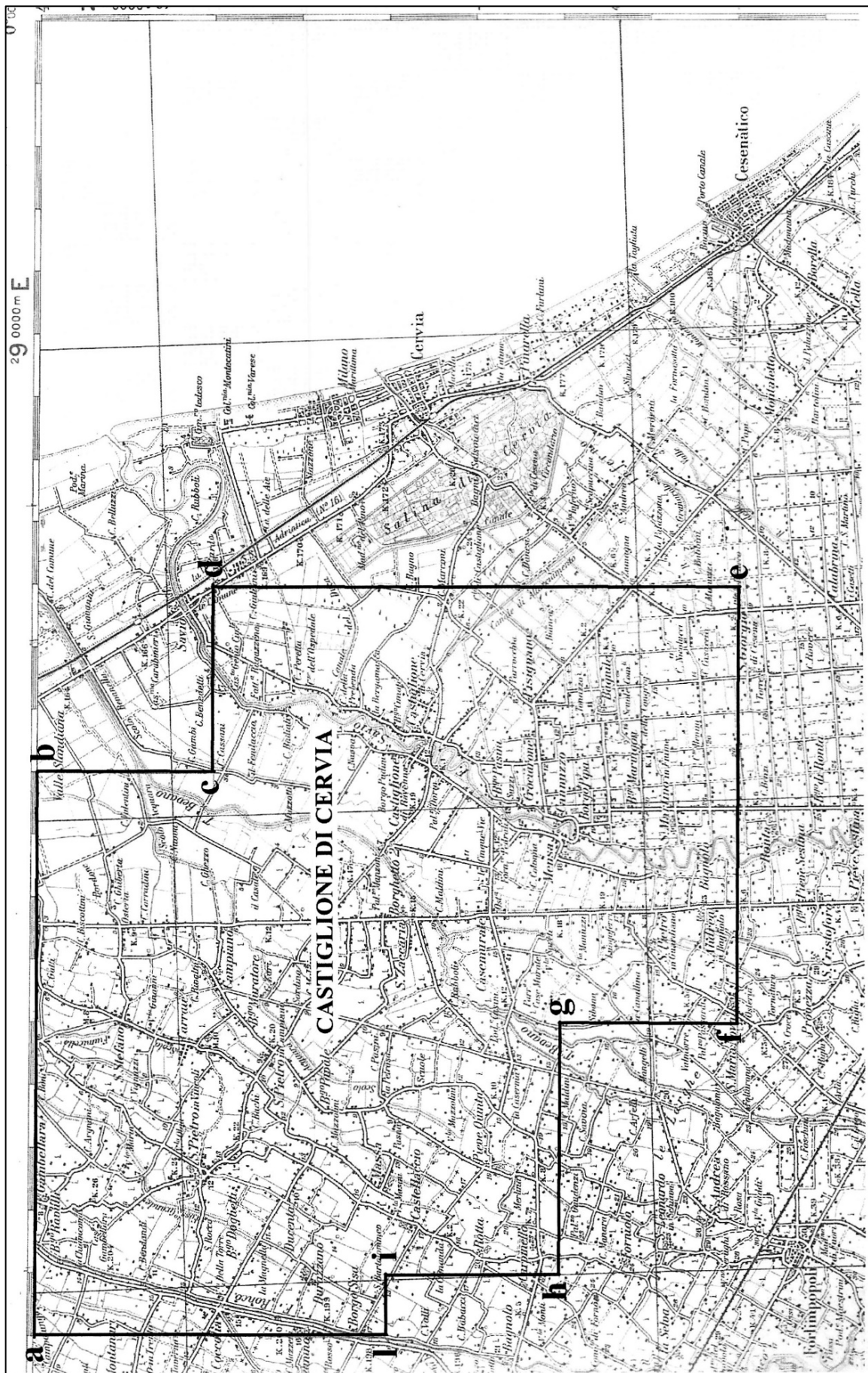
152) Decreto Ministeriale 21.6.2016 – Approvazione dei programmi di manutenzione annuali predisposti dai Gestori di reti di trasporto di gas naturale per l'anno termico 2015-2016 (pubblicato nella G.U. n.171 del 23.7.2016). <http://www.sviluppoeconomico.gov.it/index.php/it/normativa/decreti-ministeriali/2034859-decreto-ministeriale-21-giugno-2016-approvazione-dei-programmi-di-manutenzione-annuali-predisposti-dai-gestori-di-reti-di-trasporto-di-gas-naturale-per-l-anno-termico-2015-2016>

153) Decreto Ministeriale 22.7.2016 – Individuazione dei fornitori di ultima istanza per gli anni termici 2016-2017 e 2017-2018 (pubblicato nella G.U. n. 196 del 23.8.2016). http://www.sviluppoeconomico.gov.it/images/stories/normativa/decreto_ministeriale_22_luglio_2016_anni%20termic_2016-2017_2017-2018.pdf

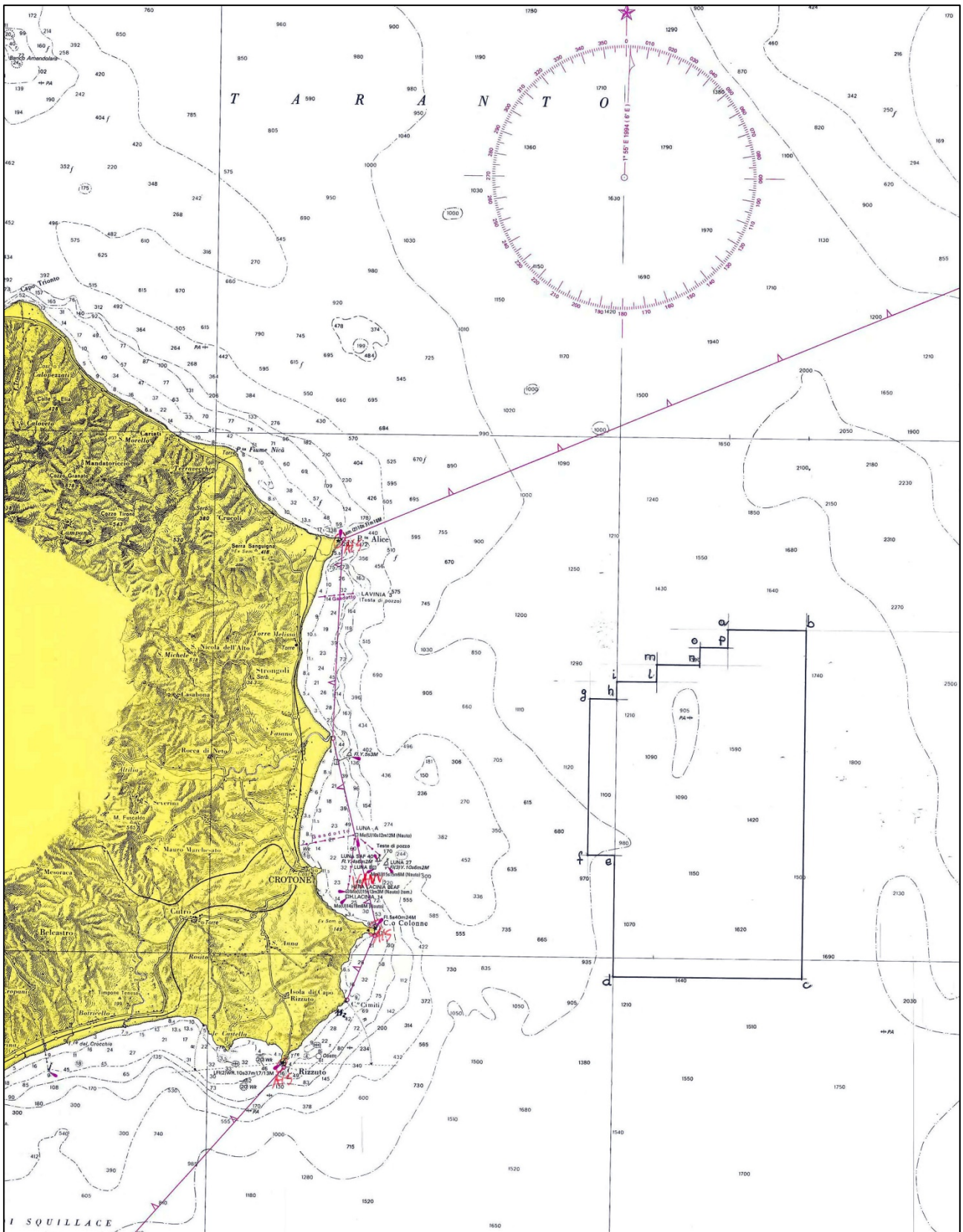
154) Decreto Direttoriale 16.11.2016 – Aggiornamento delle Reti di Trasporto Regionale (pubblicato solo sul sito INTERNET del MISE). <http://www.sviluppoeconomico.gov.it/index.php/it/normativa/decreti-direttoriali/2035546-decreto-direttoriale-16-novembre-2016-reti-di-trasporto-regionale-elenco-aggiornato-gasdotti>

155) Decreto Ministeriale 16.11.2016 – Approvazione delle modifiche urgenti alla Disciplina del mercato del gas naturale, allegata al decreto 6 marzo 2013 con AVVERTENZA per gli allegati (pubblicato nella G.U. n 282 del 2.12.2016) vedi 151. <http://www.sviluppoeconomico.gov.it/index.php/it/normativa/decreti-ministeriali/2035566-decreto-ministeriale-16-novembre-2016-modifiche-alla-disciplina-mercato-gas-naturale>

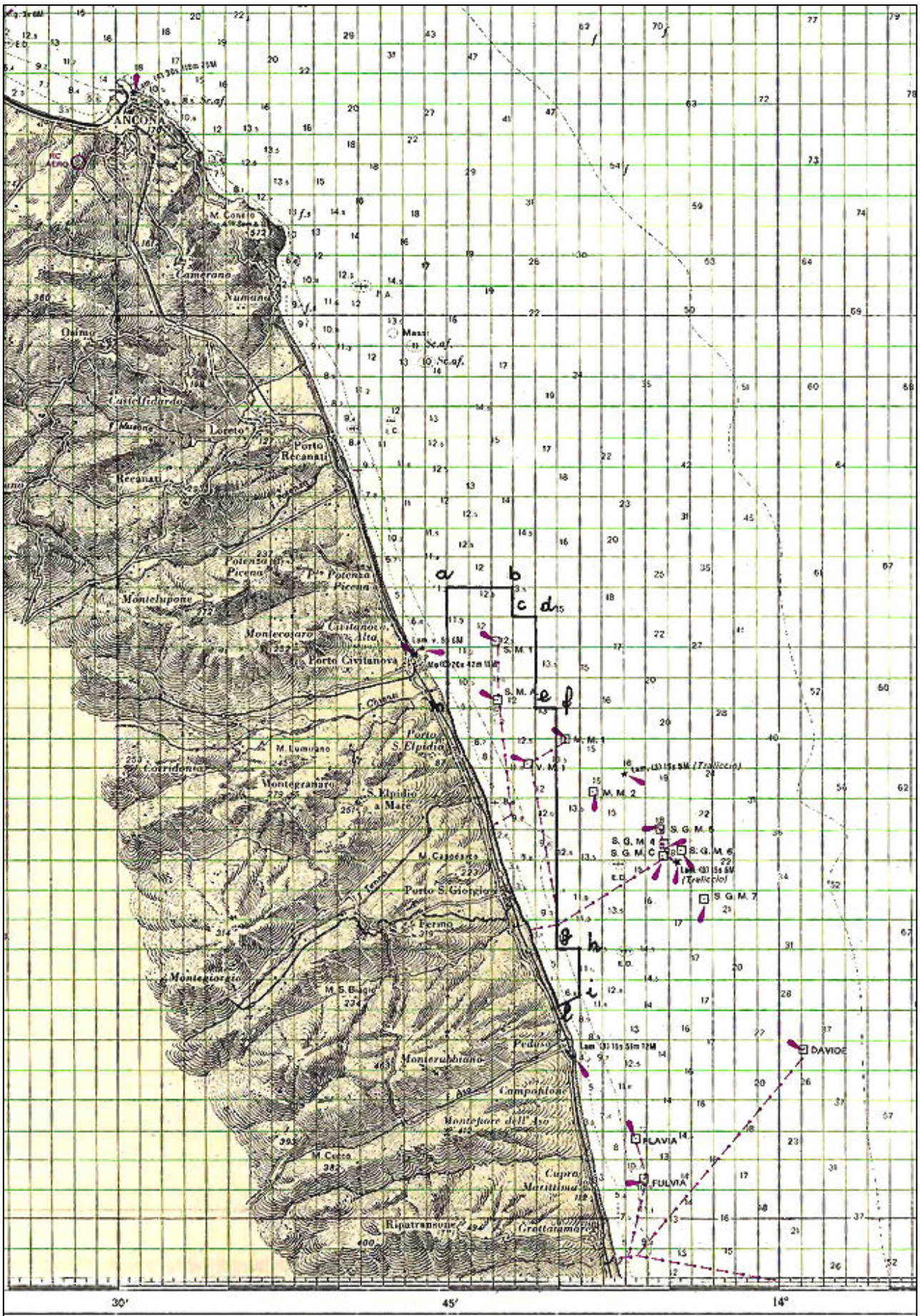
PIANI TOPOGRAFICI



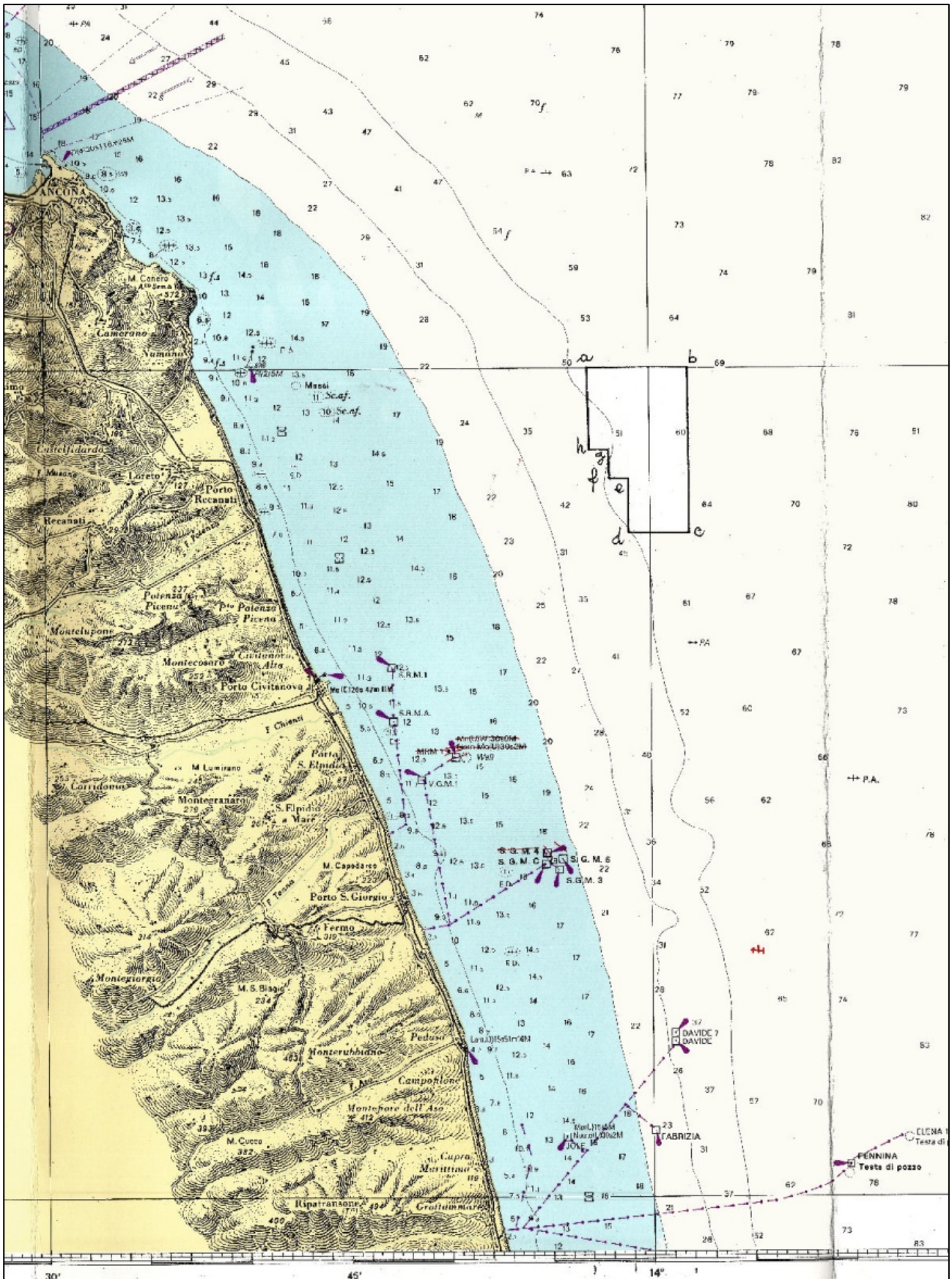
Tav. 1 – Istanza di permesso di ricerca «CASTIGLIONE DI CERVIA»



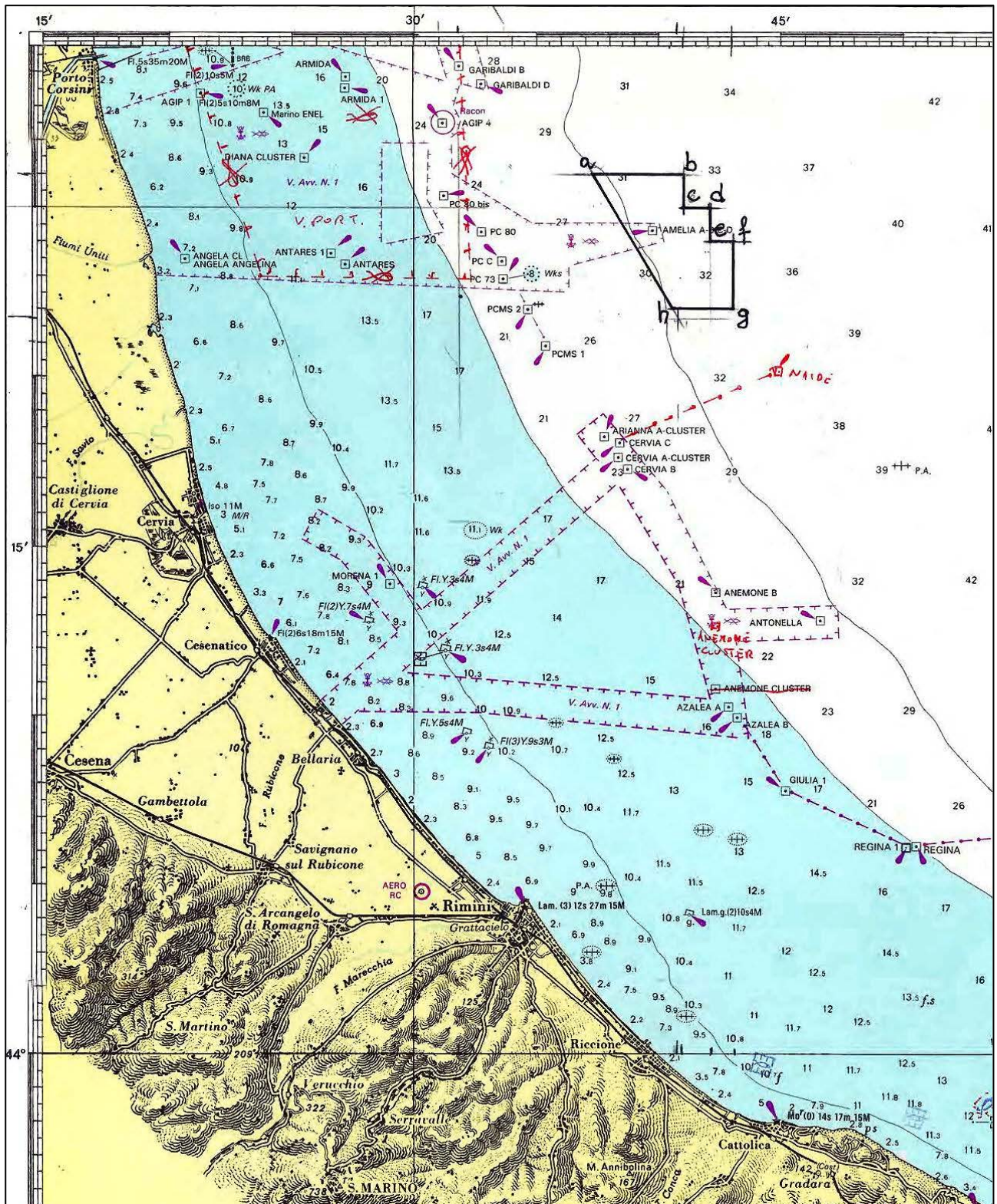
Tav. 2 – Permesso di ricerca «F.R41.GM»



Tav. 4 – Concessione di coltivazione «B.C7.LF»



Tav. 5 – Concessione di coltivazione «B.C11.AS»



Tav. 6 – Concessione di coltivazione «A.C2.AS»

ELENCHI

ELENCO DELLE ISTANZE

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

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2016

CASTIGLIONE DI CERVIA

BUIG: LVII-5 ARRIVO: 22/04/2013 AREA: 191,8 km2 FOGLI IGM: 89-100 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: **Exploenergy**

CIPRESSI

BUIG: XLIX-12 ARRIVO: 29/11/2005 AREA: 144,43 km2 FOGLI IGM: 140-141 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: **Eni**

CORROPOLI

BUIG: XLVIII-1 ARRIVO: 01/10/2004 AREA: 172,3 km2 FOGLI IGM: 133-134 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: **RockHopper Civita** MARCHE

CORZANO

BUIG: LVI-4 ARRIVO: 14/03/2012 AREA: 173,5 km2 FOGLI IGM: 46-47 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: **Exploenergy**

FIORENZUOLA D'ARDA

BUIG: LII-8 ARRIVO: 31/07/2008 AREA: 535,2 km2 FOGLI IGM: 60-61-72-73 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: **Mac Oil**

FONTANA VILLANELLA

BUIG: LVII-2 ARRIVO: 08/01/2013 AREA: 98,29 km2 FOGLI IGM: 163 PUGLIA
 RICHIEDENTI: **Enel Longanesi Developments**

FONTE DELLA VIGNA

BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 56,1 km2 FOGLI IGM: 212-222 CALABRIA
 RICHIEDENTI: **Total E&P Italia**

FONTEVIVO

BUIG: LX-1 ARRIVO: 19/12/2015 AREA: 411,4 km2 FOGLI IGM: 73 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: **Pengas**

FORAPANE

BUIG: LV-3 ARRIVO: 28/02/2011 AREA: 24,53 km2 FOGLI IGM: 163 PUGLIA
 RICHIEDENTI: **Delta Energy**

FRUSCI

BUIG: XLI-8 ARRIVO: 15/07/1997 AREA: 237,13 km2 FOGLI IGM: 187 199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: **Eni**

GALLIA

BUIG: LVIII-1 ARRIVO: 20/12/2013 AREA: 135,6 km2 FOGLI IGM: 58 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: **Enel Longanesi Developments**

GROTTE DEL SALICE

BUIG: XLIV-3 ARRIVO: 01/02/2000 AREA: 118,14 km2 FOGLI IGM: 211 BASILICATA
 RICHIEDENTI: **Shell Italia E&P**

GUSSOLA

BUIG: LX-1 ARRIVO: 19/12/2015 AREA: 363,8 km2 FOGLI IGM: 61-62 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: **Pengas**

IL CONVENTO

BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 412,8 km2 FOGLI IGM: 155 MOLISE
 RICHIEDENTI: **Compagnia Generale Idrocarburi** PUGLIA

IL PERITO

BUIG: LV-3 ARRIVO: 28/02/2011 AREA: 91,39 km2 FOGLI IGM: 201 BASILICATA
 RICHIEDENTI: **Delta Energy**

LA BICOCCA

BUIG: LVI-6 ARRIVO: 28/05/2012 AREA: 155,5 km2 FOGLI IGM: 175-187 BASILICATA
 RICHIEDENTI: **Delta Energy**

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2016

LA CAPRIOLA

BUIG: LVI-5 ARRIVO: 02/04/2012 AREA: 188,1 km2 FOGLI IGM: 201 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Delta Energy

LA CERASA

BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 75,86 km2 FOGLI IGM: 199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Shell Italia E&P

LA RISORTA

BUIG: XLIX-7 ARRIVO: 30/06/2005 AREA: 296,6 km2 FOGLI IGM: 65-77 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Northsun Italia VENETO

LA STEFANINA

BUIG: LVIII-11 ARRIVO: 29/10/2014 AREA: 139,72 km2 FOGLI IGM: 89 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC

MASSERIA LA ROCCA

BUIG: XLII-1 ARRIVO: 22/12/1997 AREA: 13,06 km2 FOGLI IGM: 199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni
 RockHopper Italia
 Total E&P Italia

MONTE CAVALLO

BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 211,9 km2 FOGLI IGM: 199-210 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Shell Italia E&P CAMPANIA

MONTE LI FOI

BUIG: LII-1 ARRIVO: 31/12/2007 AREA: 140,7 km2 FOGLI IGM: 187-199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni

MURO LUCANO

BUIG: XL-12 ARRIVO: 27/11/1996 AREA: 111,9 km2 FOGLI IGM: 186-187 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Italmin Exploration CAMPANIA

OLIVETO LUCANO

BUIG: XLII-11 ARRIVO: 08/10/1998 AREA: 188,23 km2 FOGLI IGM: 200 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Total E&P Italia

PALAZZO SAN GERVASIO

BUIG: L-4 ARRIVO: 29/03/2006 AREA: 469,9 km2 FOGLI IGM: 187-188 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC

PIETRA SPACCATA

BUIG: LV-3 ARRIVO: 28/02/2011 AREA: 333,3 km2 FOGLI IGM: 162-173 CAMPANIA
 RICHIEDENTI: Delta Energy

PIGNOLA

BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 54,83 km2 FOGLI IGM: 199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Shell Italia E&P

POSTA DEL GIUDICE

BUIG: L-2 ARRIVO: 31/01/2006 AREA: 113,6 km2 FOGLI IGM: 163 PUGLIA
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

RENO CENTESE

BUIG: LVI-4 ARRIVO: 14/03/2012 AREA: 435,7 km2 FOGLI IGM: 75-76 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Exploenergy

ROCCA SUSELLA

BUIG: LVI-1 ARRIVO: 28/12/2011 AREA: 668,7 km2 FOGLI IGM: 70-71 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Enel Longanesi Developments PIEMONTE

S. GRATO

BUIG: LII-10 ARRIVO: 08/09/2008 AREA: 171,3 km2 FOGLI IGM: 46-59-60 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Mac Oil

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2016

S. VENERE

BUIG: L-7 ARRIVO: 22/06/2006 AREA: 73,12 km2 FOGLI IGM: 141 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana
 Società Adriatica Idrocarburi

SAN BUONO

BUIG: LI-8 ARRIVO: 26/07/2007 AREA: 736,3 km2 FOGLI IGM: 147-148-153- ABRUZZO
 RICHIEDENTI: RockHopper Italia MOLISE

SAN FELE

BUIG: LII-2 ARRIVO: 02/01/2008 AREA: 142,9 km2 FOGLI IGM: 187 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni

SAN PATRIZIO

BUIG: LV-1 ARRIVO: 30/12/2010 AREA: 205,8 km2 FOGLI IGM: 88 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Vega Oil

SAN ROCCO

BUIG: L-7 ARRIVO: 15/06/2006 AREA: 67,75 km2 FOGLI IGM: 148 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Compagnia Generale Idrocarburi

SATRIANO DI LUCANIA

BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 22/09/2005 AREA: 104,3 km2 FOGLI IGM: 199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni

SCIASCITIELLO

BUIG: LVII-2 ARRIVO: 08/01/2013 AREA: 90,21 km2 FOGLI IGM: 174-174 PUGLIA
 RICHIEDENTI: Enel Longanesi Developments

SERRA DEI GATTI

BUIG: L-2 ARRIVO: 31/01/2006 AREA: 121,8 km2 FOGLI IGM: 163-174 PUGLIA
 RICHIEDENTI: Canoe Italia

SIGNORELLA

BUIG: LIV-3 ARRIVO: 28/02/2010 AREA: 82,11 km2 FOGLI IGM: 155-163 PUGLIA
 RICHIEDENTI: Vittorito Petroleum

SOLFARA MARE

BUIG: LII-12 ARRIVO: 27/11/2008 AREA: 337 km2 FOGLI IGM: 230 CALABRIA
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

TEMPA LA PETROSA

BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 412,1 km2 FOGLI IGM: 200-211 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Total E&P Italia CALABRIA

TORRE DEL FERRO

BUIG: LVI-3 ARRIVO: 22/02/2012 AREA: 118 km2 FOGLI IGM: 221-222-229- CALABRIA
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

TORRE DEL MORO

BUIG: LV-8 ARRIVO: 14/07/2011 AREA: 111 km2 FOGLI IGM: 100 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Po Valley Operations PTY

VILLA CARBONE

BUIG: L-5 ARRIVO: 28/04/2006 AREA: 68,12 km2 FOGLI IGM: 140-133 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Canoe Italia
 Gas Plus Italiana

VILLA MAZZAROSA

BUIG: L-4 ARRIVO: 31/03/2006 AREA: 13,4 km2 FOGLI IGM: 134-141 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: RockHopper Italia

ZANZA

BUIG: LVII-12 ARRIVO: 05/11/2013 AREA: 4,89 km2 FOGLI IGM: 76 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC
 Northsun Italia
 Petrorep Italiana

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2016

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE

d 28 G.R.-AG

BUIG: LIII-4 ARRIVO: 25/03/2009 AREA: 456,5 km2 FOGLI IIM: 917 ZONA G
 RICHIEDENTI: Edison
 Eni

d 29 G.R.-NP

BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 104 km2 FOGLI IIM: 916-917 ZONA G
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd
 Petroceltic Italia

d 30 G.R.-NP

BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 279,7 km2 FOGLI IIM: 917 ZONA G
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

d 33 G.R.-AG

BUIG: LIII-7 ARRIVO: 26/06/2009 AREA: 120,9 km2 FOGLI IIM: 917 ZONA G
 RICHIEDENTI: Edison
 Eni

d 60 F.R.-NP

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

BUIG: L-7 ARRIVO: 01/06/2006 AREA: 720,6 km2 FOGLI IIM: 921 ZONA F
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd

d 65 F.R.-NP

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

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

BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 441,5 km2 FOGLI IIM: 920 ZONA F
 RICHIEDENTI: Eni

d 79 F.R.-EN

BUIG: LV-4 ARRIVO: 24/03/2011 AREA: 748,7 km2 FOGLI IIM: 919 ZONA F
 RICHIEDENTI: Enel Longanesi Developments

d 80 F.R.-GP

BUIG: LVII-9 ARRIVO: 27/08/2013 AREA: 744,8 km2 FOGLI IIM: 921 ZONA F
 RICHIEDENTI: Global Petroleum Limited

d 81 F.R.-GP

BUIG: LVII-9 ARRIVO: 27/08/2013 AREA: 749,9 km2 FOGLI IIM: 921 ZONA F
 RICHIEDENTI: Global Petroleum Limited

d 82 F.R.-GP

BUIG: LVII-9 ARRIVO: 27/08/2013 AREA: 745,7 km2 FOGLI IIM: 921 ZONA F
 RICHIEDENTI: Global Petroleum Limited

d 83 F.R.-GP

BUIG: LVII-9 ARRIVO: 27/08/2013 AREA: 745,3 km2 FOGLI IIM: 921 ZONA F
 RICHIEDENTI: Global Petroleum Limited

d 84 F.R.-EL

BUIG: LVII-9 ARRIVO: 28/08/2013 AREA: 729,2 km2 FOGLI IIM: 920 ZONA F
 RICHIEDENTI: Edison
 Petroceltic Italia

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2016

d 87 F.R.-GM

BUIG: LVIII-1 ARRIVO: 17/12/2013 AREA: 729,5 km2 FOGLI IIM: 919 ZONA F
 RICHIEDENTI: Global MED llc

d 89 F.R.-GM

BUIG: LVIII-1 ARRIVO: 17/12/2013 AREA: 744,6 km2 FOGLI IIM: 920 ZONA F
 RICHIEDENTI: Global MED llc

d 90 F.R.-GM

BUIG: LVIII-1 ARRIVO: 17/12/2013 AREA: 749,1 km2 FOGLI IIM: ZONA F
 RICHIEDENTI: Global MED llc

d 92 F.R.-EN

BUIG: LVIII-3 ARRIVO: 04/02/2014 AREA: 748,7 km2 FOGLI IIM: 919 ZONA F
 RICHIEDENTI: Enel Longanesi Developments

d 149 D.R.-NP

BUIG: L-10 ARRIVO: 01/09/2006 AREA: 264,4 km2 FOGLI IIM: 921 ZONA D
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Ltd ZONA F

d 171 A.R.-AG

BUIG: LVII-8 ARRIVO: 26/07/2013 AREA: 343,5 km2 FOGLI IIM: 923 ZONA A
 RICHIEDENTI: Eni

d 173 A.R.-AD

BUIG: LVII-12 ARRIVO: 21/11/2013 AREA: 430,8 km2 FOGLI IIM: 924 ZONA A
 RICHIEDENTI: Adriatic Oil

d 359 C.R.-TU

BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 697,4 km2 FOGLI IIM: 917 ZONA C
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum
 Transunion Petroleum Italia

d 363 C.R.-AX

BUIG: LIV-2 ARRIVO: 29/01/2010 AREA: 724,6 km2 FOGLI IIM: 948 ZONA C
 RICHIEDENTI: Audax Energy ZONA G

d 503 B.R.-CS

BUIG: LI-5 ARRIVO: 26/04/2007 AREA: 82,61 km2 FOGLI IIM: 923 ZONA B
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

d 505 B.R.-EL

BUIG: LII-3 ARRIVO: 29/02/2008 AREA: 729,7 km2 FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Petroceltic Italia

d 506 B.R.-EN

BUIG: LVIII-7 ARRIVO: 16/06/2014 AREA: 716,4 km2 FOGLI IIM: 923 ZONA B
 RICHIEDENTI: Enel Longanesi Developments

d 507 B.R.-EN

BUIG: LVIII-7 ARRIVO: 16/06/2014 AREA: 744,6 km2 FOGLI IIM: 923 ZONA B
 RICHIEDENTI: Enel Longanesi Developments

d 508 B.R.-EN

BUIG: LVIII-7 ARRIVO: 16/06/2014 AREA: 695,3 km2 FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Enel Longanesi Developments

d 509 B.R.-EN

BUIG: LVIII-7 ARRIVO: 16/06/2014 AREA: 739,5 km2 FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: Enel Longanesi Developments

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2016

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA

AGOSTA

BUIG: XLVII-1 ARRIVO: 01/09/2003 AREA: 26,93 km2 FOGLI IGM: 77-89 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: **Eni** PERMESSO: VALLI DI COMACCHIO

BAGNACAVALLO

BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 14,75 km2 FOGLI IGM: 89 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: **Longanesi Developments** PERMESSO: CASALE COCCHI

COLLE SANTO

BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 35,72 km2 FOGLI IGM: 146 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: **CMI Energia** PERMESSO: MONTE PALLANO
Intergie

GRADIZZA

BUIG: LVIII-3 ARRIVO: 07/02/2014 AREA: 21,9 km2 FOGLI IGM: 76 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: **Aleanna Resources LLC** PERMESSO: LA PROSPERA
Northsun Italia
Petrorep Italiana

S. ALBERTO

BUIG: L-8 ARRIVO: 01/07/2006 AREA: 19,51 km2 FOGLI IGM: EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: **Northsun Italia** PERMESSO: SAN VINCENZO
Po Valley Operations PTY

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE

d 2 G.C.-AG

BUIG: LIII-9 ARRIVO: 04/08/2009 AREA: 41,1 km2 FOGLI IIM: 917 ZONA G
 RICHIEDENTI: **Edison** PERMESSO: G.R 14.AG
Eni

d 26 B.C.-AG

BUIG: XXXII-3 ARRIVO: 15/02/1988 AREA: 5,05 km2 FOGLI IIM: 922 ZONA B
 RICHIEDENTI: **Eni** PERMESSO: B.R137.AG

d 35 A.C.-AG

BUIG: XLI-4 ARRIVO: 03/03/1997 AREA: 144,17 km2 FOGLI IIM: 924 ZONA A
 RICHIEDENTI: **Agip** PERMESSO: A.R73.AX
Stargas Italia
Total Italia

d 40 A.C.-PY

BUIG: LIX-9 ARRIVO: 06/08/2015 AREA: 65,89 km2 FOGLI IIM: 924 ZONA A
 RICHIEDENTI: **Po Valley Operations PTY** PERMESSO: A.R94.PY

ISTANZE DI RIATTRIBUZIONE DI GIACIMENTI MARGINALI

1 SAN GERVASIO RIATTRIBUZIONE A

BUIG: LVI-4 ARRIVO: 30/03/2012 AREA: 77,45 km2 FOGLI IGM: LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: **R.T.I. tra Bonatti S.p.A. e Orion Energy**

1 SAN GERVASIO RIATTRIBUZIONE B

BUIG: LVI-4 ARRIVO: 23/03/2012 AREA: 77,45 km2 FOGLI IGM: LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: **Sogemont**

1 SAN GERVASIO RIATTRIBUZIONE C

BUIG: LVI-4 ARRIVO: 30/03/2012 AREA: 77,45 km2 FOGLI IGM: LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: **Independent Energy Solutions**

TORRENTE VULGANO RIATTRIBUZIONE

BUIG: LIV-12 ARRIVO: 09/11/2010 AREA: 41,75 km2 FOGLI IGM: PUGLIA
 RICHIEDENTI: **Canoel Italia**

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2016

ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO

BAGNOLO MELLA STOCCAGGIO

BUIG: LI-10 ARRIVO: 17/09/2007 AREA: 24,07 km2 FOGLI IGM: 47 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: GSEI
 Retragas
 Storengy S.A.

PALAZZO MORONI STOCCAGGIO

BUIG: LII-11 ARRIVO: 03/10/2008 AREA: 4,98 km2 FOGLI IGM: 125 MARCHE
 RICHIEDENTI: Edison

POGGIOFIORITO STOCCAGGIO

BUIG: LI-11 ARRIVO: 26/10/2007 AREA: 10,18 km2 FOGLI IGM: 147 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana

SAN BENEDETTO STOCCAGGIO

BUIG: LI-10 ARRIVO: 14/09/2007 AREA: 15,07 km2 FOGLI IGM: 133 MARCHE
 RICHIEDENTI: Gas Plus Storage
 Gaz de France International - Acea

SINARCA STOCCAGGIO

BUIG: L-7 ARRIVO: 15/06/2006 AREA: 20,43 km2 FOGLI IGM: 154 MOLISE
 RICHIEDENTI: Edison
 Gas Plus Italiana

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

BUIG: LIII-7 ARRIVO: 12/06/2009 AREA: 74 km2 FOGLI IIM: 238 SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

CASE LA ROCCA

BUIG: LVII-5 ARRIVO: 03/04/2013 AREA: 80 km2 FOGLI IIM: 244 SICILIA
 RICHIEDENTI: Irminio

CONTRADA GIARDINELLO

BUIG: LIV-2 ARRIVO: 04/01/2010 AREA: 380,4 km2 FOGLI IIM: 240 SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

COSTA DEL SOLE

BUIG: LIV-1 ARRIVO: 18/12/2009 AREA: 41,52 km2 FOGLI IIM: 272 SICILIA
 RICHIEDENTI: Apennine Energy

ENNA

BUIG: XLI-8 ARRIVO: 04/07/1997 AREA: 467,5 km2 FOGLI IIM: 223 SICILIA
 RICHIEDENTI: Italmin Exploration

GOLD

BUIG: LII-11 ARRIVO: 17/10/2008 AREA: 748,82 km2 FOGLI IIM: 236 SICILIA
 RICHIEDENTI: F.M.G. Srl

LEBRINO

BUIG: XLIV-12 ARRIVO: 02/11/2000 AREA: 310 km2 FOGLI IIM: 230 SICILIA
 RICHIEDENTI: Italmin Exploration

MASSERIA FRISELLA

BUIG: LV-9 ARRIVO: 17/08/2011 AREA: 681,66 km2 FOGLI IIM: 258 SICILIA
 RICHIEDENTI: Enel Longanesi Developments

PETRALIA SOPRANA

BUIG: LII-5 ARRIVO: 09/04/2008 AREA: 727,5 km2 FOGLI IIM: 235 SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2016

TORRENTE RIZZUTO

BUIG: LV-10 ARRIVO: 15/09/2011 AREA: 692,04 km2 FOGLI IIM: 243 SICILIA
 RICHIEDENTI: Mac Oil

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

BUIG: I-2 ARRIVO: 01/01/1957 AREA: 32,3 km2 FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Petrex Italia

CINQUEVIE

BUIG: I-2 ARRIVO: 01/01/1957 AREA: 71 km2 FOGLI IIM: SICILIA
 RICHIEDENTI: Eni Mediterranea Idrocarburi

PIANO LUPO

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

5 ANGLONA

BUIG: LV-7 ARRIVO: 24/06/2011 AREA: 300 km2 FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Unione Comuni Anglona

ARLENA DI CASTRO

BUIG: LV-9 ARRIVO: 02/08/2011 AREA: 46,6 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Futuro Energia

BAGNI ODDINI

BUIG: LV-1 ARRIVO: 29/12/2010 AREA: 7,87 km2 FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: INI Fabi

BOCCEA

BUIG: LV-8 ARRIVO: 07/07/2011 AREA: 94,6 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Geothermics Italy

CAMPO GEOTERMICO EOLIANO

BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 102,4 km2 FOGLI IGM: 244 SICILIA
 RICHIEDENTI: K Energy

CAMPO GEOTERMICO GERBINI

BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 165 km2 FOGLI IGM: 269 SICILIA
 RICHIEDENTI: K Energy

CAMPO GEOTERMICO PANTELLERIA

BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 2,5 km2 FOGLI IGM: SICILIA
 RICHIEDENTI: K Energy

CAMPO GEOTERMICO SCIACCA

BUIG: LIII-6 ARRIVO: 25/05/2009 AREA: 460 km2 FOGLI IGM: 266 SICILIA
 RICHIEDENTI: K Energy

CASALINO

BUIG: LVI-8 ARRIVO: 02/07/2012 AREA: 25,4 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Malalbergo S.r.l.

CASANOVA

BUIG: LX-3 ARRIVO: 01/02/2016 AREA: 35,07 km2 FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Sorgenia Geothermal

CASTRO

BUIG: LVI-8 ARRIVO: 16/07/2012 AREA: 20,3 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Malalbergo S.r.l.

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2016

CELLENO

BUIG: LVI-8 ARRIVO: 10/07/2012 AREA: 124,2 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Geoenergy

6 CENTENO

BUIG: LV-9 ARRIVO: 17/08/2011 AREA: 30,3 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Sorgenia Geothermal TOSCANA

COLLI ALBANI

BUIG: LVI-4 ARRIVO: 07/03/2012 AREA: 84,6 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Tombelle

CUGLIERI

BUIG: LII-11 ARRIVO: 28/10/2008 AREA: 121,7 km2 FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Exergia Toscana

FIUMICINO

BUIG: LV-1 ARRIVO: 13/12/2010 AREA: 75 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: ETA Tecnologie Avanzate

4 FORMELLO

BUIG: LIV-12 ARRIVO: 10/11/2010 AREA: 115,06 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Power Field

GARDA SUD

BUIG: LVI-1 ARRIVO: 21/12/2011 AREA: 115 km2 FOGLI IGM: LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Garda Uno

GROTTE DI CASTRO

BUIG: LV-6 ARRIVO: 03/05/2011 AREA: 72,12 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Power Field

LA PIANACCIA

BUIG: LX-3 ARRIVO: 01/02/2016 AREA: 32,63 km2 FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Sorgenia Geothermal

2 LA RICCIA

BUIG: LV-6 ARRIVO: 26/05/2011 AREA: 37 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Iterna

LAGO DI ALBANO

BUIG: LIV-12 ARRIVO: 22/11/2010 AREA: 145,39 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Tombelle

LAGO DI BOLSENA

BUIG: LV-1 ARRIVO: 07/12/2010 AREA: 156,23 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Tombelle UMBRIA

LAGO DI BRACCIANO

BUIG: LIV-12 ARRIVO: 08/11/2010 AREA: 70 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Tombelle

5 MARTIS

BUIG: LV-7 ARRIVO: 09/06/2011 AREA: 278,5 km2 FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Geoenergy

MOLETTA

BUIG: LV-7 ARRIVO: 21/06/2011 AREA: 15 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Iterna

MONTALFINA

BUIG: LVII-7 ARRIVO: 11/06/2013 AREA: 34,24 km2 FOGLI IGM: 129 UMBRIA
 RICHIEDENTI: Tosco Geo

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2016

4	MONTE AGUZZO	BUIG: LV-2 RICHIEDENTI: Steam	ARRIVO: 28/01/2011	AREA: 140,5 km2	FOGLI IGM:	LAZIO
	MONTE FUMAIOLO	BUIG: LVI-12 RICHIEDENTI: Malalbergo S.r.l.	ARRIVO: 29/11/2012	AREA: 51,7 km2	FOGLI IGM:	LAZIO
	MONTE RUBIAGLIO	BUIG: LVII-7 RICHIEDENTI: Tosco Geo	ARRIVO: 11/06/2013	AREA: 36,2 km2	FOGLI IGM: 129	UMBRIA
3	MONTEROSI	BUIG: LIV-12 RICHIEDENTI: Power Field	ARRIVO: 10/11/2010	AREA: 158,17 km2	FOGLI IGM:	LAZIO
6	PONTE RIGO	BUIG: LV-7 RICHIEDENTI: Iterna	ARRIVO: 10/06/2011	AREA: 30 km2	FOGLI IGM:	LAZIO TOSCANA
	S. MARIA DI SALA	BUIG: LVI-8 RICHIEDENTI: Malalbergo S.r.l.	ARRIVO: 16/07/2012	AREA: 12,7 km2	FOGLI IGM:	LAZIO
2	SABATINI SUD	BUIG: LV-6 RICHIEDENTI: Steam	ARRIVO: 16/05/2011	AREA: 56,3 km2	FOGLI IGM:	LAZIO
1	SACROFANO A	BUIG: LV-11 RICHIEDENTI: Svolta Geotermica S.r.l.	ARRIVO: 29/10/2011	AREA: 35 km2	FOGLI IGM:	LAZIO
1	SACROFANO B	BUIG: LVI-5 RICHIEDENTI: Power Field	ARRIVO: 02/04/2012	AREA: 35 km2	FOGLI IGM:	LAZIO
5	SEDINI	BUIG: LV-7 RICHIEDENTI: Geoenergy	ARRIVO: 09/06/2011	AREA: 296,18 km2	FOGLI IGM:	SARDEGNA
3	SUTRI	BUIG: LIV-12 RICHIEDENTI: Steam	ARRIVO: 20/11/2010	AREA: 101,9 km2	FOGLI IGM:	LAZIO
	TUSCANIA	BUIG: LVI-1 RICHIEDENTI: Futuro Energia	ARRIVO: 19/12/2011	AREA: 71,2 km2	FOGLI IGM:	LAZIO

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE

	ABBADIA SAN SALVATORE	BUIG: -1 RICHIEDENTI: Enel UNG	ARRIVO:	AREA: 2,52 km2	FOGLI IGM:	TOSCANA
	MILIA	BUIG: LVI-5 RICHIEDENTI: Enel Green Power	ARRIVO: 24/04/2012	AREA: 25,11 km2	FOGLI IGM: PERMESSO: MACCHIA AL TORO	TOSCANA

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

	CASA DEL CORTO	BUIG: LV-12 RICHIEDENTI: Svolta Geotermica S.r.l.	ARRIVO: 25/11/2011	AREA: 5,04 km2	FOGLI IIM: 129	TOSCANA
--	-----------------------	--	--------------------	----------------	----------------	---------

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2016

CASTEL GIORGIO-TORRE ALFINA

BUIG: LV-8 ARRIVO: 19/07/2011 AREA: 22,71 km2 FOGLI IIM: 129-130 LAZIO
 RICHIEDENTI: ITW-LKW Geotermia Italia UMBRIA

CASTELNUOVO

BUIG: LVII-5 ARRIVO: 29/04/2013 AREA: 7,49 km2 FOGLI IIM: 119-120 TOSCANA
 RICHIEDENTI: RGT-Rete Geotermica Toscana

CORTOLLA

BUIG: LV-9 ARRIVO: 24/08/2011 AREA: 22,54 km2 FOGLI IIM: 112 TOSCANA
 RICHIEDENTI: R.T.I. Renewem - Co.Svi.G.

FORIO

BUIG: LVI-3 ARRIVO: 20/02/2012 AREA: 36,78 km2 FOGLI IIM: 183-184 CAMPANIA
 RICHIEDENTI: IschiaGeoTermia

LATERA

BUIG: LX-10 ARRIVO: 09/09/2016 AREA: 37,76 km2 FOGLI IIM: 136 LAZIO
 RICHIEDENTI: Latera Sviluppo

LUCIGNANO

BUIG: LV-9 ARRIVO: 24/08/2011 AREA: 15,02 km2 FOGLI IIM: 120 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Lucignano Pilot Project S.r.l.

MONTENERO

BUIG: LVI-3 ARRIVO: 27/02/2012 AREA: 30,19 km2 FOGLI IIM: 129 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Gesto Italia

SCARFOGLIO

BUIG: LVI-8 ARRIVO: 17/07/2012 AREA: 22,34 km2 FOGLI IIM: 184 CAMPANIA
 RICHIEDENTI: Geoelectric

SERRACONA

BUIG: LIX-12 ARRIVO: 10/11/2015 AREA: 15 km2 FOGLI IIM: 120 TOSCANA
 RICHIEDENTI: Graziella Green Power

ISTANZE DI LICENZA DI ESPLORAZIONE PER LO STOCCAGGIO DI BLOSSIDO DI CARBONIO

SIBILLA

BUIG: LVI-3 ARRIVO: 03/02/2012 AREA: 218,14 km2 FOGLI IIM: 923 ZONA B
 RICHIEDENTI: Independent Gas Management

ISTANZE DI RIATTRIBUZIONE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE

1 STRANGOLAGALLI A

BUIG: LX-6 ARRIVO: 18/05/2016 AREA: 41,14 km2 FOGLI IIM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Canoe Italia

1 STRANGOLAGALLI B

BUIG: LX-7 ARRIVO: 07/06/2016 AREA: 41,14 km2 FOGLI IIM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Lumax Oil

ELENCO DEI TITOLI VIGENTI

L'elenco dei titoli vigenti è consultabile anche on-line sul sito web dell'UNMIG all'indirizzo:
<http://unmig.mise.gov.it>

INDICE DEI TITOLI MINERARI

Aggiornamento: 31/dicembre/2016

PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
ABBADIA CERRETO	717
ALIANO	492
B	
BADILE	714
BELGIOIOSO	2107
BIBBIANO	715
BOSCO	2117
BOSCONERO	2123
BUCCHIANICO	422
BUGIA	2100
C	
CADELBOSCO DI SOPRA	2112
CALCIO	2113
CARISIO	543
CARITA'	723
CASALE COCCHI	690
CASCINA ALBERTO	2130
CASCINA GRAZIOSA	2131
CASTELVERDE	2121
CIVITA	496
CODOGNO	517
COLFELICE	2115
COLLE DEI NIDI	2126
COLLE DELLA GUARDIA	2128
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 ARRONE	523
FOSSO VALDIENNA	437
G	
GRATTASSASSO	2111
J	
JOLANDA DI SAVOIA	688
L	
LA PROSPERA	691
LAGO DEL SALTO	482
M	
MASSERIA MONTAROZZO	2127
MELZO	2125
MOLINO	720
MONTALBANO	539
MONTE NEGRO	2103
MONTE PALLANO	531
MONTELURO	700
MONTEMARCIANO	541
MONTOTONE	2122
MUTIGNANO	501
N	
NUSCO	2105

O	
OPERA	719
ORTONA	524
P	
PANNOCCHIA	721
PESCOPENNATARO	508
PODERE GALLINA	697
PONTE DEI GRILLI	699
PONTE DEL DIAVOLO	698
PORTOMAGGIORE	2114
POSTA NUOVA	545
R	
RECANATI	708
RONSECCO	2108
S	
S. MARIA GORETTI	2129
SAN MARCO	525
SAN VINCENZO	510
SANTA CROCE	2110
SASSUOLO	716
SCARPIZZOLO	2133
SERRA S. BERNARDO	410
SETTECERRI	454
SORA	484
T	
TEANA	485
TEMPA MOLIANO	438
TORRENTE ACQUA FREDDA	2102
TORRENTE ALVO	2104
TORRENTE LA VELLA	544
TORRENTE NURE	512
TORRENTE PARMA	696
TOZZONA	2124
TRIGOLO	724
V	
VIGEVANO	460
VILLA GIGLI	722
Z	
ZAPPOLINO	2101

PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN SICILIA

DENOMINAZIONE	CODICE
C	
CASTRONUOVO	307
F	
FIUME TELLARO	302
FRIDDANI	305
M	
MONTEMAGGIORE BELSITO	306
P	
PASSO DI PIAZZA	304
PATERNO'	303
S	
SCICLI	308

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
A.R. 94.PY	2003
B	
B.R268.RG	671
B.R269.GC	673
B.R270.EL	2001
B.R271.EL	2002
B.R272.EL	2004
B.R273.EN	2006
C	
C.R146.NP	668
C.R149.NP	2132
D	
D.R. 74.AP	2005
F	
F.R. 39.NP	680
F.R. 40.NP	681
F.R. 41.GM	2135
F.R. 42.GM	2136
G	
G.R. 13.AG	657
G.R. 14.AG	656
G.R. 15.PU	667

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
AGLAVIZZA	939
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
CASA TONETTO	941
CASCINA CASTELLO	934
CASTEGGIO	889
CAVIAGA	890
CIGNONE	891
COLABELLA	830

COLLE DI LAURO	790
COLLE S. GIOVANNI	937
CORTEMAGGIORE	892
D	
DOSSO DEGLI ANGELI	902
F	
FILETTO	788
FIUME TENNA	800
FIUME TRESTE	810
FONTE SAN 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 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	938
RAVENNA TERRA	917
RECOLETA	927
RECOVATO	918
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 LORENZO	940
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
A.C. 36.AG	1024
B	
B.C. 1.LF	954
B.C. 2.LF	957
B.C. 3.AS	961
B.C. 4.AS	962
B.C. 5.AS	966
B.C. 7.LF	968
B.C. 8.LF	971
B.C. 9.AS	973
B.C. 10.AS	977
B.C. 11.AS	979
B.C. 12.AS	988
B.C. 13.AS	986
B.C. 14.AS	987
B.C. 15.AV	993
B.C. 17.TO	996
B.C. 18.RI	997
B.C. 20.AS	1002
B.C. 21.AG	1007
B.C. 22.AG	1020
B.C. 23.AG	1025

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
G	
G.C 1.AG	1026
P	
PORTO CORSINI MARE	1008

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
ALFONSINE STOCCAGGIO	2922
B	
BORDOLANO STOCCAGGIO	2923
BRUGHERIO STOCCAGGIO	2903
C	
CELLINO STOCCAGGIO	2794
COLLALTO STOCCAGGIO	2814
CORNEGLIANO STOCCAGGIO	2925
CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO	2892
CUGNO LE MACINE STOCCAGGIO	2926
F	
FIUME TRESTE STOCCAGGIO	2810
M	
MINERBIO STOCCAGGIO	2907
R	
RIPALTA STOCCAGGIO	2896
S	
SABBIONCELLO STOCCAGGIO	2921
SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCA	2924
SERGNANO STOCCAGGIO	2912
SETTALA STOCCAGGIO	2813

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
B	
BAGNOLO	375
BOCCHEGGIANO	352
C	
CAMPIGLIA D'ORCIA	400
CASTIGLIONE D'ORCIA	377
CELLERE	398
CINIGIANO	354
F	
FRANCIACORTA	351

G	
GUARDISTALLO	379
I	
IGIA RISORSE GEOTERMICHE	396
L	
LA GRASCETA	401
LA VEDUTA	399
LAGO DI VICO	389
LE CASCINELLE	374
M	
MALPAGA	405
MAZZOLLA	356
MENSANO	357
MONTALCINO	383
MONTE LABBRO	358
MONTE SANTA CROCE	370
MONTEBAMBOLI	367
MONTEGEMOLI	368
MONTORIO	388
MURCI	359
P	
PANTELLERIA	350
PERETA	382
PIANA DEL DIAVOLO	390
POGGIO MONTONE	362
POMONTE	387
R	
RIPA D'ORCIA	403
ROCCASTRADA	364
ROMA OVEST	366
S	
SAN GAVINO MONREALE	406
SARDARA	409
SCANSANO	394
T	
TOBIA	391
V	
VALLE DI SUIO	392

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
B	
BAGNORE	5
C	
CANNETO	21
CHIUSDINO	28
F	
FERRARA	15
L	
LARDERELLO	22
LUSTIGNANO	23
P	
PIANCASTAGNAIO	11
R	
RIO SECCO	12
T	
TRAVALE	26

V	
VALENTANO	32
VICENZA	17

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

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. 80 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 22830,1 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	11	2.213,06
BASILICATA	10	1.358,61
CAMPANIA	2	802,90
EMILIA ROMAGNA	30	5.970,40
LAZIO	5	2.556,85
LOMBARDIA	14	3.769,48
MARCHE	8	865,85
MOLISE	5	885,40
PIEMONTE	7	3.130,15
PUGLIA	2	309,15
SARDEGNA	1	443,00
VENETO	1	525,25

Nota:
Nella tabella i titoli afferenti a due o più regioni sono conteggiati più volte, una per ciascuna regione mentre a ciascuna regione viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente.

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
SERRA S. BERNARDO Nota: Sospeso.	ENI (63,34) (r.u.) ROCKHOPPER ITALIA (22,89) TOTAL E&P ITALIA (13,77)	11/7/1994	Conferimento	11/7/1994	13/07/2013	268,56	BASILICATA (268,56)
		6/3/1995	Trasferimento quota	9/1/1995	1 ^a proroga		
		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	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				
23/2/2015	Modifica denominazione sociale	3/12/2014	LIX - 2				
30/5/2016	Nomina r.u.	4/5/2016	LX - 5				

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
BUCCHIANICO Nota: L'area del permesso di ricerca è così ridotta in seguito al rilascio della concessione di coltivazione Miglianico. Sospeso.	ENI (100) (r.u.)	25/7/1996	Conferimento	25/7/1996	25/07/2008	178,96	ABRUZZO (178,96)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	2 ^a proroga		
		27/2/2003	Riduzione area	19/4/2002	XL - 8		
		27/2/2003	Proroga	25/2/2005	XLII - 3		
		20/11/2007	Proroga	25/7/2005	XLVII - 3		
		9/7/2008	Sospensione decorso temporale	27/9/2007	LI - 12		
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LII - 8		
		21/11/2016	Cambio intestazione	1/10/2016	LIV - 3		
					LX - 11		

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO			
		Data	Natura del provvedimento							
460 VIGEVANO Nota: Sospeso.	ENI (45) (r.u.) BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA (40) EDISON (15)	30/1/1998	Natura del provvedimento	Decorrenza	01/01/2006	392,45	LOMBARDIA (371,26)			
		17/3/2000	Attribuzione	1/1/1997	1° periodo					
		17/10/2000	Riduzione area	17/3/2000	XLII - 2					
		29/11/2000	Sospensione decorrenza vigenza	17/12/1999	XLIV - 4					
		18/5/2001	Trasferimento quota	6/9/2000	XLIV - 11					
		25/3/2002	Trasferimento quota	19/1/2001	XLV - 12					
		25/3/2002	Trasferimento quota	27/9/2001	XLV - 6					
		30/7/2002	Trasferimento quota	2/1/2002	XLVI - 4					
			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					
							PIEMONTE (21,19)			
481 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	Natura del provvedimento	Decorrenza	05/01/2008	911,02	LAZIO (689,64)			
		11/2/1999	Conferimento	21/9/1998	1° periodo					
		20/3/2000	Assunzione quote e nomina r.u.	1/1/2000	XLII - 10					
		29/5/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIII - 3					
			Approvazione programma lavori unitario	29/5/2000	XLIV - 4					
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5					
		27/1/2003	Trasferimento quota	26/6/2002	XLVI - 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 (221,38)	
		482 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	Natura del provvedimento	Decorrenza	05/01/2008	918,06	LAZIO (498,51)	
				10/2/1999	Conferimento	21/9/1998	1° periodo			
				20/3/2000	Assunzione quote e nomina r.u.	21/9/1998	XLII - 10			
				29/5/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIII - 3			
	Approvazione programma lavori unitario			29/5/2000	XLIV - 4					
20/4/2001	Cambio intestazione quota			1/10/2000	XLV - 5					
27/1/2003	Trasferimento quota			26/6/2002	XLVI - 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)	

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
PESCOPIENNATARO	ENI (100) (r.u.)		19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	06/10/2011	81,9	MOLISE (76,35)
	18/7/2001	Assunzione quota	18/6/2001	XLV - 3	XLV - 8			
	30/6/2003	Sospensione decorso temporale	22/4/2002	Assunzione quota	XLVII - 7			
	12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	Sospensione decorso temporale	XLVIII - 3			
	21/5/2004	Determinazione scadenza vigenza	16/3/2004	Intestazione quota	XLVIII - 6			
	21/5/2004	Approvazione programma lavori unitario	21/5/2004	Determinazione scadenza vigenza	XLVIII - 6			
	7/7/2006	Assunzione quota	16/5/2006	Approvazione programma lavori unitario	L - 8			
	26/11/2008	Sospensione decorso temporale	11/5/2008	Assunzione quota	LII - 12			
	9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	Sospensione decorso temporale	LIV - 3			
	8/6/2010	Sospensione decorso temporale	29/7/2009	Trasferimento	LIV - 7			
	8/6/2010	Ridenominazione	8/6/2010	Sospensione decorso temporale	LIV - 7			
	8/6/2010	Determinazione scadenza vigenza	8/6/2010	Ridenominazione	LIV - 7			
	8/6/2010	Riduzione area	8/6/2010	Determinazione scadenza vigenza	LIV - 7			

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	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	19/02/2013	58,7	EMILIA ROMAGNA (58,7)
	27/5/2003	Trasferimento quote e nomina r.u.	17/2/2003	Trasferimento quote e nomina r.u.	XLV - 3			
	12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	Intestazione quota	XLVII - 6			
	9/5/2005	Cambio intestazione quota	25/8/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
	17/12/2008	Trasferimento quota e nomina r.u.	29/10/2008	Trasferimento quota e nomina r.u.	XLIX - 6			
	7/1/2010	Proroga	19/2/2007	Proroga	LIII - 1			
	11/1/2011	Proroga	19/2/2010	Proroga	LIV - 2			
					LIV - 2			

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	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	19/02/2013	280,2	EMILIA ROMAGNA (280,2)
	12/10/2001	Trasferimento	3/8/2001	Trasferimento	XLV - 3			
	25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002	Trasferimento quota	XLVI - 11			
	28/11/2003	Trasferimento quota e nomina r.u.	17/6/2003	Trasferimento quota e nomina r.u.	XLVII - 4			
	30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/12/2004	Cambio intestazione quota	XLVII - 12			
	30/11/2007	Proroga e riduzione	19/2/2007	Proroga e riduzione	XLIX - 7			
	30/11/2007	Nomina r.u.	19/2/2007	Nomina r.u.	LI - 12			
	28/2/2008	Trasferimento quota	28/12/2007	Trasferimento quota	LI - 3			
	31/8/2009	Assunzione quota	21/7/2009	Assunzione quota	LII - 9			
	9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	Trasferimento quota	LIV - 3			
	28/3/2011	Proroga e riduzione	19/2/2010	Proroga e riduzione	LV - 4			

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

517	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento				
	CODOGNO Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 1. Sospeso. Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 7.	EDISON (55) (r.u.) IRMINIO (25) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (20)	20/2/2001 25/3/2002 25/3/2002 28/11/2003 12/2/2004 10/1/2007 11/4/2008 18/3/2010 29/7/2013 18/9/2014	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Trasferimento quota Assunzione quote Cambio intestazione Trasferimenti quote Proroga e riduzione Sospensione decorso temporale Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota	1ª proroga	20/02/2010	450,4	LOMBARDIA (426,53) EMILIA ROMAGNA (23,87)
	523							
	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 28/10/2004 30/3/2007 19/6/2008 13/10/2009 17/3/2010	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota Proroga e riduzione Assunzione quota	1ª proroga	10/07/2011	268,97	LAZIO (268,97)
	524							
	ORTONA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 6. Sospeso.	ENI (100) (r.u.)	10/7/2002 9/7/2008 9/2/2010 27/7/2010 21/11/2016	Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale Trasferimento Proroga sospensione decorso temporale Cambio intestazione	1° periodo	09/07/2010	140,2	ABRUZZO (140,2)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
541 MONTEMARCIANO	APENININE ENERGY (75) (r.u.) SARP (25)		Natura del provvedimento Conferimento	24/2/2006 L - 3	1ª proroga	24/02/2015	44,48	MARCHE (44,48)
	7/6/2007	Trasferimento quota e nomina r.u.	27/3/2007	LI - 7				
	16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LI - 5				
	16/3/2010	Assunzione quota	11/1/2010	LIV - 4				
	2/9/2011	Trasferimento quota	2/8/2011	LV - 10				
	17/4/2013	Modifica denominazione sociale	28/12/2012	LVI - 4				
	9/7/2014	Proroga	24/2/2012	LVIII - 7				
	9/7/2014	Riduzione area	10/3/2014	LVIII - 7				
543	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA		UBICAZIONE DEL PERMESSO	
CARISIO	ENI (47,5) (r.u.) PETROCELTIC ITALIA (47,5) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (5)	Natura del provvedimento Conferimento	18/5/2006 Decorrenza	BUIG L - 6	1° periodo	18/06/2015	728	PIEMONTE (728)
Nota: Presentata istanza per realizzazione del pozzo esplorativo «CARPIGNANO SESIA 1» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 3 Sospeso.		Trasferimento quota e nomina r.u.	28/12/2007	LI - 3				
		Trasferimento quota	24/2/2009	LIII - 4				
		Cambio intestazione quota	25/6/2009	LIII - 10				
		Nomina r.u.	1/4/2011	LV - 5				
		Sospensione decorso temporale	14/3/2012	LVI - 4				
		Sospensione decorso temporale	19/12/2012	LVI - 12				
		Sospensione decorso temporale	17/6/2013	LVIII - 1				
		Trasferimento quota	15/4/2014	LVIII - 6				
		Sospensione decorso temporale	18/6/2015	LX - 2				
544	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA		UBICAZIONE DEL PERMESSO	
TORRENTE LA VELLA	EDISON (60) (r.u.) ROCKHOPPER ITALIA (40)	Natura del provvedimento Conferimento	31/5/2006 Decorrenza	BUIG L - 6	1° periodo	31/05/2012	9,65	BASILICATA (9,65)
Nota: Sospeso.		Rettifica	31/5/2006	L - 9				
		Cambio intestazione quota	12/2/2008	LI - 5				
		Sospensione decorso temporale	4/4/2009	LIII - 11				
		Modifica denominazione sociale	3/12/2014	LIX - 2				
545	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA		UBICAZIONE DEL PERMESSO	
POSTA NUOVA	CYGAM ENERGY ITALIA (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Conferimento	3/10/2006 Decorrenza	BUIG L - 11	1° periodo	03/10/2012	154,55	PUGLIA (154,55)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 10.		Cambio intestazione quota	13/11/2012	LVII - 3				

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

700	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza				
	MONTELURO	APENNINE ENERGY (95) (r.u.) PETREN (5)	15/7/2009 20/10/2010 17/4/2013	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Modifica denominazione sociale	15/7/2009 21/9/2010 28/12/2012	1° periodo	15/07/2015	364,86	MARCHE (287,14) EMILIA ROMAGNA (77,72)
	708								
	RECANATI	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (100) (r.u.)	25/1/2010 3/6/2014 4/5/2015	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Sospensione decorso temporale	25/1/2010 15/4/2014 14/11/2014	1° periodo	25/01/2016	72,54	MARCHE (72,54)
	714								
	BADILE	APENNINE ENERGY (100) (r.u.)	23/3/2010 17/4/2013 28/7/2015 12/4/2016 4/7/2016	Natura del provvedimento Conferimento Modifica denominazione sociale Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Ripristino decorso temporale	23/3/2010 28/12/2012 19/12/2014 19/12/2015 10/5/2016	1° periodo	13/08/2017	154,5	LOMBARDIA (154,5)
	715								
	BIBBIANO	TERRACON (100) (r.u.)	27/4/2010	Natura del provvedimento Conferimento	27/4/2010	1° periodo	27/04/2016	411,1	EMILIA ROMAGNA (411,1)
	716								
	SASSUOLO	TERRACON (100) (r.u.)	27/4/2010	Natura del provvedimento Conferimento	27/4/2010	1° periodo	27/04/2016	252,26	EMILIA ROMAGNA (252,26)
	717								
	ABBADIA CERRETO	ENI (100) (r.u.)	21/6/2010	Natura del provvedimento Conferimento	21/6/2010	1° periodo	21/06/2016	91,82	LOMBARDIA (91,82)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

719	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO OPERA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/6/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/06/2016	AREA (km2) 329,28	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (329,28)
720	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MOLINO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/07/2016	AREA (km2) 24,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (24,35)
721	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PANNOCCHIA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/7/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/07/2016	AREA (km2) 250,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (250,7)
722	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO VILLA GIGLI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APEENNINE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/7/2010 17/4/2013 29/7/2013 17/1/2014 Natura del provvedimento Conferimento Modifica denominazione sociale Modifica denominazione sociale Trasferimento quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/07/2016	AREA (km2) 100,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (100,9)
723	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CARITA'	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APEENNINE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 9/7/2010 29/11/2010 15/4/2011 17/4/2013 9/7/2013 7/10/2014 19/1/2015 22/10/2015 26/10/2015 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Rettifica Modifica denominazione sociale Modifica denominazione sociale Modifica denominazione sociale Cambio programma lavori Cambio intestazione quota Riduzione area	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 09/07/2016	AREA (km2) 525,25	UBICAZIONE DEL PERMESSO VENETO (525,25)
724	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TRIGOLO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 8/9/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 08/09/2016	AREA (km2) 161,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (161,8)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

2100	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	1° periodo				
	BUGIA Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 7.	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)		28/9/2010	Conferimento	28/9/2010	LIV - 10	28/09/2016	197,8	EMILIA ROMAGNA (197,8)
		15/4/2015	Sospensione decorso temporale	23/4/2014			LIX - 4			
		11/10/2016	Sospensione decorso temporale	24/10/2015			LX - 10			
2101	ZAPPOLINO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		28/9/2010	Conferimento	28/9/2010			LIV - 10	28/09/2016	448,8	EMILIA ROMAGNA (448,8)
2102	TORRENTE ACQUA FREDDA Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 12.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		6/10/2010	Conferimento	6/10/2010			LIV - 11	06/10/2016	66,24	BASILICATA (66,24)
2103	MONTE NEGRO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		6/10/2010	Conferimento	6/10/2010			LIV - 11	06/10/2016	287,7	BASILICATA (287,7)
		19/4/2011	Trasferimento quota e nomina r.u.	25/2/2011			LV - 5			
		17/4/2013	Modifica denominazione sociale	28/12/2012			LVII - 4			
		9/7/2013	Trasferimento quota e nomina r.u.	2/12/2011			LVII - 7			
		7/10/2014	Modifica denominazione sociale	22/5/2014			LVIII - 10			
		22/10/2015	Cambio intestazione quota	29/7/2015			LIX - 10			
2104	TORRENTE ALVO Nota: Presentata istanza per realizzazione del pozzo esplorativo «STROMBONE 3 DIR» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 7.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		21/10/2010	Conferimento	21/10/2010			LIV - 11	21/10/2016	84,34	BASILICATA (84,34)
		28/4/2011	Trasferimento quota e nomina r.u.	25/2/2011			LV - 5			
		17/4/2013	Modifica denominazione sociale	28/12/2012			LVII - 4			
		9/7/2013	Trasferimento quota e nomina r.u.	2/12/2011			LVII - 7			
		7/10/2014	Modifica denominazione sociale	22/5/2014			LVIII - 10			
		22/10/2015	Cambio intestazione quota	29/7/2015			LIX - 10			

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

2105	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento				
	NUSCO	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (80) (r.u.) ITALMIN EXPLORATION (20)	21/10/2010 25/2/2011 30/7/2012 1/10/2012 29/7/2013 13/12/2013 11/12/2014 28/9/2015	Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota Nomina r.u. Cambio intestazione quota Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale	1° periodo LIV - 11 LV - 3 LVI - 8 LVI - 10 LVII - 8 LVII - 12 LVIII - 12 LIX - 9	23/10/2018	698,5	CAMPANIA (698,5)
	2106							
	FANTOZZA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) (r.u.) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	12/11/2010 6/11/2015 11/10/2016	Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale	LIV - 12 LIX - 11 LX - 10	12/11/2016	102,3	EMILIA ROMAGNA (102,3)
		Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 7. Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 6.						
	2107							
	BELGIOIOSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) (r.u.) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	22/11/2010 20/6/2013 17/1/2014	Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale Termine della sospensione del decorso temporale	BUIG LIV - 12 LVII - 6 LVIII - 1	09/09/2017	322	LOMBARDIA (318,34) EMILIA ROMAGNA (3,66)
	2108							
	RONSECCO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) (r.u.) PETROCELTIC ITALIA (100) (r.u.)	29/11/2010	Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LIV - 12	29/11/2016	745,9	PIEMONTE (745,9)
	2109							
	COLLE GINESTRE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) (r.u.) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (100) (r.u.)	16/12/2010 17/4/2013 29/7/2013 17/1/2014	Natura del provvedimento Conferimento Modifica denominazione sociale Modifica denominazione sociale Trasferimento quota	BUIG LV - 1 LVII - 4 LVII - 8 LVIII - 1	16/12/2016	77,62	MOLISE (77,62)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

2110	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SANTA CROCE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) IRMINIO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 16/12/2010 18/9/2014 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 16/12/2016	SCADENZA 16/12/2016	AREA (km2) 745,6	UBICAZIONE DEL PERMESSO MOLISE (641,2) CAMPANIA (104,4)
2111	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO GRATTASASSO Nota: Sospeso dal 23 giugno 2013 al 7 maggio 2014. Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 5.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 25/1/2011 8/11/2013 8/11/2013 17/12/2014 22/7/2015 Natura del provvedimento Conferimento Differimento termine inizio lavori Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 10/12/2018	SCADENZA 10/12/2018	AREA (km2) 34,09	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (34,09)
2112	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CADELBOSCO DI SOPRA Nota: Presentata istanza per realizzazione del pozzo esplorativo «ZINI 1» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 3.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PO VALLEY OPERATIONS PTY (85) (r.u.) PETROREP ITALIANA (15)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/2/2011 6/2/2013 30/9/2013 17/12/2014 22/7/2015 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quote Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 26/11/2018	SCADENZA 26/11/2018	AREA (km2) 512,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (512,8)
2113	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CALCIO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PENGAS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/3/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 07/03/2017	SCADENZA 07/03/2017	AREA (km2) 539,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (539,4)
2114	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PORTOMAGGIORE Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 7.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/3/2011 29/7/2013 11/10/2013 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 15/7/2011 11/9/2013	SCADENZA 18/03/2017	AREA (km2) 378,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (378,5)
2115	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO COLFELICE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PENITEX ITALIA (75) (r.u.) MGO (25)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 23/3/2011 10/10/2013 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 17/2/2012	SCADENZA 23/03/2017	AREA (km2) 623,33	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (623,33)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

2117	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BOSCO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CO.I.ME.PA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 3/6/2011 20/3/2015 Natura del provvedimento Conferimento Rigetto istanza di sospensione decorso temporale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 03/06/2017	AREA (km2) 9,85	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (9,85)
2118	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO DARDAGNOLA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CO.I.ME.PA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 13/6/2011 20/3/2015 Natura del provvedimento Conferimento Rigetto istanza di sospensione decorso temporale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 13/06/2017	AREA (km2) 24,65	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (24,65)
2119	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FAENZA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 30/6/2011 1/3/2013 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 30/06/2017	AREA (km2) 246	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (246)
2120	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO ELEONORA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SARAS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/12/2009 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 18/12/2015	AREA (km2) 443	UBICAZIONE DEL PERMESSO SARDEGNA (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 pubblicata nel B.U.I.G Anno LV N. 9.					
2121	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CASTELVERDE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/6/2012 29/7/2013 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 07/06/2018	AREA (km2) 542,3	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (450,43) EMILIA ROMAGNA (91,87)
2122	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTOTONE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MAC OIL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 9/7/2012 1/8/2015 Natura del provvedimento Conferimento Riduzione area	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 09/07/2018	AREA (km2) 203,3	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (203,3)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

2123	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BOSCONERO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 15/03/2019	AREA (km2) 736,6	UBICAZIONE DEL PERMESSO PIEMONTE (736,6)
2124	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TOZZONA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/05/2019	AREA (km2) 90,88	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (90,88)
2125	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MELZO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MAC OIL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 12/06/2019	AREA (km2) 182,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (182,8)
2126	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO COLLE DEI NIDI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (65) (r.u.) CANOEL ITALIA (25) PETROREP ITALIANA (10)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 12/07/2019	AREA (km2) 83,19	UBICAZIONE DEL PERMESSO ABRUZZO (82,84) MARCHE (0,35)
2127	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MASSERIA MONTAROZZO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CYGAM ENERGY ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 11/10/2019	AREA (km2) 154,6	UBICAZIONE DEL PERMESSO PUGLIA (154,6)
2128	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO COLLE DELLA GUARDIA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) CYGAM ENERGY ITALIA (50) (r.u.) MGO (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 08/11/2019	AREA (km2) 83,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO MOLISE (83,87)
2129	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO S. MARIA GORETTI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 18/12/2019	AREA (km2) 101,3	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (101,3)

Nota: Presentata istanza di variazione del programma dei lavori pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 5.

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
2130 CASCINA ALBERTO	SHELL ITALIA E&P (80) (r.u.)	14/7/2014	Conferimento	14/7/2014	14/07/2020	462,14	PIEMONTE (454,49)
	NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD (20)	6/7/2015	Trasferimento quota e nomina r.u.	13/5/2015			LOMBARDIA (7,65)
2131 CASCINA GRAZIOSA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)						
	ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (100) (r.u.)	21/7/2014	Conferimento	21/7/2014	21/07/2020	592,5	PIEMONTE (379,2) LOMBARDIA (213,3)
2133 SCARPIZZOLO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)						
	CYGAM ENERGY ITALIA (100) (r.u.)	18/9/2014	Conferimento	18/9/2014	18/09/2020	110,9	LOMBARDIA (110,9)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA

Legge Regionale 20 marzo 1950 n.30 e successive modificazioni

In Sicilia sono vigenti n. 7 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 4501,18 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
SICILIA	7	4.501,18

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

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

302	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FIUME TELLARO Nota: Sospeso.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PANTHER EUREKA (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/07/2010	AREA (km2) 741,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (741,2)
303	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PATERNO' Nota: Sospeso.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 30/03/2012	AREA (km2) 734,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (734,8)
304	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PASSO DI PIAZZA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/04/2015	AREA (km2) 804,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (804,87)
305	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FRIDDANI Nota: ex Morgantina.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/04/2015	AREA (km2) 691,56	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (691,56)
306	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTEMAGGIORE BELSITO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/12/2017	AREA (km2) 739,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (739,5)
307	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CASTRONUOVO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 11/07/2019	AREA (km2) 693,25	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (693,25)
308	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SCICLI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) IRMINIO (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/05/2021	AREA (km2) 96	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (96)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2016

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. 24 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 8751,38 Km²

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Km ²)
ZONA A	9	1.889,24
ZONA B	6	1.767,23
ZONA C	4	755,87
ZONA D	3	415,53
ZONA F	5	2.613,74
ZONA G	3	1.309,77

Nota:

Nella tabella i titoli afferenti a due o più zone sono conteggiati più volte, una per ciascuna zona mentre a ciascuna zona viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente.

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2016

549 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
A.R. 78.RC Nota: Sospeso.	ENI (90) (r.u.) EDISON (10)	16/4/1987	Conferimento	16/4/1987	2ª proroga	100,02	ZONA A (100,02)
		14/9/1988	Trasferimento quota	14/9/1988	XXXI - 6		
		11/4/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	5/12/1990	XXXII - 10		
		12/3/1992	Trasferimento quota	29/7/1991	XXXV - 6		
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVI - 4		
		13/12/1993	Proroga	16/4/1993	XXXVII - 10		
		6/6/1996	Proroga	16/4/1996	XXXVIII - 1		
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XL - 7		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 3		
		22/1/1999	Sospensione decorrenza vigenza	16/4/1996	XLII - 12		
		8/3/1999	Rettifica	16/4/1996	XLIII - 2		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 4		
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999	XLIII - 10		
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002	XLVI - 4		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	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 (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
A.R. 80.AG Nota: Sospeso.	ENI (100) (r.u.)	17/4/1990	Conferimento	17/4/1990	1ª proroga	268,88	ZONA A (268,88)
		30/5/1996	Proroga	17/4/1996	XXXIV - 5		
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XL - 6		
		25/2/1999	Sospensione decorrenza vigenza	17/4/1996	XLII - 3		
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999	XLIII - 4		
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002	XLVI - 4		
		17/4/1990	Conferimento	11/9/1990	XLVI - 4		
		30/5/1996	Proroga	23/6/1992	XLVI - 4		
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1996	XLVI - 4		
		25/2/1999	Sospensione decorrenza vigenza	29/11/2001	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 (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
A.R. 81.FR Nota: Sospeso.	ENI (85) (r.u.) ROCKHOPPER ITALIA (15)	11/9/1990	Conferimento	11/9/1990	1ª proroga	101,76	ZONA A (101,76)
		21/9/1992	Trasferimento quota e nomina r.u.	23/6/1992	XXXIV - 10		
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XXXVI - 10		
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7		
		21/10/1996	Proroga	11/9/1996	XL - 7		
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XL - 11		
		25/2/1999	Sospensione decorrenza vigenza	11/9/1996	XLII - 3		
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLIII - 4		
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLVI - 12		
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	XLIX - 7		
		23/2/2015	Modifica denominazione sociale	3/12/2014	LII - 5		
					LIX - 2		

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2016

625 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
A.R. 87.AG Nota: Sospeso.		1/12/1995	Conferimento	1/12/1995	04/12/2005	279,45	ZONA A (279,45)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
		11/2/1999	Sospensione decorso temporale	1/12/1995			
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999			
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002			
638 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	1/8/1997	Attribuzione	1/1/1997	03/12/2005	136,17	ZONA A (136,17)
		11/2/1999	Sospensione decorso temporale	1/1/1997			
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999			
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002			
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002			
639 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	10/9/1997	Attribuzione	1/1/1997	03/12/2005	214,2	ZONA A (214,2)
		12/2/1999	Sospensione decorso temporale	1/1/1997			
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999			
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002			
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002			
640 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	10/9/1997	Attribuzione	1/1/1997	03/12/2005	157,16	ZONA A (157,16)
		12/2/1999	Sospensione decorso temporale	1/1/1997			
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999			
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002			
		14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002			

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2016

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
656 G.R. 14-AG Nota: Sospeso dal 22 giugno 2010 al 31 dicembre 2012. Sospeso dal 19 marzo 2014 al 19 marzo 2016.	ENI (60) (r.u.) EDISON (40)	8/11/1999	Natura del provvedimento	Decorrenza 8/11/1999	21/05/2016	373,08	ZONA G (368,58) ZONA C (4,5)
		23/4/2001	Conferimento	24/1/2001			
		25/3/2002	Trasferimento quote	27/9/2001			
		25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002			
		19/9/2003	Trasferimento quota unitario	19/9/2003			
		12/2/2004	Approvazione programma lavori unitario	1/12/2003			
		30/6/2005	Intestazione quota	1/12/2004			
		2/11/2005	Cambio intestazione quota	2/11/2005			
		2/11/2005	Approvazione programma lavori unitario	8/11/2005			
		27/1/2006	Proroga e riduzione	25/10/2005			
		12/11/2008	Trasferimento quota e nomina r.u.	L - 2			
		25/2/2011	Proroga e riduzione	8/11/2008			
		5/8/2014	Sospensione decorso temporale	25/2/2011			
		30/3/2015	Sospensione decorso temporale	5/8/2014			
			Riduzione area	31/10/2014			

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
657 G.R. 13-AG Nota: Sospeso dal 22 giugno 2010 al 31 dicembre 2012. Sospeso dal 19 marzo 2014 al 19 marzo 2016.	ENI (60) (r.u.) EDISON (40)	9/11/1999	Natura del provvedimento	Decorrenza 9/11/1999	22/05/2016	313,19	ZONA G (284) ZONA C (29,19)
		20/4/2001	Conferimento	24/1/2001			
		25/3/2002	Trasferimento quote	27/9/2001			
		25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002			
		19/9/2003	Trasferimento quota unitario	19/9/2003			
		12/2/2004	Approvazione programma lavori unitario	1/12/2003			
		30/6/2005	Intestazione quota	1/12/2004			
		31/10/2005	Cambio intestazione quota	31/10/2005			
		31/10/2005	Approvazione programma lavori unitario	9/11/2005			
		30/1/2006	Proroga e riduzione	25/10/2005			
		12/11/2008	Trasferimento quota e nomina r.u.	L - 2			
		25/2/2011	Proroga e riduzione	9/11/2008			
		5/8/2014	Sospensione decorso temporale	25/2/2011			
		30/3/2015	Sospensione decorso temporale	5/8/2014			
			Riduzione area	31/10/2014			

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
667 G.R. 15-PU Nota: Sospeso.	AUDAX ENERGY (100) (r.u.)	12/11/2002	Natura del provvedimento	Decorrenza 12/11/2002	12/11/2008	657,19	ZONA G (657,19)
		22/4/2003	Conferimento	28/3/2003			
		27/10/2004	Trasferimento	30/3/2004			
		6/8/2008	Trasferimento	28/7/2008			
		17/11/2008	Sospensione decorso temporale	2/7/2008			

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2016

2006	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento				
	B.R273.EN	ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS (100) (r.u.)	18/3/2015	Conferimento	1° periodo 18/3/2015	18/03/2021	529,3	ZONA B (423,7) ZONA A (105,6)
2132								
	C.R149.NP	NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD (100) (r.u.)	15/7/2014	Conferimento	1° periodo 15/7/2014	15/07/2020	101,87	ZONA C (101,87)
2135								
	F.R 41.GM	GLOBAL MED (100) (r.u.)	15/12/2016	Conferimento	1° periodo 15/12/2016	15/12/2022	748,4	ZONA F (748,4)
2136								
	F.R 42.GM	GLOBAL MED (100) (r.u.)	15/12/2016	Conferimento	1° periodo 15/12/2016	15/12/2022	748,6	ZONA F (748,6)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

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 8455,12 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	8	441,29
BASILICATA	20	1.993,99
CALABRIA	3	103,21
EMILIA ROMAGNA	36	1.721,76
FRIULI VENEZIA GIULIA	1	0,99
LAZIO	1	41,14
LOMBARDIA	17	1.012,71
MARCHE	19	1.035,93
MOLISE	7	336,93
PIEMONTE	1	77,76
PUGLIA	14	1.207,92
TOSCANA	2	307,71
VENETO	2	167,83
ZONA A	1	5,95

Nota:
Nella tabella i titoli afferenti a due o più regioni sono conteggiati più volte, una per ciascuna regione mentre a ciascuna regione viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza				
703 GRECCHIA	CH4 LIZZANO (100) (r.u.)	12/10/1936	Natura del provvedimento Conferimento	12/10/1936	3 ^a 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	Assoggettamento 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			
		20/6/1989	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			
		30/3/2015	Cambio intestazione	17/4/2014	LIX - 3			
704								
CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
BARIGAZZO	SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTO MODENESE - S.I.A.M. (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG			
		23/11/1936	Conferimento	23/11/1936	-	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	22/11/1976	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 (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
VETTA	SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTO MODENESE - S.I.A.M. (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG			
		28/4/1937	Conferimento	28/4/1937	-	28/04/2012	1,6179	EMILIA ROMAGNA (1,62)
		25/3/1960	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	28/4/1977	XXII - 4			
		1/4/1994	Rinnovo	28/4/1992	XXXVIII - 5			
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9			

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 8.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

779	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	MANCHE DI CIMALIA	EDISON (100) (r.u.)	15/4/1967	Natura del provvedimento	17/9/1966	17/09/2006	30	CALABRIA (30)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 10.		5/2/1968	Conferimento	5/2/1968			
	Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 10.		2/7/1985	Prolungamento vigenza	1/1/1985			
	Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 10.		11/2/1987	Cambio intestazione	17/9/1986			
			22/4/1991	Proroga	1/7/1989			
			12/5/1992	Trasferimento titolarità	19/6/1991			
			2/9/1993	Cambio intestazione	1/8/1992			
			2/9/1993	Trasferimento titolarità	4/11/1992			
			12/2/2004	Cambio intestazione	1/12/2003			

783	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	GARAGUSO	EDISON (50,33333333) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (49,66666667)	7/6/1969	Natura del provvedimento	7/6/1969	07/06/2009	69,62	BASILICATA (69,62)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 7.		20/1/1978	Conferimento	20/1/1978			
	Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 7.		16/5/1978	Estensione titolarità	27/11/1978			
			22/1/1981	Cambio intestazione quota	22/1/1981			
			16/7/1985	Estensione titolarità	1/1/1985			
			15/5/1987	Cambio intestazione quota	1/12/1986			
			20/6/1990	Cambio intestazione quota	1/7/1989			
			20/6/1990	Proroga	7/6/1999			
			12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
			4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
			2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992			
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
			1/5/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
			18/9/2001	Cambio intestazione quota	29/6/2001			
			12/2/2004	Trasferimento quota	1/12/2003			
			12/2/2004	Intestazione quota	1/1/2004			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
			1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
796 TORRENTE MENCOCCHIA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 2.	EDISON (88) (r.u.) PETROREP ITALIANA (1,2)	31/10/1974	Conferimento	20/1/1974	XIX - 2	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		
798							
CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
MASSERIA ACQUASALSA 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 LVII - N. 11.	GAS PLUS ITALIANA (46,03) (r.u.) EDISON (45,17) CANOEL ITALIA (8,8)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG		
		24/1/1975	Conferimento	24/1/1975	XIX - 3		
		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		
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013	LVII - 3		
		28/6/2013	Trasferimento quota	5/6/2013	LVI - 6		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
823 TEMPA ROSSA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 2.	ENI (70) (r.u.) EDISON (30)	22/3/1984 8/6/1985 8/8/1991 12/5/1992 2/9/1993 13/2/1998 7/12/1999 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Intestazione quota	1° periodo XXVIII - 9 XXIX - 10 XXXI - 6 XXXVI - 11 XXXVII - 10 XXXVII - 10 XLII - 3 XLIV - 1 XLVIII - 3	04/04/2013	69,05	BASILICATA (69,05)
826 S. BENEDETTO DEL TRONTO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 10.	ENI (85,5) (r.u.) EDISON (12,5) GAS PLUS ITALIANA (2)	6/11/1984 21/3/1989 10/7/1992 29/3/1994 29/3/1994 16/10/1995 2/4/1996 8/5/1996 9/5/1996 6/3/1997 13/2/1998 23/11/1998 15/9/1999 12/2/2004 12/2/2004 20/7/2004 9/2/2010 1/3/2013 21/11/2016	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Trasferimento quota Trasferimento quota Trasferimento quota Modifica programma lavori Riesame art. 3 D.M. 16/10/95 Modifica programma lavori Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota	1° periodo XXIX - 3 XXXIII - 8 XXXVI - 12 XXXVIII - 4 XXXVIII - 4 XXXIX - 11 XL - 5 XL - 6 XL - 6 XLI - 4 XLII - 3 XLII - 12 XLIII - 10 XLVIII - 3 XLVIII - 3 XLVIII - 8 LIV - 3 LVII - 3 LX - 11	10/09/2014	87,22	MARCHE (87,22)
828 MAFALDA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 1.	GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) EDISON (40)	7/3/1985 4/8/1993 17/6/1994 9/5/1996 23/11/1998 12/2/2004 12/2/2004 20/7/2004 1/3/2013	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Ampliamento Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota	1° periodo XXIX - 7 XXXVII - 10 XXXVIII - 7 XL - 6 XLII - 12 XLIII - 10 XLVIII - 3 XLVIII - 3 XLVIII - 8 LVII - 3	03/12/2014	79,4	MOLISE (79,4)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
841 SETTEFINESTRE	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	8/7/1987	Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	65	MARCHE (65)
		10/7/1991	Conferimento	8/7/1987	XXXII - 3		
		10/7/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	19/1/1990	XXXVI - 1		
		9/5/1996	Trasferimento quota	28/12/1990	XXXVI - 1		
		13/5/1997	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		20/3/2000	Modifica programma lavori	13/5/1997	XLI - 6		
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4		
		18/9/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5		
		12/2/2004	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10		
		20/7/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3		
		27/4/2005	Trasferimento quota e nomina r.u.	18/5/2004	XLVIII - 8		
		5/5/2008	Assunzione quota	30/12/2004	LII - 3		
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	7/4/2008	LII - 6		
				1/3/2013	LVII - 3		
842							
CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
S. MARIA NUOVA	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	81,75	MARCHE (81,75)
		8/7/1987	Conferimento	8/7/1987	XXXII - 3		
		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 lavori	6/8/1993	XXXVII - 9		
		2/4/1996	Modifica programma lavori	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		
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013	LVII - 3		
843							
CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
PECORARO	ENI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	40,87	PUGLIA (40,87)
		9/2/1988	Conferimento e unificazione	9/2/1988	XXXII - 3		
		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 (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
MONTE CANTIERE	SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTO MODENESE - S.I.A.M. (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	36,36	EMILIA ROMAGNA (36,36)
		13/7/1988	Conferimento	13/7/1988	XXXII - 8		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

846

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
IL SALLICE	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	28/7/1988	Conferimento	27/3/1988	XXXIII - 1	47,15	BASILICATA (47,15)
		2/7/1990	Trasferimento quota	1/1/1989	XXXV - 2		
		12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993	XXXVII - 12		
		11/4/1995	Approvazione nuovo programma di esplorazione	11/4/1995	XXXIX - 5		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7		
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7		
		7/12/1999	Assunzione quote	27/9/1999	XLIV - 1		
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3		
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8		
1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013	LVII - 3				

848

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
FORTE SAN DAMIANO Nota: Presentata istanza di estensione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 10. Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 7.	APENNINE ENERGY (100) (r.u.)	1/2/1989	Conferimento	18/7/1988	XXXIII - 3	23,71	BASILICATA (23,71)
		14/7/1993	Cambio intestazione quota	10/8/1989	XXXVII - 12		
		14/7/1993	Trasferimento quota	18/8/1989	XXXVII - 12		
		14/7/1993	Cambio intestazione quota	15/1/1990	XXXVII - 12		
		14/7/1993	Trasferimento quota	12/2/1992	XXXVII - 12		
		14/7/1993	Trasferimento quota	29/11/1992	XXXVII - 12		
		7/4/1994	Trasferimento quota	2/3/1994	XXXVIII - 5		
		4/7/1994	Trasferimento quota	23/5/1994	XXXVIII - 8		
		23/1/1995	Assunzione quota	12/12/1994	XXXIX - 2		
		9/5/2001	Trasferimento quota	10/10/2000	XLV - 6		
		9/5/2001	Trasferimento quota	31/10/2000	XLV - 6		
		30/10/2001	Trasferimento quota e nomina r.u.	15/10/2001	XLV - 11		
		12/5/2006	Trasferimento quota	28/1/2006	L - 6		
		24/2/2009	Cambio intestazione quota	23/12/2008	LIII - 3		
		9/5/2012	Trasferimento quota	22/12/2011	LVI - 5		
		17/4/2013	Modifica denominazione sociale	28/12/2012	LVII - 4		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

849	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	MASSERIA GROTTAVECCHIA	CANOEL ITALIA (20) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (58,25) EDISON (13,75) IRMINIO (8)	6/9/1988	Natura del provvedimento Conferimento	6/9/1988	06/09/2018	53,26	PUGLIA (39,73)
			24/5/1990	Trasferimento quota	1/1/1989			
			24/5/1990	Trasferimento quota	1/7/1989			
			11/4/1991	Trasferimento quota	19/12/1989			
			12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			MOLISE (13,53)
			2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
			14/6/1996	Cambio intestazione quota e nomina r.u.	1/1/1996			
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996			
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
			18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001			
			5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001			
			12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
			8/10/2004	Trasferimento quota	17/12/2003			
			30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005			
			16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008			
			1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013			
			28/6/2013	Trasferimento quota	5/6/2013			
			18/9/2014	Cambio intestazione quota	5/12/2013			

850	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	TOMBOLO	SIM (100) (r.u.)	6/2/1989	Natura del provvedimento Conferimento	5/4/1988	05/04/2018	285,98	TOSCANA (285,98)
			20/12/1992	Trasferimento	31/3/1992			
			9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996			
			9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996			
			9/2/2004	Trasferimento quota	2/10/2003			
			20/10/2008	Riattribuzione	20/10/2008			
			20/10/2008	Accettazione rinuncia	20/10/2008			

852	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	MACCHIA DI PIERNO	ENI (100) (r.u.)	4/7/1989	Natura del provvedimento Conferimento	4/2/1988	04/02/2018	83,19	PUGLIA (83,19)
			27/12/1993	Proroga termine perforazione	30/9/1992			
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			

Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 7.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

853

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
PORTO CIVITANOVA	GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) EDISON (40)	9/6/1989	Conferimento	17/5/1989	XXXIII - 11	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	XLI - 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		
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013	LVII - 3		

854

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
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. Presentata istanza di variazione del programma dei lavori pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 5.	ROCKHOPPER ITALIA (85) (r.u.) IRMINIO (15)	4/7/1989	Conferimento	6/12/1988	XXXIII - 12	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		
		23/2/2015	Modifica denominazione sociale	3/12/2014	LIX - 2		
		25/10/2016	Trasferimento quota	12/9/2016	LX - 10		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

856

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
TORRENTE CIGNO	CANOEL ITALIA (45) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (55)	25/1/1990	Conferimento	7/3/1989	XXXIV - 6	154,44	MOLISE (154,44)
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11		
		6/8/1993	Trasferimento quota	7/6/1991	XXXVII - 10		
		6/8/1993	Trasferimento quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		6/8/1993	Approvazione nuovo programma lavori	6/8/1993	XXXVII - 10		
		10/3/1994	Assunzione quota	26/11/1993	XXXVIII - 4		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7		
		14/6/1996	Cambio intestazione quota e nomina r.u.	23/1/1996	XL - 7		
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12		
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3		
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8		
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7		
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5		
1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013	LVII - 3				
28/6/2013	Trasferimento quota	5/6/2013	LVI - 6				

857

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
S. TEODORO	CANOEL ITALIA (100) (r.u.)	30/9/1990	Conferimento	5/9/1989	XXXIV - 12	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 quota	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				
28/6/2013	Trasferimento quota	5/6/2013	LVI - 6				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
858 MISANO ADRIATICO	CANOEL ITALIA (100) (r.u.)	20/6/1990	Natura del provvedimento	Decorrenza	20/06/2020	75,31	EMILIA ROMAGNA (74,11)
		9/5/1996	Conferimento	XXXV - 2	1° periodo		MARCHE (1,2)
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	XL - 6			
		7/2/2001	Cambio intestazione quota	XL - 7			
		7/2/2001	Trasferimento quota	23/1/1996			
		7/2/2001	Nomina r.u.	XLV - 3			
		5/4/2002	Trasferimento quota	11/2/2000			
		26/6/2003	Trasferimento quota	18/10/2000			
		10/11/2003	Trasferimento quota	18/10/2000			
		2/3/2005	Trasferimento quota	29/11/2001			
		30/6/2005	Trasferimento quota	XLVI - 12			
		16/4/2008	Trasferimento	27/3/2003			
		28/6/2013	Intestazione	30/9/2003			
			Trasferimento quota	XLIX - 4			
				26/4/2005			
				XLIX - 7			
				LII - 5			
				LVI - 6			
859							
CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
POLICORO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	164	BASILICATA (155,47)
		30/9/1990	Conferimento	XXXV - 2			CALABRIA (8,53)
		9/5/1996	Cambio intestazione	XL - 6			
		9/5/1996	Cambio intestazione	XL - 6			
		12/2/2004	Cambio intestazione	XLVII - 10			
		20/7/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 3			
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	XLIX - 8			
				LVII - 3			
861							
CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
TORRENTE CELONE	ROCKHOPPER ITALIA (50) (r.u.) EDISON (50)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	79,8	PUGLIA (79,8)
		5/4/1991	Conferimento	XXXV - 8			
		2/9/1993	Trasferimento quota	XXXVII - 10			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	XL - 7			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	XL - 7			
		5/4/2002	Trasferimento quota	23/1/1996			
		12/2/2004	Intestazione quota	29/11/2001			
		30/6/2005	Trasferimento quota	XLVI - 12			
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	1/12/2003			
		23/2/2015	Modifica denominazione sociale	26/4/2005			
				LII - 5			
				LIX - 2			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

862

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
SAN MARCO	EDISON (100) (r.u.)	9/7/1991	Conferimento	9/7/1991	1° periodo	91,7	MARCHE (91,7)
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/12/2003			

864

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
S. MAURO	GAS PLUS ITALIANA (77) (r.u.)	9/8/1991	Conferimento	9/2/1990	1° periodo	25,32	ABRUZZO (25,32)
	CANOEI ITALIA (18)	9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
	PETROREP ITALIANA (5)	14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996			
		11/9/1997	Modifica programma sviluppo	11/9/1997			
		1/4/1999	Approvazione programma lavori	1/4/1999			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
		18/9/2001	Trasferimento quota e nomina r.u.	29/6/2001			
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005			
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008			
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013			
		28/6/2013	Trasferimento quota	5/6/2013			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
865 SCANZANO	ROCKHOPPER ITALIA (100) (r.u.)	13/12/1991	Natura del provvedimento Conferimento	13/12/1991	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
		23/2/2015	Modifica denominazione sociale	3/12/2014			LIX - 2
867 MONTE URANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE				
	EDISON (40) (r.u.)	30/3/1992	Natura del provvedimento Conferimento	26/10/1989	1° periodo		
	ENI (60)	4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			XXXVI - 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 lavori	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 area	7/10/2008			LIII - 5
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010			LIV - 3
		21/11/2016	Cambio intestazione	1/10/2016			LX - 11
						37,35	MARCHE (37,35)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
877 MASSIGNANO	EDISON (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	20/7/1993	Natura del provvedimento Conferimento	6/12/1992	1° periodo	85,96	MARCHE (85,96)
		4/3/1994	Rettifica	4/3/1994	XXXVII - 10		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XXXVIII - 4		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XL - 6		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLII - 12		
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIII - 10		
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLIV - 4		
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 5		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVI - 10		
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3		
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 3		
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013	XLVIII - 8		
					LVI - 3		
878							
MONTEARDONE	GAS PLUS ITALIANA (67) (r.u.) IRMINIO (26) PETROREP ITALIANA (7)	6/8/1993	Natura del provvedimento Conferimento	6/8/1993	1° periodo	63,74	EMILIA ROMAGNA (63,74)
Nota: Presentata istanza di ampliamento pubblicata nel B.U.I.G. Anno XL - N. 9.		24/1/1994	Modifica programma lavori	24/1/1994	XXXVII - 10		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XXXVIII - 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 - 6		
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7		
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XL - 7		
		30/7/2002	Nomina r.u.	1/7/2002	XLVI - 12		
		10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003	XLVI - 10		
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVII - 12		
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 3		
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLVIII - 8		
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	XLIX - 7		
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013	LII - 5		
		18/9/2014	Cambio intestazione quota	5/12/2013	LII - 5		
		23/2/2015	Modifica denominazione sociale	3/12/2014	LVII - 3		
		25/10/2016	Trasferimento quota	12/9/2016	LVIII - 9		
					LIX - 2		
					LX - 10		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

888	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE POMPOSA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/9/1997 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 55,21	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (55,21)
889	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CASTEGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 26/4/2001 12/2/2004 20/7/2004 1/3/2013 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 65,7	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (65,7)
890	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CAVIAGA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 21/10/2003 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 13a proroga	SCADENZA 01/01/2012	AREA (km2) 113,87	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (113,87)
891	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CIGNONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 6/11/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 135,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (135,59)
892	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CORTEMAGGIORE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 15/10/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 146,03	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (144,72) LOMBARDIA (1,31)
894	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PONTEPIDONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 1/6/1998 12/2/2004 20/7/2004 1/3/2013 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 58,35	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (55,72) LOMBARDIA (2,63)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

897	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SORESINA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 84,82	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (84,82)
899	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE VESCOVATO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 Natura del provvedimento Attribuzione Data 8/5/2002 Proroga 8/5/2002 Approvazione programma lavori 21/5/2008 Proroga 1/1/2007 LII - 6 9/2/2010 Trasferimento LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 2ª proroga 01/01/2012	SCADENZA 01/01/2012	AREA (km2) 29,13	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (29,13)
900	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE VILLAFORTUNA-TRECATE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 17/2/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 142,41	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE PIEMONTE (77,76) LOMBARDIA (64,65)
902	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE DOSSO DEGLI ANGELI	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 23/2/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 118,46	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (118,46)
904	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE GAGGIANO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 1.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 17/3/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2007	SCADENZA 01/01/2007	AREA (km2) 101,64	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (101,64)
905	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE BAGNOLO MELLA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 21/4/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 60,43	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (60,43)
906	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SAN GERVASIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 21/4/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 77,45	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (77,45)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

908	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE OVAMENGO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 22/5/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 1/1/2010 XLII - 6 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 41,11	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (41,11)
910	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CANONICA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 XLII - 6	SCADENZA 01/01/2002	AREA (km2) 53,02	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE 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 PESSANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 XLII - 6	SCADENZA 01/01/2012	AREA (km2) 57,85	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (57,85)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.						
913	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SETTALA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 15/10/2001 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 15/10/2001 1/1/2010 XLII - 6 XLV - 11 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 84,55	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (84,55)
914	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SPILAMBERTO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 8/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 1/1/2010 XLII - 6 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 139,82	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (139,82)
915	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MIRANDOLA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 1/1/2010 XLII - 6 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 121,96	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (121,59) LOMBARDIA (0,37)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

916	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PORTO CORSINI TERRA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 1/1/2010 XLII - 6 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 56,65	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (56,65)
917	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RAVENNA TERRA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 1/1/2010 XLII - 6 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2012	AREA (km2) 98,28	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (98,28)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.						
918	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RECOVATO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 26/4/2001 12/2/2004 20/7/2004 12/11/2010 1/3/2013 Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Approvazione nuovo programma lavori Cambio intestazione quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 26/2/2001 1/1/2004 18/5/2004 12/11/2010 1/3/2013 LXII - 6 XLV - 5 XLVIII - 3 XLVIII - 8 LIV - 12 LVII - 3	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 36,75	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (36,75)
920	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SAN POTTIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 10/3/2004 9/2/2010 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° proroga 1/1/1997 1/1/2002 1/1/2010 XLII - 6 XLVIII - 4 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2007	AREA (km2) 73,78	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (73,78)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 1. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 4.						
921	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE TRESIGALLO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 15/10/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 15/10/2001 XLV - 11	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 100,15	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (100,15)
	Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 9.						
922	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE ALFONSI NE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 27/9/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 1/1/1997 27/9/2001 XLV - 10	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 85,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (85,88)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

930	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MIGLIANICO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 19/4/2002 19/4/2002 6/7/2005 9/2/2010 21/11/2016 Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavori Trasferimento Cambio intestazione	Decorrenza 19/4/2002 6/7/2005 1/1/2010 1/10/2016	BUIG XLVI - 5 XLIX - 8 LIV - 3 LX - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 19/04/2022	AREA (km2) 29,3	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (29,3)
931	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE QUARTO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (66,6666666666667) (r.u.) EDISON (33,3333333333333)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 12/1/2004 12/2/2004 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Intestazione quota Trasferimento quota	Decorrenza 12/1/2004 12/1/2004 1/1/2010	BUIG XLVIII - 2 XLVIII - 3 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 12/01/2024	AREA (km2) 58,42	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (58,42)
932	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE VAL D'AGRI	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (60,77) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (39,23)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 28/12/2005 18/2/2008 23/1/2012 Natura del provvedimento Unificazione Adeguamento ripartizione quote Aggiornamento programma lavori	Decorrenza 28/12/2005 18/2/2008 23/1/2012	BUIG L - 1 LII - 3 LVI - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 26/10/2019	AREA (km2) 660,15	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (660,15)
933	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CAPPARUCCIA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (95) (r.u.) EDISON (5)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/10/2008 9/2/2010 28/9/2011 21/11/2016 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Trasferimento quota Cambio intestazione	Decorrenza 11/7/2006 1/1/2010 28/9/2011 1/10/2016	BUIG LII - 11 LIV - 3 LV - 10 LX - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 11/07/2026	AREA (km2) 59,55	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE MARCHE (59,55)
934	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CASCINA CASTELLO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 22/10/2008 17/6/2014 Natura del provvedimento Conferimento Ampliamento	Decorrenza 22/10/2008 17/6/2014	BUIG LII - 11 LVIII - 6	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 22/10/2028	AREA (km2) 38,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (38,59)
935	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SILLARO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (65) (r.u.) PO VALLEY OPERATIONS PTY (35)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 29/10/2008 Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 29/10/2008	BUIG LII - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 29/10/2028	AREA (km2) 7,37	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (7,37)
936	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MEZZOCOLLE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/9/2011 Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 17/7/2006	BUIG LV - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 17/07/2026	AREA (km2) 144,9	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (144,9)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

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

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

320	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE BRONTE - S.NICOLA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 2 ^a proroga	SCADENZA 02/03/2018	AREA (km2) 14,23	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (14,23)
321	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE COMISO II	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 4 ^a proroga	SCADENZA 20/05/2016	AREA (km2) 3,7	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (3,7)
322	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE FIUMETTO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1 ^a proroga	SCADENZA 24/08/2021	AREA (km2) 20,94	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (20,94)
323	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE GAGLIANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 2 ^a proroga	SCADENZA 01/09/2017	AREA (km2) 116,23	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (116,23)
324	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE GELA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1 ^a proroga	SCADENZA 09/08/2018	AREA (km2) 92,22	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (92,22)
325	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE GIAURONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1 ^a proroga	SCADENZA 29/09/2014	AREA (km2) 13	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (13)
326	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE IRMINIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) IRMINIO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1 ^a proroga	SCADENZA 25/01/2022	AREA (km2) 39,76	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (39,76)
327	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE LIPPONE - MAZARA DEL VALLO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza	BUIG	PERIODO DI VIGENZA 3 ^a proroga	SCADENZA 13/10/2017	AREA (km2) 16,57	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (16,57)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

328	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RAGUSA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 2ª proroga 30/11/2019	SCADENZA 77,56	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (77,56)
329	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE ROCCA CAVALLO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga 08/06/2021	SCADENZA 37,31	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (37,31)
330	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE NOTO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1º periodo 08/01/2019	SCADENZA 21,4	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (21,4)
331	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CASE SCHILLACI	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1º periodo 01/07/2024	SCADENZA 52,5	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (52,5)
332	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SAMPERI	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1º periodo 30/09/2024	SCADENZA 69,2	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (69,2)
333	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE S. ANNA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (45) (r.u.) IRMINIO (30) EDISON (25)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1º periodo 29/04/2029	SCADENZA 22,23	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (22,23)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2016

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. 69 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 8865,1 Km²

Zona marina	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
EMILIA ROMAGNA	1	15,00
ZONA A	39	4.145,42
ZONA B	20	3.127,48
ZONA C	3	659,51
ZONA D	4	153,40
ZONA F	3	618,68
ZONA G	1	145,60

Nota:
Nella tabella i titoli afferenti a due o più zone sono conteggiati più volte, una per ciascuna zona mentre a ciascuna zona viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2016

952

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
CERVIA MARE	ENI (100) (r.u.)	24/2/1967	Natura del provvedimento Conferimento	4 ^a proroga	12/09/2016	30	ZONA A (30)
		12/3/1968	Prolungamento vigenza	XI - 5			
		31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	XII - 7			
		24/3/1992	Approvazione nuovo piano sviluppo	XXXI - 3			
		26/8/1996	Proroga	XXXVI - 5			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XL - 9			
		20/2/2001	Modifica programma sviluppo	XLII - 3			
		23/8/2006	Proroga	XLV - 3			
		2/3/2012	Proroga	L - 9			
				LVI - 3			

953

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
FASCIA CERVIA MARE	ENI (100) (r.u.)	1/8/1967	Natura del provvedimento Conferimento	4 ^a proroga	01/08/2017	27,0196	ZONA A (27,02)
		12/3/1968	Prolungamento vigenza	1/8/1967			
		31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	1/8/1987			
		24/3/1992	Approvazione nuovo piano sviluppo	31/7/1986			
		21/11/1997	Proroga	24/3/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/8/1997			
		20/2/2001	Modifica programma sviluppo	1/1/1998			
		10/6/2008	Proroga	20/2/2001			
		2/3/2012	Proroga	1/8/2007			
				1/8/2012			

954

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
B.C 1.LF	EDISON (95) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (5)	27/8/1970	Natura del provvedimento Conferimento	3 ^a proroga	27/08/2020	45,95	ZONA B (45,95)
		2/9/1974	Ampliamento	XV - 2			
		19/4/1979	Cambio intestazione quota	XIX - 1			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	27/11/1978			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		31/5/2001	Proroga	1/7/1999			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	27/8/2000			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
		16/4/2010	Proroga	18/5/2004			
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	27/8/2010			
		7/9/2016	Proroga e ripermisurazione	1/3/2013			
				27/8/2015			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2016

955

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
C.C 1.AG	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	6/10/1970	Natura del provvedimento Conferimento	18/8/1967	XV - 1	79,91	ZONA C
		2/9/1996	Modifica programma lavori	2/9/1996	XL - 10		(79,91)
		28/4/1997	Proroga	18/8/1997	XLI - 5		
		22/7/1997	Approvazione nuovo piano sviluppo	22/7/1997	XLII - 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		
		8/8/2012	Proroga	18/8/2012	LVI - 9		

956

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
A.C 1.AG	ENI (100) (r.u.)	2/12/1970	Natura del provvedimento Conferimento	13/9/1970	XV - 1	152,94	ZONA A
		6/8/1993	Approvazione nuovo piano sviluppo	6/8/1993	XXXVII - 9		(152,94)
		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		
		14/2/2012	Proroga	14/9/2010	LVI - 2		
		17/6/2013	Rettifica	14/9/2010	LVII - 6		
		4/8/2016	Proroga	14/9/2015	LX - 8		

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 10.

957

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
B.C 2.LF	EDISON (95) (r.u.)	2/12/1970	Natura del provvedimento Conferimento	2/12/1970	XV - 1	35,06	ZONA B
	GAS PLUS ITALIANA (5)	24/4/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 7		(35,06)
		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		
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013	LVI - 3		
		7/9/2016	Proroga e ripermetrazione	2/12/2015	LX - 9		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2016
958

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
		Data	Natura del provvedimento					Decorrenza
A.C 2.AS		3/12/1970	Conferimento	3/12/1970	3ª proroga 02/12/2020	34,43	ZONA A (34,43)	
		10/3/1971	Trasferimento quota	10/3/1971				XV - 1 XV - 4
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998				XLII - 3
		13/6/2001	Proroga	3/12/2000				XLV - 7
		2/3/2012	Proroga	3/12/2010				XLVI - 3
		19/12/2016	Proroga e riduzione	3/12/2015				LX - 12

959

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
		Data	Natura del provvedimento					Decorrenza
A.C 3.AS Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 11.		3/12/1970	Conferimento	3/12/1970	2ª proroga 03/12/2015	23,476	ZONA A (23,48)	
		10/3/1971	Trasferimento quota	10/3/1971				XV - 1 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
		17/2/2012	Proroga	3/12/2010				LVI - 2

960

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
		Data	Natura del provvedimento					Decorrenza
A.C 4.AS		15/3/1973	Conferimento	15/3/1973	2ª proroga 15/03/2018	23,87	ZONA A (23,87)	
		7/7/1973	Trasferimento quota	7/7/1973				XVII - 6 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
		13/3/2012	Proroga	15/3/2013				LVI - 3

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2016

961

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
B.C 3.AS	ENI (100) (r.u.)			2ª proroga	07/07/2018	221,69	ZONA B (221,69)
		7/7/1973	Conferimento	7/7/1973			
		30/10/1974	Trasferimento quota	30/10/1974			
		7/2/1976	Trasferimento quota	7/2/1976			
		14/12/1981	Ampliamento	27/5/1980			
		31/7/1986	Modifica programma lavori	31/7/1986			
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
		4/12/1998	Approvazione programma sviluppo ed esplorazione	4/12/1998			
		23/10/2000	Approvazione programma sviluppo e perforazione	23/10/2000			
		12/5/2003	Proroga	7/7/2003			
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010			
		11/7/2012	Proroga	7/7/2013			
		21/11/2016	Cambio intestazione	1/10/2016			

962

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
B.C 4.AS	ENI (100) (r.u.)			1ª proroga	07/07/2013	147,17	ZONA B (147,17)
		7/7/1973	Conferimento	7/7/1973			
		30/10/1974	Trasferimento quota	30/10/1974			
		7/2/1976	Trasferimento quota	7/2/1976			
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
		7/4/2003	Proroga	7/7/2003			
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010			
		25/3/2012	Proroga	7/7/2013			
		21/11/2016	Cambio intestazione	1/10/2016			

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 9.

963

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
D.C 1.AG	ENI (100) (r.u.)			2ª proroga	07/07/2018	68,42	ZONA D (68,42)
		7/7/1973	Conferimento	7/7/1973			
		5/7/1994	Aggiornamento programma lavori	5/7/1994			
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
		11/2/2003	Proroga	7/7/2003			
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010			
		6/8/2012	Proroga	7/7/2013			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2016

968

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
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.)	20/5/1975	Natura del provvedimento Conferimento	29/5/1974	XIX - 9	101,5	ZONA B (101,5)
	GAS PLUS ITALIANA (5)	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		
		22/10/2012	Proroga	29/5/2014	LVI - 10		
	1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013	LVII - 3			
	1/3/2013	Rettifica	1/3/2013	LVII - 3			
	21/11/2016	Proroga e riduzione	29/5/2019	LX - 12			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2016

970

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
A.C 8.ME Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 12.	ENI (81) (r.u.)	5/11/1975	Conferimento	5/11/1975	1 ^a proroga	51,27	ZONA A
	EDISON (19)	10/6/1976	Rettifica	10/6/1976			(51,27)
		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 lavori	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	Rideterminazione	6/3/1997	XLI - 4		
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3		
		25/3/1998	Modifica programma sviluppo	25/3/1998	XLII - 4		
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4		
	20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5			
	18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10			
	12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3			
	28/11/2005	Proroga	5/11/2005	XLIX - 12			
	28/11/2005	Approvazione nuovo programma lavori	28/11/2005	XLIX - 12			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2016

971

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
B.C 8.LF	EDISON (61,7175) (r.u.) ENI (38,2825)	9/3/1978	Conferimento	9/3/1978	1ª proroga	369,62	ZONA B (369,62)
		20/11/1978	Trasferimento quota	20/11/1978			
		16/7/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978			
		13/9/1982	Trasferimento quota	3/9/1982			
		4/4/1984	Modifica programma lavori	4/4/1984			
		8/5/1984	Trasferimento quota	8/5/1984			
		20/11/1985	Approvazione programma definitivo	20/11/1985			
		15/4/1987	Trasferimento quota	15/4/1987			
		3/7/1989	Modifica programma lavori	3/7/1989			
		29/6/1990	Approvazione nuovo programma lavori	29/6/1990			
		9/9/1991	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	9/9/1991			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998					
15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999					
12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003					
29/2/2008	Approvazione programma lavori	29/2/2008					
29/2/2008	Proroga	9/3/2008					

972

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
D.C 2.AG	ENI (100) (r.u.)	24/7/1978	Conferimento	24/7/1978	1ª proroga	44,35	ZONA D (44,35)
		15/7/1997	Integrazione programma lavori	15/7/1997			
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
		10/6/2008	Proroga	24/7/2008			
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010			

973

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
B.C 9.AS	ENI (66,666667) (r.u.) EDISON (33,333333)	20/11/1978	Conferimento	20/11/1978	1ª proroga	262,86	ZONA B (262,86)
		6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		10/6/2008	Proroga	20/11/2008			
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010			
		21/11/2016	Cambio intestazione	1/10/2016			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2016

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
C.C 3.AG	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	13/6/1980	Natura del provvedimento Conferimento	13/6/1980	13/06/2020	394,8	ZONA C (394,8)
		14/3/1989	Modifica programma lavori	14/3/1989			
		8/5/1996	Modifica programma lavori	8/5/1996			
		22/7/1997	Approvazione nuovo programma di esplorazione	22/7/1997			
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
		12/7/2005	Trasferimento	13/1/2005			
		20/10/2005	Modifica programma lavori	20/10/2005			
		1/3/2010	Proroga	13/6/2010			
976							
976							
D.C 3.AG	ENI (100) (r.u.)	16/12/1980	Natura del provvedimento Conferimento	16/12/1980	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			
		23/6/1997	Proroga sospensione attività sviluppo e produzione	31/12/1996			
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
977							
977							
B.C 10.AS	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	16/12/1980	Natura del provvedimento Conferimento	27/5/1980	27/05/2020	216,85	ZONA B (216,85)
		7/7/1989	Approvazione integrazione programma	7/7/1989			
		6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		7/1/2010	Proroga	27/5/2010			
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010			
		21/11/2016	Cambio intestazione	1/10/2016			
978							
978							
A.C 9.AG	ENI (100) (r.u.)	26/6/1981	Natura del provvedimento Conferimento	23/10/1979	23/10/2009	138,59	ZONA A (138,59)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			

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

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

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2016

984	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	A.C. 12.AG	ENI (100) (r.u.)	13/9/1982	Natura del provvedimento	1 ^a proroga	23/10/2019	143,75	ZONA A (143,75)
			20/1/1987	Conferimento	XXVI - 12			
			17/6/1994	Modifica programma lavori	XXXI - 5			
				Approvazione nuovo programma di ricerca	XXXVIII - 8			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			29/7/2009	Proroga	LIII - 8			
	985							
	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C. 13.AS	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982	Natura del provvedimento	1 ^a proroga	23/10/2019	135,97	ZONA A (135,97)
			6/12/1992	Conferimento	XXVI - 12			
			2/9/1993	Trasferimento quota	XXVII - 10			
			17/6/1994	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			13/2/1998	Modifica programma lavori	XXXVIII - 7			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			29/7/2009	Intestazione quota	XLVIII - 3			
				Proroga	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 (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	B.C. 13.AS	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982	Natura del provvedimento	1 ^a proroga	27/05/2020	395,52	ZONA B (395,52)
			6/10/1992	Conferimento	XXVI - 12			
			2/9/1993	Trasferimento quota	XXXVII - 10			
			23/7/1996	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			23/7/1996	Sospensione lavori di sviluppo	XL - 8			
			23/7/1996	Modifica programma lavori	XL - 8			
			13/7/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			3/3/2000	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	XLIV - 3			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			
			5/4/2011	Proroga	LV - 5			
			18/2/2015	Modifica programma lavori	LIX - 2			
	987							
	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	B.C. 14.AS	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982	Natura del provvedimento	1 ^a proroga	27/05/2020	228,24	ZONA B (228,24)
			6/10/1992	Conferimento	XXVI - 12			
			2/9/1993	Trasferimento quota	XXXVII - 10			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			14/1/2003	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			12/2/2004	Modifica programma sviluppo	XLVII - 2			
			29/1/2010	Intestazione quota	XLVIII - 3			
				Proroga	LIV - 2			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2016

991

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
C.C 6.EO	EDISON (60) (r.u.) ENI (40)	17/2/1984	Natura del provvedimento	17/2/1984	28/12/2022	184,8	ZONA C (184,8)
		10/10/1984	Conferimento e unificazione	10/10/1984			
		7/8/1985	Trasferimento quota	1/1/1985			
		2/7/1990	Cambio intestazione quota	1/7/1989			
		12/5/1992	Trasferimento quota	19/6/1991			
		2/1/1993	Cambio intestazione quota	16/1/1992			
		2/9/1993	Trasferimento quota	15/10/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		29/9/1999	Cambio intestazione quota	30/11/1998			
		10/12/1999	Cambio intestazione quota	31/12/1999			
		12/2/2004	Assunzione quota	1/12/2003			
		13/11/2015	Intestazione quota	28/12/2012			
			Proroga				

993

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
B.C 15.AV	ENI (100) (r.u.)	7/9/1984	Natura del provvedimento	12/1/1982	12/01/2022	168,79	ZONA B (168,79)
		31/7/1986	Conferimento	31/7/1986			
		8/8/1991	Approvazione piano sviluppo	1/7/1989			
		12/5/1992	Trasferimento quota	19/6/1991			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	1/8/1992			
		2/9/1993	Trasferimento quota	4/11/1992			
		15/10/1995	Cambio intestazione quota	1/1/1985			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		5/2/1998	Assunzione quota	29/12/1997			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		10/3/2000	Assunzione quota	5/3/1998			
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010			
		15/3/2012	Proroga	12/1/2012			
		21/11/2016	Cambio intestazione	1/10/2016			

995

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
A.C 16.AG Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 6.	ENI (70) (r.u.) EDISON (30)	31/7/1986	Natura del provvedimento	19/5/1985	19/05/2015	539,84	ZONA A (539,84)
		8/8/1991	Conferimento	1/7/1989			
		12/5/1992	Trasferimento quota	19/6/1991			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	1/8/1992			
		2/9/1993	Trasferimento quota	4/11/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003			
			Intestazione quota				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2016

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
1000 A.C. 17.AG	ENI (75) (r.u.) EDISON (25)	7/4/1989 8/8/1991 12/5/1992 2/9/1993 2/9/1993 8/5/1996 10/4/1997 13/2/1998 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Modifica programma sviluppo Cambio intestazione quota Intestazione quota	1° periodo XXXIII - 11 XXXVI - 6 XXXVI - 11 XXXVII - 10 XXXVII - 10 XL - 6 XLI - 5 XLII - 3 XLVIII - 3	26/05/2017	151,37	ZONA A (151,37)
1001							
1001 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
A.C. 18.AG	ENI (100) (r.u.)	18/12/1989 13/2/1998	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione	1° periodo XXXIV - 10 XLII - 3	04/09/2017	155,18	ZONA A (155,18)
1002							
1002 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
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 6/10/1992 2/9/1993 2/4/1996 13/2/1998 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Approvazione nuovo programma di esplorazione Cambio intestazione quota Intestazione quota	1° periodo XXXVI - 5 XXXVII - 10 XXXVII - 10 XL - 5 XLII - 3 XLVIII - 3	27/05/2010	82,21	ZONA B (82,21)
1003							
1003 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
F.C. 2.AG	ENI (100) (r.u.)	19/3/1992 8/8/1994 13/2/1998	Natura del provvedimento Conferimento Approvazione progr. svil. definit. e ulter. ric. Cambio intestazione	1° periodo XXXVI - 6 XXXVIII - 9 XLII - 3	25/05/2020	556,31	ZONA F (556,31)
1004							
1004 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
A.C. 19.PI	ENI (85) (r.u.) ROCKHOPPER ITALIA (15)	7/3/1994 14/6/1996 14/6/1996 13/2/1998 5/4/2002 30/6/2005 16/4/2008 23/2/2015	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Modifica denominazione sociale	1° periodo XXXVIII - 4 XL - 7 XL - 7 XLII - 3 XLVI - 12 XLIX - 7 LII - 5 LIX - 2	07/03/2024	219,46	ZONA A (219,46)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2016

1005	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 20.AG	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/3/1994 13/2/1998 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 07/03/2024	AREA (km2) 99,42	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (99,42)
1006	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 21.AG	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 9/11/1994 13/2/1998 27/11/2003 12/2/2004 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Approvazione nuovo programma lavori Intestazione quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 09/11/2024	AREA (km2) 99,84	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (99,84)
1007	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE B.C 21.AG	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 9/11/1994 13/2/1998 7/12/1999 12/2/2004 9/2/2010 21/11/2016 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 09/11/2024	AREA (km2) 82,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA B (82,88)
1008	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PORTO CORSINI MARE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/10/1996 13/2/1998 4/7/2001 7/7/2006 13/3/2012 Natura del provvedimento Unificazione Cambio intestazione Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca Proroga Proroga	PERIODO DI VIGENZA 2ª proroga 26/05/2016	AREA (km2) 56,41	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (56,41)
1009	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 22.EA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/9/1997 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	AREA (km2) 142,75	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (142,75)
1010	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 23.EA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/9/1997 Natura del provvedimento Attribuzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 01/01/2017	AREA (km2) 71,28	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (71,28)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2016

1011	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 24.EA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 10/4/2012 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga	PERIODO DI VIGENZA 1 ^a proroga 01/01/2027	AREA (km2) 4,86	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (4,86)
1012	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 25.EA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 10/4/2012 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga	PERIODO DI VIGENZA 1 ^a proroga 01/01/2027	AREA (km2) 25,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (25,88)
1013	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 26.EA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 5/4/2012 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga	PERIODO DI VIGENZA 1 ^a proroga 01/01/2027	AREA (km2) 131,25	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (131,25)
1014	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 27.EA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 5/4/2012 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga	PERIODO DI VIGENZA 1 ^a proroga 01/01/2027	AREA (km2) 110	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (95) EMILIA ROMAGNA (15)
1015	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 28.EA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 21/11/2016 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga e riduzione	PERIODO DI VIGENZA 1 ^o periodo 01/01/2017	AREA (km2) 76,42	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (76,42)
			Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 6.			
1016	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 29.EA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 8/8/2012 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga	PERIODO DI VIGENZA 1 ^a proroga 01/01/2027	AREA (km2) 81,85	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (81,85)
1017	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 30.EA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 8/8/2012 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga	PERIODO DI VIGENZA 1 ^a proroga 01/01/2027	AREA (km2) 114,37	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (114,37)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2016

1018	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 31.EA	ENI (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Attribuzione	1° periodo XLII - 6	01/01/2017	82,19	ZONA A (82,19)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 9.						
1019	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 32.AG	ENI (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo XLIII - 3	30/11/2024	190,04	ZONA A (190,04)
	Nota: Approvazione nuovo programma di ricerca						
1020	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	B.C 22.AG	ENI (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo XLIV - 2	01/10/2014	76,63	ZONA B (76,63)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 10.						
1021	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 33.AG	ENI (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo XLIV - 12	26/01/2016	78,4	ZONA A (78,4)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 2.						
1022	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 34.AG	ENI (100) (r.u.)	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo L - 8	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 (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 35.AG	ENI (80) ROCKHOPPER ITALIA (20)	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo LIV - 1	25/11/2022	76,56	ZONA A (76,56)
	Nota: Modifica denominazione sociale						
1024	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 36.AG	ENI (60) (r.u.) EDISON (40)	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo LVII - 6	21/02/2026	22,21	ZONA A (22,21)
	Nota: Rettifica						

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

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. 15 CONCESSIONI DI STOCCAGGIO per complessivi 933,34 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	2	101,03
BASILICATA	1	48,16
EMILIA ROMAGNA	5	388,01
LOMBARDIA	6	301,05
MOLISE	1	6,14
VENETO	1	88,95

Nota:
Nella tabella i titoli afferenti a due o più regioni sono conteggiati più volte, una per ciascuna regione mentre a ciascuna regione viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

2922	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE ALFONSINE STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 4/8/1999 27/9/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo XLIII - 9 XLV - 10 XLVI - 3	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 85,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (85,88)
	Nota: Presentata istanza di variazione del programma dei lavori pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 10. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 1.						
2923	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE BORDOLANO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 6/11/2001 20/6/2003 28/12/2011 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Approvazione nuovo programma lavori	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo XLV - 12 XLIX - 6 LVI - 1	SCADENZA 06/11/2021	AREA (km2) 62,97	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (62,97)
	Nota: Data di scadenza variata ai sensi del Decreto Legge 18 ottobre 2012 n. 179 (articolo 34, comma 18).						
2924	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SAN POTO E COTIGNOLA STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) EDISON STOCCAGGIO (90) (r.u.) BLUGAS INFRASTRUTTURE (10)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 24/4/2009 9/11/2012 Natura del provvedimento Conferimento Differimento termine conclusione lavori	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LIII - 5 LVII - 5	SCADENZA 24/04/2029	AREA (km2) 51,76	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (51,76)
	Nota: Data di scadenza variata ai sensi del Decreto Legge 18 ottobre 2012 n. 179 (articolo 34, comma 18).						
2925	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CORNEGLIANO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ITAL GAS STORAGE (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/3/2011 14/3/2012 14/3/2013 7/11/2013 10/3/2014 30/6/2014 10/3/2015 Natura del provvedimento Conferimento Differimento termine inizio lavori Differimento termine inizio lavori Differimento termine inizio lavori Ridefinizione termine emanazione decreto esproprio Differimento termine inizio lavori Differimento termine inizio lavori	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LV - 4 LVII - 5 LVII - 5 LVIII - 10 LVIII - 3 LVIII - 10 LIX - 3	SCADENZA 15/03/2031	AREA (km2) 24,23	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (24,23)
	Nota: Data di scadenza variata ai sensi del Decreto Legge 18 ottobre 2012 n. 179 (articolo 34, comma 18).						
2926	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CUONO LE MACINE STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GEOGASTOCK (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 2/8/2012 12/9/2013 1/9/2014 18/6/2015 Natura del provvedimento Conferimento Differimento termine inizio lavori Differimento termine inizio lavori Differimento termine inizio lavori	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LVI - 8 LVI - 9 LVIII - 9 LIX - 6	SCADENZA 02/08/2032	AREA (km2) 48,16	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (48,16)
	Nota: Data di scadenza variata ai sensi del Decreto Legge 18 ottobre 2012 n. 179 (articolo 34, comma 18).						

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA

Decreto Legislativo 11 febbraio 2010, n. 22

Nella terraferma sono vigenti n. 36 PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 3232,27 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
LAZIO	8	392,90
LOMBARDIA	2	80,70
SARDEGNA	3	277,42
SICILIA	1	6,49
TOSCANA	23	2.474,76

Nota:
Nella tabella i titoli afferenti a due o più regioni sono conteggiati più volte, una per ciascuna regione mentre a ciascuna regione viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente.

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

350	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO 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.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOTERMICA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 11/12/2004 Natura del provvedimento Conferimento 13/4/2011 Prolungamento vigenza	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 22/12/2013	SCADENZA 22/12/2013	AREA (km2) 6,495	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (6,49)
351	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FRANCIACORTA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COGEME (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 31/5/2010 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 31/05/2012	SCADENZA 31/05/2012	AREA (km2) 78,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (78,2)
352	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BOCCHEGGIANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 6/6/2011 23/2/2016 Natura del provvedimento Conferimento Proroga	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 6/6/2011 23/6/2016 LVI - 1 - 13	SCADENZA 22/04/2018	AREA (km2) 233,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (233,8)
354	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CINIGIANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GESTO ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/3/2011 25/2/2016 Natura del provvedimento Conferimento Proroga e riduzione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/3/2011 25/2/2016 LV - 5 -	SCADENZA 20/03/2018	AREA (km2) 85,76	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (85,76)
356	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MAZZOLLA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GESTO ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/3/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/3/2011 LV - 5	SCADENZA 20/03/2015	AREA (km2) 52,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (52,5)
357	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MENSANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MAGMA ENERGY ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 6/6/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 6/6/2011 LVI - 1	SCADENZA 08/05/2016	AREA (km2) 215,26	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (215,26)
358	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTE LABBO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) RENEWEM (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/3/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/3/2011 LV - 5	SCADENZA 20/03/2015	AREA (km2) 87,85	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (87,85)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

359	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MURCI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/4/2011 25/2/2016 Natura del provvedimento Conferimento Proroga	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 17/04/2018	AREA (km2) 262,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (262,7)
362	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO POGGIO MONTONE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 6/6/2011 25/2/2016 22/7/2016 Natura del provvedimento Conferimento Proroga Riconoscimento risorsa geotermica nazionale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/06/2018	AREA (km2) 58,05	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (58,05)
364	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO ROCCASTRADA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MAGMA ENERGY ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 14/10/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 14/04/2016	AREA (km2) 271,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (271,9)
366	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO ROMA OVEST	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) DER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 12/2/2009 5/3/2013 Natura del provvedimento Conferimento Proroga	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 12/02/2015	AREA (km2) 45	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (45)
367	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTEBAMBOLI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 14/10/2011 23/2/2016 Natura del provvedimento Conferimento Proroga	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 14/04/2018	AREA (km2) 225,96	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (225,96)
368	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTEGEMOLI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 14/10/2011 23/2/2016 Natura del provvedimento Conferimento Proroga	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 14/04/2018	AREA (km2) 212,78	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (212,78)
370	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTE SANTA CROCE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/11/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 18/05/2016	AREA (km2) 15	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (15)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

374	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LE CASCINELLE Nota: Il permesso deriva dall'unione dei precedenti permessi di ricerca LE CASCINELLE e CELLE SUL RIGO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/3/2012 23/2/2016 Natura del provvedimento Conferimento Unificazione	BUIG LVI - 11 -	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 23/03/2017	AREA (km2) 100,89	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (100,89)
375	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BAGNOLO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TOSCO GEO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/3/2012 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LVI - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 02/09/2016	AREA (km2) 20	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (20)
377	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CASTIGLIONE D'ORCIA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TOSCO GEO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 6/4/2012 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LVI - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 02/10/2016	AREA (km2) 60,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (60,5)
379	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO GUARDISTALLO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOTHERMICS ITALY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 15/6/2012 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LVI - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 11/12/2016	AREA (km2) 87,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (87,5)
382	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PERETA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) FUTURO ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 15/6/2012 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LVI - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 11/12/2016	AREA (km2) 88,6	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (88,6)
383	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTALCINO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GESTO ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/8/2012 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LVI - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 10/08/2016	AREA (km2) 65,47	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (65,47)
387	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO POMONTE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TERRA ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 26/11/2012 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG - 13	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/05/2017	AREA (km2) 88,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (88,5)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

388	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONITORIO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/6/2013 9/12/2014 Natura del provvedimento Conferimento Riduzione area	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 18/06/2017	SCADENZA 18/06/2017	AREA (km2) 101,07	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (59,28) LAZIO (41,79)
389	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LAGO DI VICO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOTHERMICS ITALY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 23/10/2012 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 23/10/2016	SCADENZA 23/10/2016	AREA (km2) 103,27	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (103,27)
390	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PIANA DEL DIAVOLO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOTHERMICS ITALY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 13/8/2012 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 25/09/2016	SCADENZA 25/09/2016	AREA (km2) 40,75	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (40,75)
391	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TOBIA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COGEME (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 26/7/2012 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 14/08/2016	SCADENZA 14/08/2016	AREA (km2) 14,75	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (14,75)
392	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO VALLE DI SUJO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) LA R.E.P. AMBIENTE (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 17/9/2012 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 25/09/2016	SCADENZA 25/09/2016	AREA (km2) 18,07	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (18,07)
394	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SCANSANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TERRA ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 26/11/2012 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 26/11/2012	SCADENZA 24/05/2017	AREA (km2) 49	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (49)
396	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO IGIA RISORSE GEOTERMICHE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SARAS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 20/6/2013 25/3/2014 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 20/6/2013 20/6/2013	SCADENZA 20/06/2016	AREA (km2) 122,22	UBICAZIONE DEL PERMESSO SARDEGNA (122,22)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

398	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CELLERE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 20/5/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 08/10/2017	AREA (km2) 106,56	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (106,56)
399	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LA VEDUTA Nota: In attesa di pubblicazione sul Bollettino ufficiale della regione Lazio. La pubblicazione sul BURL determinerà la data di decorrenza e di scadenza del permesso.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2) 22,71	UBICAZIONE DEL PERMESSO LAZIO (22,71)
400	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CAMPIGLIA D'ORCIA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TOSCO GEO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 27/6/2011 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 18/01/2018	AREA (km2) 55,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (55,4)
401	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LA GRASCETA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SORGENIA GEOTHERMAL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/5/2013 3/7/2013 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 15/10/2017	AREA (km2) 7,56	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (7,56)
403	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO RIPA D'ORCIA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TOSCO GEO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data Decorrenza BUIG	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 18/01/2018	AREA (km2) 70,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (70,5)
405	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MALPAGA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MALPAGA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 29/10/2014 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 29/10/2017	AREA (km2) 2,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (2,5)
406	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SAN GAVINO MONREALE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) TOSCO GEO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 9/3/2015 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 09/03/2019	AREA (km2) 84,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO SARDEGNA (84,7)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

409

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Decorrenza				
SARDARA	TOSCO GEO (100) (r.u.)	4/2/2016	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo	04/02/2020	70,5	SARDEGNA (70,5)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

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:
Nella tabella i titoli afferenti a due o più regioni sono conteggiati più volte, una per ciascuna regione mentre a ciascuna regione viene attribuita la parte di area del titolo minerario ad essa afferente.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2016

28

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
		Data	Natura del provvedimento					Decorrenza
CHIUSDINO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	29/1/1999	Natura del provvedimento	3/1/1999	1° periodo	45,2	TOSCANA (45,2)	
		10/3/2000	Classificazione e conferimento	1/10/1999				XLIII - 3
		1/10/2001	Trasferimento	1/10/2001				XLIV - 5
		28/12/2001	Modifica programma lavori	28/12/2001				XLV - 11
		16/8/2005	Modifica denominazione sociale	1/6/2005				LIV - 1
		5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008				LIV - 1

32

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
		Data	Natura del provvedimento					Decorrenza
VALENTANO	ERGA (100) (r.u.)	9/10/1986	Natura del provvedimento	9/10/1986	1° periodo	111,15	LAZIO (111,15)	
		26/2/1993	Conferimento	7/7/1992				XXXVII - 9
		3/4/1994	Trasferimento quota	3/4/1994				XXXVIII - 4
		9/10/1995	Classificazione conferma e ripermetratura	9/10/1995				XXXIX - 11
		10/3/2000	Ampliamento	1/10/1999				XLIV - 5
		21/10/2016	Trasferimento	21/10/2016				LX - 11

ELENCO DELLE DITTE TITOLARI, RAPPRESENTANTI UNICHE E CONTITOLARI DI TITOLI MINERARI PER LA RICERCA E LA COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI E DI RISORSE GEOTERMICHE

Aggiornamento 31/dicembre/2016

RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI

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 sede operativa in Roma, Viale della Piramide Cestia, 31 (C.a.p. 00153).

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	
Contitolare	1	10,49
	LA PROSPERA	
Total	9	1.430,13

Complessivamente ALEANNA RESOURCES è presente in 9 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.430,13 Kmq

JOINT-VENTURES

NORTHSUN ITALIA	
	LA PROSPERA
PETROREP ITALIANA	
	LA PROSPERA

APENNINE ENERGY

S.p.A. (c.f. n. 01348720358), con sede legale ed uffici in San Donato Milanese (MI), Via XXV Aprile, 5 (C.a.p. 20097).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	6	1.253,99
	S. MARIA GORETTI TORRENTE ALVO MONTE NEGRO CARITA' VILLA GIGLI BADILE	
Rappresentante unico	2	379,98
	MONTELURO MONTEMARCIANO	
Total	8	1.633,97

JOINT-VENTURES

PETREN	
	MONTELURO
SARP	
	MONTEMARCIANO SAN LORENZO

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	63,13
	D.R. 74.AP	
Total	1	63,13

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	36,70
	CASA TONETTO RAPAGNANO FONTE SAN DAMIANO	
Rappresentante unico	1	3,69
	SAN LORENZO	
Total	4	40,39

Complessivamente APENNINE ENERGY è presente in 13 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.737,49 Kmq

ASCENT RESOURCES ITALIA

S.r.l. (c.f. n. 13140670152) con sede legale in Roma, Via Cassia 1020 (C.a.p. 00189) e sede amministrativa in San Donato Milanese (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)
Rappresentante unico	1	188,28
	FIUME ARRONE	
Total	1	188,28

Complessivamente ASCENT RESOURCES ITALIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 188,28 Kmq

JOINT-VENTURES

ITALMIN EXPLORATION	
	FIUME ARRONE

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

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

Completivamente AUDAX ENERGY è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 657,19 Kmq

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA

(c.f. n. 03362070967) con sede in Milano, Piazza Cavour, 2 (C.a.p. 20121).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	156,98
	VIGEVANO	
Total	1	156,98

Completivamente 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

CANOEL ITALIA

S.r.l. (c.f. 01999030990), con sede in Genova, Corso Andrea Podestà, n. 8/1 (C.a.p. 16128).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	94,32
	MONTALBANO	
Contitolare	1	20,80
	COLLE DEI NIDI	
Total	2	115,12

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	134,56
	MISANO ADRIATICO S. TEODORO	
Rappresentante unico	4	205,02
	S. ANDREA MASSERIA PETRILLI TORRENTE CIGNO MASSERIA GROTTAVECCHIA	
Contitolare	3	29,38
	LUCERA S. MAURO MASSERIA ACQUASALSA	
Total	9	368,96

Completivamente CANOEL ITALIA è presente in 11 titoli per una superficie pro-quota totale di 484,08 Kmq

JOINT-VENTURES

CYGAM ENERGY ITALIA	
	MONTALBANO
EDISON	
	LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA S. ANDREA
GAS PLUS ITALIANA	
	COLLE DEI NIDI LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI S. MAURO TORRENTE CIGNO
IRMINIO	
	MASSERIA GROTTAVECCHIA
PETROREP ITALIANA	
	COLLE DEI NIDI S. ANDREA S. MAURO

CH4 LIZZANO

S.a.s. di Federico 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

Completivamente CH4 LIZZANO è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 3,25 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

CMI ENERGIA

S.p.A. (c.f. n. 05023201006) con sede in Roma, Via Carlo Porta, 20 (C.a.p. 00153)

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 CMI ENERGIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 32,15 Kmq

JOINT-VENTURES

INTERGIE	
	MONTE PALLANO

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

COIMEPA SERVIZI

S.r.l. (c.f. n. 02796290365) con sede legale in Zocca (MO), Via del Mercato, 104 (C.a.p. 41059)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	0,67
	TRIGNANO	
Total	1	0,67

Compressivamente COIMEPA SERVIZI è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di ,67 Kmq

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI

S.p.A. (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	3	692,46
	CASTELVERDE COLLE GINESTRE RECANATI	
Rappresentante unico	2	939,78
	NUSCO CORANA	
Contitolare	2	126,48
	CARISIO CODOGNO	
Total	7	1.758,72

Compressivamente COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI è presente in 7 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.758,72 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	
	CODOGNO
ENI	
	CARISIO
IRMINIO	
	CODOGNO
ITALMIN EXPLORATION	
	CORANA NUSCO
PETROCELTIC ITALIA	
	CARISIO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

CYGAM ENERGY ITALIA

S.p.A. (c.f. n. 07721631005) con sede in Roma, Via Rabirio, 1 (C.a.p. 00196).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	420,05
	SCARPIZZOLO MASSERIA MONTAROZZO POSTA NUOVA	
Rappresentante unico	1	41,94
	COLLE DELLA GUARDIA	
Contitolare	1	70,72
	MONTALBANO	
Total	5	532,70

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	76,01
	B.R268.RG	
Total	1	76,01

Complessivamente CYGAM ENERGY ITALIA è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 608,71 Kmq

JOINT-VENTURES

CANOEL ITALIA	
	MONTALBANO
MGO	
	COLLE DELLA GUARDIA
PETROCELTIC ITALIA	
	B.R268.RG

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

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	3	1.365,72
	PANNOCCHIA TORRENTE PARMA ZAPPOLINO	
Rappresentante unico	2	253,51
	TORRENTE LA VELLA CODOGNO	
Contitolare	1	58,87
	VIGEVANO	
Total	6	1.678,10

PERMESSI DI RICERCA IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	734,80
	PATERNO'	
Total	1	734,80

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	284,51
	G.R 13.AG G.R 14.AG A.R 78.RC	
Total	3	284,51

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	8	226,38
	COLABELLA GARAGUSO COLLE DI LAURO TORRENTE MENOCCHIA MASSERIA MONACO MONTIGNANO MASSIGNANO MONTE URANO	
Contitolare	14	440,09
	MASSERIA GROTTAVECCHIA CANDELA MONTE CASTELLANO MASSERIA ACQUASALSA TEMPA ROSSA MAFALDA TORRENTE CELONE S. ANDREA S. BENEDETTO DEL TRONTO MONTEGRANARO LUCERA QUARTO CAPPARUCCIA PORTO CIVITANOVA	
Total	25	810,23

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

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA	
	VIGEVANO

CANOEL ITALIA	
	LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA S. ANDREA

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.C 36.AG A.R 78.RC B.C 8.LF B.C 9.AS B.C 10.AS B.C 11.AS B.C 12.AS B.C 13.AS B.C 14.AS B.C 20.AS B.C 21.AG C.C 6.EO CANDELA CAPPARUCCIA COLLE DI LAURO G.C 1.AG G.R 13.AG G.R 14.AG MASSERIA MONACO MONTE CASTELLANO MONTE URANO MONTEGRANARO S. BENEDETTO DEL TRONTO TEMPA ROSSA VIGEVANO

ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI	
	S. ANNA

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	
	CODOGNO MASSERIA GROTTAVECCHIA S. ANNA

PADANA ENERGIA	
	QUARTO

PETROREP ITALIANA	
	S. ANDREA TORRENTE MENOCCHIA

ROCKHOPPER ITALIA	
	TORRENTE CELONE TORRENTE LA VELLA

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	5	512,38
	C.C 6.EO B.C 1.LF B.C 2.LF B.C 8.LF B.C 7.LF	
Contitolare	17	1.194,68
	B.C 12.AS G.C 1.AG B.C 10.AS B.C 9.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 A.C 21.AG A.C 36.AG A.C 8.ME B.C 21.AG	
Total	22	1.707,07

Compressivamente EDISON è presente in 59 titoli per una superficie pro-quota totale di 5.223,97 Kmq

ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS

S.r.l. (c.f. n. 10708691000) con sede legale in Roma, Via Dalmazia, 15 (C.a.p. 00198).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	5	2.002,59
	CASCINA GRAZIOSA BOSCONERO PORTOMAGGIORE CASALE COCCHI SAN MARCO	
Rappresentante unico	1	107,55
	JOLANDA DI SAVOIA	
Total	6	2.110,14

JOINT-VENTURES

GEOGAS	JOLANDA DI SAVOIA
--------	-------------------

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	529,30
	B.R273.EN	
Total	1	529,30

Compressivamente ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS è presente in 7 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.639,44 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

ENI

S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede in Roma, Piazzale Enrico Mattei, 1 (C.a.p. 00144) ed uffici in San Donato Milanese (MI), Via Emilia, 1 (C.a.p. 20097)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	6	1.073,88
	ABBADIA CERRETO ORTONA PESCOENNATARO SETTECERRI BUCCHIANICO TRIGOLO	
Rappresentante unico	4	730,60
	MUTIGNANO VIGEVANO CARISIO SERRA S. BERNARDO	
Contitolare	4	114,71
	ALIANO TEANA TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA	
Total	14	1.919,19

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	5	1.055,86
	A.R 91.EA A.R 87.AG A.R 92.EA A.R 93.EA A.R 80.AG	
Rappresentante unico	4	588,28
	G.R 13.AG G.R 14.AG A.R 81.FR A.R 78.RC	
Total	9	1.644,14

JOINT-VENTURES

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA	
	VIGEVANO

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	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.C 36.AG A.R 78.RC B.C 8.LF B.C 9.AS B.C 10.AS B.C 11.AS B.C 12.AS B.C 13.AS B.C 14.AS B.C 20.AS B.C 21.AG C.C 6.EO CANDELA CAPPARUCCIA COLLE DI LAURO G.C 1.AG G.R 13.AG G.R 14.AG MASSERIA MONACO MONTE CASTELLANO MONTE URANO MONTEGRANARO S. BENEDETTO DEL TRONTO TEMPA ROSSA VIGEVANO

GAS PLUS ITALIANA	
	COLLE DI LAURO COLLE S. GIOVANNI MONTEGRANARO MUTIGNANO S. BENEDETTO DEL TRONTO TERTIVERI

PETROCELTIC ITALIA	
	CARISIO

ROCKHOPPER ITALIA	
	A.C 19.PI A.C 35.AG A.R 81.FR SERRA S. BERNARDO

SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO VAL D'AGRI

TOTAL E&P ITALIA	
	ALIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO TEANA TEMPA MOLIANO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	26	2.007,00
	SEDIA D'ORLANDO MANARA MACCHIA DI PIERNO PECORARO MASSERIA VERTICCHIO CALCIANO FIUME TRESTE CAPO COLONNE SERRA PIZZUTA MONTE VRECCIARO CAVIAGA TORRENTE VULGANO PESSANO CIGNONE TRESIGALLO CANONICA SAN GERVASIO BAGNOLO MELLA S. MARIA IMBARO MIGLIANICO DOSSO DEGLI ANGELI VILLAFORTUNA-TRECATE SORESINA CORTEMAGGIORE GAGGIANO ALFONSINE	
Rappresentante unico	8	915,67
	COLLE S. GIOVANNI CANDELA MONTE CASTELLANO TERTIVERI TEMPA ROSSA S. BENEDETTO DEL TRONTO CAPPARUCCIA VAL D'AGRI	
Contitolare	4	59,61
	MONTE URANO MASSERIA MONACO COLLE DI LAURO MONTEGRANARO	
Total	38	2.982,27

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	43	4.429,40
	D.C 1.AG A.C 12.AG D.C 4.AG A.C 11.AG A.C 10.AG A.C 9.AG D.C 3.AG D.C 2.AG A.C 6.AS B.C 5.AS A.C 5.AV B.C 4.AS B.C 3.AS A.C 4.AS A.C 3.AS A.C 2.AS A.C 1.AG FASCIA CERVIA MARE CERVIA MARE B.C 23.AG B.C 15.AV A.C 7.AS A.C 29.EA A.C 33.AG B.C 17.TO B.C 22.AG A.C 32.AG A.C 30.EA A.C 34.AG A.C 28.EA A.C 27.EA A.C 26.EA F.C 1.AG A.C 24.EA A.C 23.EA A.C 22.EA PORTO CORSINI MARE A.C 20.AG F.C 2.AG A.C 18.AG A.C 25.EA A.C 31.EA B.C 18.RI	
Rappresentante unico	19	1.981,14
	B.C 12.AS B.C 14.AS B.C 13.AS A.C 13.AS B.C 11.AS B.C 10.AS A.C 8.ME A.C 14.AS B.C 9.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 B.C 21.AG A.C 35.AG G.C 1.AG A.C 36.AG	
Contitolare	2	215,42
	B.C 8.LF C.C 6.EO	
Total	64	6.625,96

Complessivamente ENI è presente in 125 titoli per una superficie pro-quota totale di 13.171,56 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

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	4	2.929,18
	MONTEMAGGIORE BELSITO FRIDDANI PASSO DI PIAZZA CASTRONUOVO	
Total	4	2.929,18

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

Compressivamente ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI è presente in 18 titoli per una superficie pro-quota totale di 3.945,05 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	
	S. ANNA
IRMINIO	
	S. ANNA

GAS DELLA CONCORDIA

S.p.A. (c.f. n. 11650030155) con sede legale in Roma, Via P. Togliatti, 1473 (C.a.p. 00155) e sede amministrativa a Concordia sulla Secchia (MO), Via Grandi, 39 (C.a.p. 41033).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	27,23
	COLABELLA	
Total	1	27,23

Compressivamente GAS DELLA CONCORDIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 27,23 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	
	COLABELLA

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

GAS PLUS ITALIANA

S.r.l. (c.f. n. 04086420967) con sede in Milano, Via Enrico Forlanini, 17 (C.a.p. 20134) ed uffici in Forno 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	1	246,00
	FAENZA	
Rappresentante unico	1	54,07
	COLLE DEI NIDI	
Contitolare	1	38,10
	MUTIGNANO	
Total	3	338,17

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	17	1.162,49
	SETTEFINESTRE CASA BALLEANI NOVA SIRI SCALO FILETTO MONTE MORRONE MELANICO MACERATA PIGAZZANO S. MARIA NUOVA IL SALICE POLICORO CASA MAGGI CASTEGGIO PONTETIDONE RECOVATO RECOLETA ORSINO	
Rappresentante unico	8	317,63
	LUCERA PORTO CIVITANOVA MASSERIA ACQUASALSA MAFALDA MONTEGRANARO FORNOVO DI TARO MONTEARDONE S. MAURO	
Contitolare	11	386,26
	TORRENTE CIGNO GARAGUSO COLLE DI LAURO TERTIVERI S. BENEDETTO DEL TRONTO MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE MASSIGNANO COLLE S. GIOVANNI MONTIGNANO	
Total	36	1.866,39

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	9,13
	B.C 1.LF B.C 7.LF B.C 2.LF	
Total	3	9,13

Complessivamente GAS PLUS ITALIANA è presente in 42 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.213,68 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

Complessivamente GEOGAS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 11,95 Kmq

JOINT-VENTURES

CANOEL ITALIA	
	COLLE DEI NIDI LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI S. MAURO TORRENTE CIGNO

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 COLLE S. GIOVANNI MONTEGRANARO MUTIGNANO S. BENEDETTO DEL TRONTO TERTIVERI

IRMINIO	
	FORNOVO DI TARO MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE

PETROREP ITALIANA	
	COLLE DEI NIDI FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO

ROCKHOPPER ITALIA	
	MONTE VERDESE

JOINT-VENTURES

ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS	
	JOLANDA DI SAVOIA

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

GLOBAL MED

LLC (c.f. n.), con sede legale in Colorado (USA) 6901 South Pierce Street, Suite 390, Littleton, domiciliata in Italia presso lo Studio Legale Turco, Viale Giocchino Rossini 9, 00198 Roma.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	1.497,00
	F.R 42.GM F.R 41.GM	
Total	2	1.497,00

Compressivamente GLOBAL MED è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.497, 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

IRMINIO

S.r.l. (c.f. n. 03922140821), con sede in Palermo (PA), Via Principe di Villafranca, 50 (C.a..p. 90139).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	745,60
	SANTA CROCE	
Contitolare	1	112,60
	CODOGNO	
Total	2	858,20

PERMESSI DI RICERCA IN SICILIA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	96,00
	SCICLI	
Total	1	96,00

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	4	38,15
	FORNOVO DI TARO MONTEARDONE SAN BASILE MASSERIA GROTTAVECCHIA	
Total	4	38,15

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

Compressivamente IRMINIO è presente in 9 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.038,77 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)
Contitolare	3	315,64
	NUSCO CORANA FIUME ARNONE	
Total	3	315,64

Compressivamente ITALMIN EXPLORATION è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 315,64 Kmq

JOINT-VENTURES

CMI ENERGIA	
	MONTE PALLANO

JOINT-VENTURES

CANOEL ITALIA	
	MASSERIA GROTTAVECCHIA

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	CODOGNO

EDISON	
	CODOGNO MASSERIA GROTTAVECCHIA S. ANNA

ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI	
	S. ANNA

GAS PLUS ITALIANA	
	FORNOVO DI TARO MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE

PETROREP ITALIANA	
	FORNOVO DI TARO MONTEARDONE

ROCKHOPPER ITALIA	
	SAN BASILE

JOINT-VENTURES

ASCENT RESOURCES ITALIA	
	FIUME ARNONE

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	CORANA NUSCO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

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

Completivamente 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 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

Completivamente LUMAX OIL è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.724,58 Kmq

MAC OIL

S.p.A. (c.f. n. 09409401008), con sede legale in Roma, via Lucullo, 11 (C.a.p. 00187)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	386,10
	MELZO MONTOTTONE	
Total	2	386,10

Completivamente MAC OIL è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 386,1 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

Completivamente METANO PUGLIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 37,49 Kmq

MGO

S.p.A. (c.f. n. 05122861007), con sede legale in Roma, via della Colonna Antonina, 52 (C.a.p. 00186).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	197,77
	COLLE DELLA GUARDIA COLFELICE	
Total	2	197,77

Completivamente MGO è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 197,77 Kmq

JOINT-VENTURES

CYGAM ENERGY ITALIA	
	COLLE DELLA GUARDIA
PENTEX ITALIA	
	COLFELICE

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

MITSUI E&P ITALIA B

S.r.l. (c.f. n. 11835991008) con sede in Milano, Piazza del Liberty, 2 (C.a.p. 20121)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	72,65
	GORGOLIONE	
Total	1	72,65

Complessivamente MITSUI E&P ITALIA B è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 72,65 Kmq

JOINT-VENTURES

SHELL ITALIA E&P	
	GORGOLIONE
TOTAL E&P ITALIA	
	GORGOLIONE

NESSUN OPERATORE

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	41,14
	STRANGOLAGALLI	
Total	1	41,14

Complessivamente NESSUN OPERATORE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 41,14 Kmq

NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD

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)
Contitolare	1	92,43
	CASCINA ALBERTO	
Total	1	92,43

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	2.191,32
	C.R149.NP F.R 40.NP F.R 39.NP C.R146.NP	
Total	4	2.191,32

Complessivamente NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.283,75 Kmq

JOINT-VENTURES

SHELL ITALIA E&P	
	CASCINA ALBERTO

NORTHSUN ITALIA

S.p.A. (c.f. n. 05296511008) con sede legale ed amministrativa in Roma, Via Ludovisi, 16 (C.a.p. 00187).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	329,28
	OPERA	
Rappresentante unico	2	112,18
	LA PROSPERA CROCETTA	
Contitolare	1	19,08
	SAN VINCENZO	
Total	4	460,54

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	38,59
	CASCINA CASTELLO	
Rappresentante unico	1	4,79
	SILLARO	
Total	2	43,38

Complessivamente NORTHSUN ITALIA è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 503,92 Kmq

JOINT-VENTURES

ALEANNA RESOURCES	
	LA PROSPERA
PETROREP ITALIANA	
	LA PROSPERA
PO VALLEY OPERATIONS PTY	
	CROCETTA SAN VINCENZO SILLARO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

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

S.r.l. (c.f. n. 05290230829) con sede in Ragusa, via Grazia Deledda n. 50 (C.a.p. 97100)

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 ITALIANA

S.r.l. (c.f. n. 05489970961) con sede in Milano, Via Vincenzo Bellini 15 (C.a.p. 20122).

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
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	41,61
	MASSERIA VIORANO	
Total	1	41,61

Complessivamente PENGAS ITALIANA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 581,01 Kmq

PENTEX ITALIA

Ltd. (c.f. n. 97063580589) con sede in Gainsborough (Gran Bretagna) Corringham Industrial Estate Lincs DN 21 1 QB e sede secondaria in Ripi (FR), Via Varroccia, 43 (C.a.p. 03027)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	467,50
	COLFELICE	
Total	1	467,50

Complessivamente PENTEX ITALIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 467,5 Kmq

JOINT-VENTURES

MGO	
	COLFELICE

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

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	1	18,24
	MONTELURO	
Total	1	18,24

Compressivamente PETREN è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 18,24 Kmq

PETROCELTIC ITALIA

S.r.l. (c.f. n.08662141004) con sede in Roma, Via Paola, 24 (C.a.p. 00186).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	745,90
	RONSECCO	
Contitolare	1	345,80
	CARISIO	
Total	2	1.091,70

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	945,60
	B.R272.EL B.R271.EL B.R270.EL	
Rappresentante unico	1	50,67
	B.R268.RG	
Total	4	996,27

Compressivamente PETROCELTIC ITALIA è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.087,97 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	4	135,99
	COLLE DEI NIDI CADELBOSCO DI SOPRA LA PROSPERA TORRENTE NURE	
Total	4	135,99

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 10 titoli per una superficie pro-quota totale di 167,84 Kmq

JOINT-VENTURES

APENNINE ENERGY	
	MONTELURO

JOINT-VENTURES

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	CARISIO

CYGAM ENERGY ITALIA	
	B.R268.RG

ENI	
	CARISIO

JOINT-VENTURES

ALEANNA RESOURCES	
	LA PROSPERA

CANOEL ITALIA	
	COLLE DEI NIDI S. ANDREA S. MAURO

EDISON	
	S. ANDREA TORRENTE MENOCCHIA

GAS PLUS ITALIANA	
	COLLE DEI NIDI FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO

IRMINIO	
	FORNOVO DI TARO MONTEARDONE

NORTHSUN ITALIA	
	LA PROSPERA

PADANA ENERGIA	
	TORRENTE NURE

PO VALLEY OPERATIONS PTY	
	CADELBOSCO DI SOPRA

ROCKHOPPER ITALIA	
	MONTE VERDESE

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

PO VALLEY OPERATIONS PTY

Ltd. (c.f. n. 05584311004) con sede legale in Roma, Via Ludovisi, 16 (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	631,17
	TOZZONA GRATTASASSO PODERE GALLINA	
Rappresentante unico	2	475,50
	CADELBOSCO DI SOPRA SAN VINCENZO	
Contitolare	1	18,05
	CROCETTA	
Total	6	1.124,73

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	526,00
	A.R 94.PY	
Total	1	526,00

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	2,58
	SILLARO	
Total	1	2,58

Completivamente PO VALLEY OPERATIONS PTY è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.653,31 Kmq

JOINT-VENTURES

NORTHSUN ITALIA	
	CROCETTA SAN VINCENZO SILLARO
PETROREP ITALIANA	
	CADELBOSCO DI SOPRA

ROCKHOPPER CIVITA

Ltd. (c.f. n. 93040860434) con sede legale in Londra, Southampton Buildings WC2 1AP, 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	
Total	1	276,57

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	7,32
	AGLAVIZZA	
Total	1	7,32

Completivamente ROCKHOPPER CIVITA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 283,89 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

ROCKHOPPER 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)
Contitolare	2	65,33
	TORRENTE LA VELLA SERRA S. BERNARDO	
Total	2	65,33

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	1	70,79
	SCANZANO	
Rappresentante unico	3	158,84
	MONTE VERDESE TORRENTE CELONE SAN BASILE	
Total	4	229,63

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	48,23
	A.C 35.AG A.C 19.PI	
Total	2	48,23

Complessivamente ROCKHOPPER ITALIA è presente in 10 titoli per una superficie pro-quota totale di 629,71 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

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	122,22
	IGIA RISORSE GEOTERMICHE	
Total	1	122,22

Complessivamente SARAS è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 565,22 Kmq

SARP

S.p.A. Servizi & Assistenza Ricerche Petrolifere (c.f. n. 01890600248) con sede in Novena Vicentina (VI), Via Cesare Battisti, 12, (C.a.p. 36025).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	11,12
	MONTEMARCIANO	
Total	1	11,12

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	1,23
	SAN LORENZO	
Total	1	1,23

Complessivamente SARP è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 12,35 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	
	TORRENTE CELONE TORRENTE LA VELLA

ENI	
	A.C 19.PI A.C 35.AG A.R 81.FR SERRA S. BERNARDO

GAS PLUS ITALIANA	
	MONTE VERDESE

IRMINIO	
	SAN BASILE

PETROREP ITALIANA	
	MONTE VERDESE

TOTAL E&P ITALIA	
	SERRA S. BERNARDO

JOINT-VENTURES

APENNINE ENERGY	
	MONTEMARCIANO SAN LORENZO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

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)
Rappresentante unico	1	369,71
Contitolare	CASCINA ALBERTO	
	2	8,51
	TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA	
Total	3	378,22
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	331,62
	VAL D'AGRI GORGOGNONE	
Total	2	331,62

Completivamente SHELL ITALIA E&P è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 709,84 Kmq

JOINT-VENTURES

ENI	
	FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO VAL D'AGRI
MITSUI E&P ITALIA B	
	GORGOGNONE
NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD	
	CASCINA ALBERTO
TOTAL E&P ITALIA	
	FOSSO VALDIENNA GORGOGNONE TEMPA MOLIANO

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

Completivamente SIM è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 313,14 Kmq

SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTO MODENESE - S.I.A.M.

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

Completivamente SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTO MODENESE - S.I.A.M. 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

Completivamente SOCOPLUS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 1,15 Kmq

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

Completivamente TERME DI SALSOMAGGIORE E DI TABIANO è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 13,91 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

TERRACON

S.r.l. (c.f. 04348780489), con sede legale in Firenze, Viale Bovio, 20 (C.a.p. 50136) ed Uffici in Firenze, Via della Scala, 69 (C.a.p. 50123).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	663,36
	SASSUOLO BIBBIANO	
Total	2	663,36

Complessivamente TERRACON è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 663,36 Kmq

TOTAL E&P ITALIA

S.p.A. (c.f. n. 10569621005), con sede in Roma, Via Cornelia, 498 (C.a.p. 00166).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	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	145,29
	GORGOLIONE	
Total	1	145,29

Complessivamente TOTAL E&P ITALIA è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 536,14 Kmq

JOINT-VENTURES

ENI	
	ALIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO TEANA TEMPA MOLIANO
MITSUI E&P ITALIA B	
	GORGOLIONE
ROCKHOPPER ITALIA	
	SERRA S. BERNARDO
SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA GORGOLIONE TEMPA MOLIANO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
STOCCAGGIO DEL GAS NATURALE**

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

EDISON STOCCAGGIO

S.p.A. (c.f. n. 04501620969) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	119,33
	COLLALTO STOCCAGGIO CELLINO STOCCAGGIO	
Rappresentante unico	1	46,58
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO	
Total	3	165,91

Compressivamente EDISON STOCCAGGIO è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 165,91 Kmq

JOINT-VENTURES

BLUGAS INFRASTRUTTURE	
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO

GEOGASTOCK

S.p.A. (c.f. n. 02437370345) con sede in Paderno Franciacorta (BS), Via Donatori di Sangue 6/d (C.a.p. 25050)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	48,16
	CUGNO LE MACINE STOCCAGGIO	
Total	1	48,16

Compressivamente GEOGASTOCK è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 48,16 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

Compressivamente ITAL GAS STORAGE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 24,23 Kmq

STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT)

S.p.A. (c.f. n. 13271380159) con sede legale - Piazza Santa Barbara, 7 - 20097 San Donato Milanese (MI)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	10	689,86
	BORDOLANO STOCCAGGIO ALFONSINE STOCCAGGIO SABBIONCELLO STOCCAGGIO SERGNANO STOCCAGGIO MINERBIO STOCCAGGIO BRUGHERIO STOCCAGGIO RIPALTA STOCCAGGIO CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO SETTALA STOCCAGGIO FIUME TRESTE STOCCAGGIO	
Total	10	689,86

Compressivamente STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) è presente in 10 titoli per una superficie pro-quota totale di 689,86 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE**

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

Completivamente AIM SERVIZI A RETE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 2,52 Kmq

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	2	92,95
	TOBIA FRANCIACORTA	
Total	2	92,95

Completivamente COGEME è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 92,95 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

Completivamente DER è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 45, 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	935,24
	MONTEGEMOLI MONTEBAMBOLI MURCI BOCCHEGGIANO	
Total	4	935,24
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	8	492,95
	CHIUSDINO TRAVALE LUSTIGNANO LARDERELLO CANNETO RIO SECCO PIANCASTAGNAIO BAGNORE	
Total	8	492,95

Completivamente ENEL GREEN POWER è presente in 12 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.428,19 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE**

ENI - Attività geotermiche

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

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	15,86
	FERRARA	
Total	1	15,86

Compressivamente ENI - Attività geotermiche è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 15,86 Kmq

JOINT-VENTURES

ERGA	FERRARA
------	---------

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

Compressivamente ERGA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 127,01 Kmq

JOINT-VENTURES

ENI - Attività geotermiche	FERRARA
----------------------------	---------

FUTURO ENERGIA

S.r.l. (c.f. n. 02723340218) con sede in Bolzano, Via Alto Adige 40/VII (C.a.p. 39100)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	88,60
	PERETA	
Total	1	88,60

Compressivamente FUTURO ENERGIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 88,6 Kmq

GEOTERMICA

S.r.l. (c.f. n. 023497311204) con sede in S. Cataldo (CL), viale della Rinascita, 6 (C.a.p. 93017)

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

GEOTHERMICS ITALY

S.r.l. (c.f. n. 02682950213) con sede in Bolzano, Via Avogadro 4 (C.a.p. 39100)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	231,52
	PIANA DEL DIAVOLO LAGO DI VICO GUARDISTALLO	
Total	3	231,52

Compressivamente GEOTHERMICS ITALY è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 231,52 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE**

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	203,73
	MONTALCINO MAZZOLLA CINIGIANO	
Total	3	203,73

Complessivamente GESTO ITALIA è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 203,73 Kmq

LA R.E.P. AMBIENTE

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	18,07
	VALLE DI SUIO	
Total	1	18,07

Complessivamente LA R.E.P. AMBIENTE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 18,07 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

Complessivamente MAGMA ENERGY ITALIA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 487,16 Kmq

MALPAGA

S.p.A.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	2,50
	MALPAGA	
Total	1	2,50

Complessivamente MALPAGA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 2,5 Kmq

RENEWEM

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	87,85
	MONTE LABBRO	
Total	1	87,85

Complessivamente RENEWEM è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 87,85 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2016
RICERCA E COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE**

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
PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	122,22
	IGIA RISORSE GEOTERMICHE	
Total	1	122,22

Complessivamente SARAS è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 565,22 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	7	411,84
	LA GRASCETA LA VEDUTA CELLERE MONTORIO LE CASCINELLE MONTE SANTA CROCE POGGIO MONTONE	
Total	7	411,84

Complessivamente SORGENIA GEOTHERMAL è presente in 7 titoli per una superficie pro-quota totale di 411,84 Kmq

TERRA ENERGY

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	137,50
	SCANSANO POMONTE	
Total	2	137,50

Complessivamente TERRA ENERGY è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 137,5 Kmq

TOSCO GEO

S.r.l. (c.f. n. 06142590485) con sede in Barberino Val d'Elsa (FI), Via Pisana 47 (C.a.p. 50021)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	6	361,60
	SARDARA SAN GAVINO MONREALE RIPA D'ORCIA CAMPIGLIA D'ORCIA CASTIGLIONE D'ORCIA BAGNOLO	
Total	6	361,60

Complessivamente TOSCO GEO è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 361,6 Kmq



<http://unmig.mise.gov.it>