



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

Anno LXII - N. 12

31 Dicembre 2018

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 LXII - N. 12

31 Dicembre 2018

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

PERMESSI DI RICERCA

DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA

Accettazione della rinuncia del permesso di ricerca «TOZZONA» della Società PO VALLEY OPERATIONS PTY Ltd.	7
--	---

DECRETI DI DECADENZA

Decadenza e rinuncia del permesso di ricerca «CARISIO» della Società ENI S.p.A.	8
--	---

DECRETI DI RIDUZIONE

Riduzione dell'area del permesso di ricerca «SAN MARCO» della Società ALEANNA ITALIA S.r.l.	11
--	----

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

DECRETI DI CONFERIMENTO

Conferimento della concessione di coltivazione «BAGNACAVALLO» della Società ALEANNA ITALIA S.r.l.	14
--	----

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

Proroga della concessione di coltivazione «SAN POTITO» della Società PADANA ENERGIA S.p.A.	19
---	----

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

PERMESSI DI RICERCA

DECRETI DI CONFERIMENTO

Conferimento del permesso di ricerca «F.R43.GM» della Società GLOBAL MED LLC.	25
Conferimento del permesso di ricerca «F.R44.GM» della Società GLOBAL MED LLC.	29
Conferimento del permesso di ricerca «F.R45.GM» della Società GLOBAL MED LLC.	34

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «A.C2.AS» presentata dalla Società ENI S.p.A. ...	39
Istanza di proroga della concessione di coltivazione «A.C3.AS» presentata dalla Società ENI S.p.A. ...	39
Istanza di proroga della concessione di coltivazione «A.C8.ME» presentata dalla Società ENI S.p.A.	39
Istanza di proroga della concessione di coltivazione «B.C2.LF» presentata dalla Società EDISON E&P S.p.A.	39

PIANI TOPOGRAFICI

Tav. 1 – Permesso di ricerca SAN MARCO	41
Tav. 2 – Concessione di coltivazione BAGNACAVALLO.....	42
Tav. 3 – Permesso di ricerca F.R43.GM.....	43
Tav. 4 – Permesso di ricerca F.R44.GM.....	44
Tav. 5 – Permesso di ricerca F.R45.GM.....	45

ELENCHI

ELENCO DELLE ISTANZE.....	47
ELENCO DEI TITOLI VIGENTI	60

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
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
LVII	1	31 gennaio 2013	1	15	LXI	1	31 gennaio 2017	1	16
LVII	2	28 febbraio 2013	16	34	LXI	2	28 febbraio 2017	17	26
LVII	3	31 marzo 2013	35	57	LXI	3	31 marzo 2017	27	52
LVII	4	30 aprile 2013	58	72	LXI	4	30 aprile 2017	53	56
LVII	5	31 maggio 2013	73	82	LXI	5	31 maggio 2017	57	69
LVII	6	30 giugno 2013	83	92	LXI	6	30 giugno 2017	70	78
LVII	7	31 luglio 2013	93	111	LXI	7	31 luglio 2017	79	95
LVII	8	31 agosto 2013	112	126	LXI	8	31 agosto 2017	96	99
LVII	9	30 settembre 2013	127	143	LXI	9	30 settembre 2017	100	111
LVII	10	31 ottobre 2013	144	166	LXI	10	31 ottobre 2017	112	132
LVII	11	30 novembre 2013	167	182	LXI	11	30 novembre 2017	133	152
LVII	12	31 dicembre 2013	183	199	LXI	12	31 dicembre 2017	153	158
LVIII	1	31 gennaio 2014	1	30	LXII	1	31 gennaio 2018	1	11
LVIII	2	28 febbraio 2014	31	47	LXII	2	28 febbraio 2018	12	24
LVIII	3	31 marzo 2014	48	67	LXII	3	31 marzo 2018	25	34
LVIII	4	30 aprile 2014	67	81	LXII	4	30 aprile 2018	35	45
LVIII	5	31 maggio 2014	82	102	LXII	5	31 maggio 2018	46	58
LVIII	6	30 giugno 2014	103	125	LXII	6	30 giugno 2018	59	69
LVIII	7	31 luglio 2014	126	150	LXII	7	31 luglio 2018	70	85
LVIII	8	31 agosto 2014	151	160	LXII	8	31 agosto 2018	86	87
LVIII	9	30 settembre 2014	161	174	LXII	9	30 settembre 2018	88	92
LVIII	10	31 ottobre 2014	175	200	LXII	10	31 ottobre 2018	93	97
LVIII	11	30 novembre 2014	201	209	LXII	11	30 novembre	98	106
LVIII	12	31 dicembre 2014	210	221	LXII	12	31 dicembre 2018	107	118

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

Eventuali opposizioni o reclami avverso le istanze ed i provvedimenti pubblicati nel *B.U.I.G.*, redatte in carta legale, vanno indirizzate al Ministero dello sviluppo economico - Direzione generale 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: Vincenzo Correggia

e-mail: vincenzo.correggia@mise.gov.it

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: Lilliana Panei

e-mail: lilliana.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

PERMESSI DI RICERCA

DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 107

DECRETO MINISTERIALE 7 DICEMBRE 2018

Accettazione della rinuncia del permesso di ricerca «TOZZONA» della Società PO VALLEY OPERATIONS PTY Ltd.

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";

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

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

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

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

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

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";

VISTA la legge 28 dicembre 2015, n. 208, recante "Disposizioni per la formazione del bilancio annuale e pluriennale dello Stato" (legge di stabilità 2016);

VISTO il decreto ministeriale 24 febbraio 2017, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 107 del 10 maggio 2017, recante "Individuazione degli uffici dirigenziali di livello non generale" del Ministero dello sviluppo economico;

VISTO il D.M. 22 maggio 2013, con il quale è stato accordato per la durata di anni sei, alla Società Po Valley Operations Pty, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente "TOZZONA" di 90,88 km², ubicato nel territorio delle Province di Bologna e Ravenna;

VISTA l'istanza in data 6 aprile 2018, acquisita agli atti con prot. n. 9570 del 10 aprile 2018, con la quale la Società Po Valley Operations Pty ha presentato istanza di rinuncia al permesso in parola;

VISTA la nota della Direzione Generale per la Sicurezza anche ambientale per le attività minerarie ed energetiche – Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi e le Georisorse, acquisita agli atti con prot. n. 90044 del 14 novembre 2018, con la quale è stato espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di rinuncia del permesso "TOZZONA";

D E C R E T A:

Art. 1 (Rinuncia)

1. Ai sensi dell'articolo 24 della legge del 21 luglio 1967, n. 613, è accettata, a decorrere dalla data del presente decreto, la rinuncia della Società PO VALLEY OPERATIONS PTY Ltd. (c.f. n. 05584311004) con sede a Perth The Esplanade, 7 Australia – Frazione Mount Pleasant – WA 6153 Suite 8 e sede secondaria in Roma, Via Francesco Crispi, 90 (C.a.p. 00187) al permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato "TOZZONA" dell'estensione di km² 90,88, ubicato nel territorio delle Province di Bologna e Ravenna.

2. Il titolo è dichiarato cessato per rinuncia della titolare, ai sensi dell'articolo 5, comma 4, lettera b), del decreto ministeriale 25 marzo 2015.

Art. 2
(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 Po Valley Operations Pty tramite l'Agenzia del Demanio – Direzione Regionale Emilia Romagna.

Art. 3
(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 di pubblicazione nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse.

Roma 7 dicembre 2018

Il Direttore generale: DIALUCE

DECRETI DI DECADENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 108

DECRETO MINISTERIALE 24 DICEMBRE 2018

Decadenza e rinuncia del permesso di ricerca «CARISIO» della Società ENI S.p.A.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

VISTO il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 5 dicembre 2013, recante "Regolamento di organizzazione del Ministero dello sviluppo economico";

VISTO il decreto ministeriale 24 febbraio 2017, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale del 10 maggio 2017, recante "Individuazione degli uffici dirigenziali di livello non generale" del Ministero dello Sviluppo Economico;

VISTO il decreto ministeriale 18 maggio 2006 con il quale, a decorrere dalla stessa data, è stato accordato alle società BG Gas International BV Filiale Italiana (95%) e Costruzione Condotte S.r.l. (5%), il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato "CARISIO" in territorio delle province di Vercelli, Biella e Novara;

VISTI i decreti ministeriali 28 febbraio 2008, 27 marzo 2009, 28 settembre 2009, 20 aprile 2011, 3 giugno 2014 e 9 maggio 2017 con i quali la titolarità del permesso è stata intestata, in ultimo, alle Società ENI S.p.A e Petroceltic Italia S.r.l., con quote rispettivamente del 52,5% e 47,5%, rappresentate dalla prima;

PRESO ATTO che in data 01 marzo 2012 è stata presentata alla Sezione UNMIG di Bologna istanza di perforazione del pozzo denominato "Carpignano Sesia 1" ed in data 12 marzo 2012 è stata presentata istanza di pronuncia di compatibilità ambientale per il pozzo alla Regione Piemonte;

PRESO ATTO che a seguito delle necessità espresse dalla Regione Piemonte di individuare un'ubicazione del pozzo esplorativo a considerevole distanza dal centro abitato di Carpignano Sesia, il progetto originariamente presentato alla Regione è stato ritirato allo scopo di produrre un nuovo progetto di perforazione, in linea con quanto indicato dalla stessa Regione con particolare riferimento alla localizzazione del sondaggio previsto;

PRESO ATTO che con istanza in data 8 giugno 2015 è stata chiesta l'autorizzazione alla variazione del programma dei lavori originario del pozzo esplorativo verticale "Carpignano Sesia 1" per realizzare il pozzo direzionato "Carpignano Sesia 1 dir" ed è stata avviata, in conformità alle modifiche intervenute ad opera del decreto-legge n. 133/2014, la procedura di verifica di compatibilità ambientale presso il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, nel frattempo subentrato nelle competenze in materia di VIA;

VISTI i decreti ministeriali 11 aprile 2012, 21 dicembre 2012, 29 gennaio 2014 e 12 febbraio 2016 con il quale il permesso di ricerca "CARISIO" è stato sospeso ai soli fini del computo della durata a decorrere dall'11 aprile 2012 fino alla conclusione dell'iter procedurale di autorizzazione alla perforazione del pozzo esplorativo "Carpignano Sesia 1 dir";

VISTO il decreto n. 140 in data 1 giugno 2017 con il quale il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare ha espresso giudizio positivo di compatibilità ambientale per il progetto di perforazione del pozzo esplorativo "Carpignano Sesia 1 dir", nel rispetto di specifiche prescrizioni tecniche ivi indicate;

VISTA l'istanza datata 26 maggio 2018, acquisita agli atti il 31 maggio 2018 prot. n. 14161, con la quale la Società Eni S.p.A. ha dichiarato di rinunciare volontariamente alla quota di titolarità pari al 52,5% del permesso di ricerca "CARISIO" con contestuale dichiarazione di assunzione quota da parte della Società Petroceltic Italia S.r.l. e conseguente intestazione dell'intera titolarità e rappresentanza unica da parte della Società Petroceltic Italia S.r.l. del permesso "CARISIO";

VISTO l'art. 18 comma 3 della legge 21 luglio 1967, n. 613., in base al quale: "La perdita dei requisiti di cui all'articolo 16 o il ritiro per qualsiasi motivo di uno o più contitolari non comporta la decadenza o la revoca del permesso se gli altri contitolari assumono a loro carico la quota o le quote di colui o coloro venuti meno, salvi restando gli eventuali diritti dei terzi";

VISTA la nota n. 15386 del 13 giugno 2018 con la quale è stato chiesto in merito alla predetta istanza il parere alla competente Direzione generale per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche-UNMIG (DGS-UNMIG), in quanto, fermo restando quanto disposto dall'art. 18, comma 3, della legge n. 613/1967, il trasferimento dell'intera titolarità del permesso in argomento è, comunque, subordinato alla verifica del possesso dei requisiti di capacità tecnica ed economica dell'eventuale subentrante, con riferimento all'art. 6 della legge n. 9/1991 e alla circolare dell'8 novembre 2017 della DGS-UNMIG;

VISTA la nota n. 89130 in data 06 novembre 2018 con la quale la DGS-UNMIG, esaminata la fattispecie, ha fatto rilevare:

a) la complessità del programma di perforazione del pozzo esplorativo "Carpignano Sesia 1 Dir", da cui deriva la necessità di un'altissima capacità tecnica ed economica da parte degli operatori relativamente agli obiettivi di profondità, segnalando che tale specifica capacità tecnica viene a mancare a seguito della rinuncia da parte della Società Eni S.p.A.;

b) l'ormai ridottissimo periodo residuo prima della scadenza del medesimo titolo minerario senza che sia stata presentata dagli operatori stessa alcuna istanza di proroga di vigenza;

VISTA la nota n. 19681 del 2 agosto 2018 con la quale è stato richiesto formale riscontro circa le motivazioni della rinuncia da parte della Società ENI alla quota di titolarità del permesso "CARISIO";

ACCERTATO che non risulta presentata alcuna istanza di proroga del permesso in argomento, la cui presentazione si pone, in via cautelativa anche in caso di sospensione in atto del decorso temporale, quale salvaguardia delle posizioni attive in capo al destinatario dell'originario provvedimento di conferimento del permesso per tutto il periodo necessario per la conclusione di altri procedimenti finalizzati all'eventuale perforazione del pozzo previsto, e preso atto che all'atto dell'eventuale ripristino del decorso del permesso la vigenza residuale del permesso si concretizza in soli pochi giorni;

VISTA la nota n. 91375 del 27 novembre 2018 con la quale la Società ENI ha rappresentato che sulla base degli studi effettuati e i dati raccolti il progetto attinente al permesso "CARISIO" è caratterizzato da un alto rischio minerario (grado di incertezza della ricostruzione strutturale dell'area causata dalla limitata copertura sismica) per cui la Società medesima ha ritenuto opportuno rinunciare alla propria quota di titolarità e rappresentanza unica;

VISTA la nota n. 91190 del 23 novembre 2018 con la quale, preso atto che con la nota sopra citata in data 6 novembre 2018 la DGS-UNMIG ha formulato conseguentemente un parere da intendersi in senso negativo al trasferimento in capo alla Società Petroceltic Italia s.r.l., sono stati comunicati i motivi ostativi all'accoglimento della richiesta di trasferimento dell'intera titolarità del permesso "CARISIO" in capo alla stessa Società Petroceltic ed è stata data contestuale comunicazione della sussistenza delle condizioni per la decadenza del titolare come previsto dall'art. 38 della legge 11 gennaio 1957, n. 6;

VISTA la nota in data 7 dicembre 2018 prot. 92606 con la quale la Società Petroceltic Italia s.r.l. ha provveduto a produrre le proprie controdeduzioni susseguenti al citato preavviso e consistenti sinteticamente in:

1) illegittima interpretazione dell'art. 18, comma 3, della legge n. 613/1967 e dell'art. 38 della legge n. 6/1957: si formula l'assunto che le previsioni di cui all'art. 18, comma 3, della legge n. 613/1967, non prevedono l'esecuzione di

una nuova verifica delle capacità tecnica ed economica del contitolare subentrante e che la decadenza prospettata non è riconducibile ai casi previsti dall'art. 38 della legge n. 613/1967. Si formula l'assunto che il provvedimento di cui all'art. 18, comma 3, della legge 613/1967 assume natura vincolata. Si conferma, tuttavia, la facoltà dell'Amministrazione di potere provvedere ad un procedimento di verifica ex-novo dei requisiti di capacità tecnica ed economica da parte dell'Amministrazione susseguente al richiesto trasferimento e di poter provvedere alla conseguente revoca ex-post del titolo stesso per carenza di requisiti;

2) illegittimità della nota della DGS-UNMIG del 6 novembre 2018 – Omesso rilascio del parere tecnico della DGS-UNMIG: si formula l'assunto che la DGS-UNMIG non ha concretamente svolto alcuna attività istruttoria sulle capacità tecniche ed economiche della Società;

3) illegittimità della nota della DGS-UNMIG nella parte in cui dichiara l'impossibilità di svolgimento delle operazioni tenuto conto della prossimità della scadenza del permesso: si formula l'assunto che è facoltà della Società titolare provvedere alla richiesta di proroga di vigenza appena dopo l'avvio delle operazioni preliminari di perforazione e si rimanda a quanto previsto dall'art. 3, comma 7, del D.M. 7 dicembre 2016;

CONSIDERATO che con riferimento a quanto sopra osservato dalla Società Petroceltic Italia s.r.l.:

- la Commissione Idrocarburi e Risorse Minerarie (CIRM) nella seduta del 10 dicembre 2018 ha espresso il parere che la Società Petroceltic Italia s.r.l. non presenta una consistenza societaria tale da garantire la realizzazione in sicurezza dei lavori previsti, in quanto la Società, che non ha attualmente personale impiegato in Italia, ha visto nel tempo una diminuzione dei ricavi e, conseguentemente, una diminuzione del Patrimonio Netto che rimane comunque al di sopra dei 300.000 euro richiesti dalla circolare MISE del 8/11/2017;

- la Commissione CIRM nella seduta del 10 dicembre 2018, anche sulla base delle ulteriori motivazioni indicate nel relativo verbale di riunione, ha ritenuto in via definitiva di confermare sia il parere già espresso dalla DGS-UNMIG sia quanto indicato dalla DGSAIE, e quindi di procedere nell'iter di decadenza del titolo minerario in argomento;

- il disposto dell'art. 18, comma 3, della legge n. 613/1967 non può non operare in combinato disposto con l'art. 6 della legge n. 9/1991, laddove lo stesso prevede che un permesso di ricerca deve essere intestato a soggetti in possesso di adeguata capacità tecnica ed economica;

- lo stesso art. 18 della legge n. 613/1967 nella sua interezza dispositiva prevede che qualunque cessione ovvero trasferimento di titolarità deve essere oggetto di specifica autorizzazione sulla base di un provvedimento amministrativo che non può prescindere dalla verifica della sussistenza di specifici requisiti di idoneità in relazione alle complessità delle attività programmata ed agli adempimenti imposti da altre Amministrazioni. Si rimanda a tale proposito alle prescrizioni previste dal decreto di VIA;

- l'accertata inidoneità economica ma soprattutto tecnica (prevista dall'art. 6 della legge n. 9/1991) non può che determinare la perdita del diritto all'esercizio del permesso di ricerca nella piena applicazione dell'art. 38 della legge n. 6/1957, configurandosi la specifica fattispecie di impossibilità di poter adempiere agli impegni assunti con il decreto di conferimento;

- non rileva il richiamo all'art 3, comma 7, del D.M 7 dicembre 2016 la cui applicazione trova fondamento nei casi in cui sia stata prodotta istanza di proroga, di cui per il permesso "CARISIO" si prefigura solo ed allo stato una presentazione in tempi non concretamente stimati o stimabili e che comunque deve rispondere ai criteri di cui all'art. 7 del decreto legislativo n. 625/1996;

CONSIDERATO che per quanto sopra le osservazioni prodotte quali controdeduzioni non sono idonee al superamento dei motivi ostativi già comunicati con la citata nota n 91190 del 23 novembre 2018 all'accoglimento della richiesta di trasferimento dell'intera titolarità del permesso "CARISIO" in capo alla Società Petroceltic Italia s.r.l.;

CONSIDERATO che, conformemente al parere espresso dalla Commissione CIRM, non sussistono le condizioni per poter ritenere che la Società Petroceltic Italia s.r.l., per le motivazioni sopra svolte, in particolare relativamente alla capacità economica e soprattutto tecnica, possa provvedere in qualità di nuovo titolare unico del permesso, all'esecuzione del pozzo "Carpignano Sesia 1 dir" cui consegue la non possibilità di un assolvimento da parte della Società titolare degli obblighi di esecuzione dei lavori di perforazione del sondaggio d'obbligo previsto dal decreto di conferimento;

CONSIDERATO che occorre garantire, ai sensi dell'art. 6 della legge n. 9/1991, l'intestazione di un permesso di ricerca a soggetti, persone fisiche o giuridiche, comprese le Società per azioni, in possesso di requisiti di capacità tecnica ed economica adeguati;

CONSIDERATO che ai sensi dell'art. 38 della legge 11 gennaio 1957, n. 6, il Ministero dichiara la decadenza del titolare del permesso di ricerca quando:

- 1) non inizia i lavori nei termini prescritti;
- 2) non svolge i programmi alla esecuzione dei quali il permesso è stato subordinato e non si attiene alle disposizioni impartite dall'autorità mineraria;
- 3) non adempie agli altri obblighi derivanti dalla legge od imposti dal permesso a pena di decadenza;
- 4) cede il permesso senza averne avuta autorizzazione;

D E T E R M I N A

- di accogliere la rinuncia alla titolarità del permesso "CARISIO" formulata con istanza acquisita in data 31 maggio 2018 prot. n. 14161 dalla Società ENI S.p.A. con sede legale in Roma, Piazzale Enrico Mattei, n. 1 (c.a.p. 00144), e sede secondaria in San Donato Milanese, Via Emilia, n. 1 (c.a.p. 20097), (c.f. 00484960588);

- di rigettare la contestuale richiesta formulata con la medesima istanza acquisita in data 31 maggio 2018 prot. n. 14161 di assunzione dell'intera titolarità e rappresentanza unica del permesso di ricerca "CARISIO" da parte della Società Petroceltic Italia s.r.l. (c.f. 08662141004), con sede legale in Roma, Via E. Q. Visconti n. 20, (c.a.p. 00193).

D E C R E T A:

Art. 1.

(Cessazione permesso: decadenza e rinuncia)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 38 della legge 11 gennaio 1957, n. 6, dell'articolo 24 della legge del 21 luglio 1967, n. 613 e dell'art. 11 del decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, il permesso di ricerca "CARISIO" della Società ENI S.p.A. con sede legale in Roma, Piazzale Enrico Mattei, n. 1 (c.a.p. 00144), e sede secondaria in San Donato Milanese, Via Emilia, n. 1 (c.a.p. 20097), (c.f. 00484960588) e della Società Petroceltic Italia s.r.l. (c.f. 08662141004), con sede legale in Roma, Via E. Q. Visconti n. 20, (c.a.p. 00193) dell'estensione di km² 728,00 e ricadente in territorio delle provincie di Vercelli, Biella e Novara è dichiarato cessato per rinuncia dell'operatore e conseguente decadenza del titolare rimanente.

2. A decorrere dalla data del presente decreto il D.M. 12 febbraio 2016 di sospensione temporale del permesso di ricerca "CARISIO" perde di efficacia.

Art. 2.

(Pubblicazione e notifica)

1. Il presente decreto è pubblicato nel sito internet del Ministero dello sviluppo economico e nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e notificato alle Società Eni S.p.A e Petroceltic Italia s.r.l.

2. Il presente decreto è trasmesso all'Agenzia del Demanio - Direzione Regionale Piemonte anche per i fini di specifica competenza in materia di gestione delle attività relative alla riscossione per canoni dovuti.

Art. 3.

(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 pubblicazione sul Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse del presente provvedimento.

Roma 24 dicembre 2018

Il Direttore generale: DIALUCE

DECRETI DI RIDUZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 109

DECRETO MINISTERIALE 3 GENNAIO 2019

Riduzione dell'area del permesso di ricerca «SAN MARCO» della Società ALEANNA ITALIA S.r.l.

(Tavola fuori testo n. 1)

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";

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

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

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

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

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

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";

VISTA la legge 28 dicembre 2015, n. 208, recante "Disposizioni per la formazione del bilancio annuale e pluriennale dello Stato" (legge di stabilità 2016);

VISTO il decreto ministeriale 24 febbraio 2017, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 107 del 10 maggio 2017, recante "Individuazione degli uffici dirigenziali di livello non generale" del Ministero dello sviluppo economico;

VISTO il D.M. 10 luglio 2002 con il quale è stato accordato, per la durata di anni sei, alla Società Italmis Exploration S.r.l. il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente "SAN MARCO" di 292,54 km², in territorio delle provincie di Ravenna e Ferrara;

VISTI i DD.MM. 19 maggio 2009 e 28 novembre 2012, rettificato con D.M. 5 febbraio 2013, con i quali il permesso di ricerca "SAN MARCO" è stato prorogato per sei anni, senza riduzione di area, a decorrere dal 10 luglio 2008 fino al 10 luglio 2014;

VISTI i DD.MM. 19 febbraio 2003, 27 ottobre 2004, 22 febbraio 2010, 9 aprile 2010, 12 luglio 2010 e 14 marzo 2017 con i quali la titolarità del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi "SAN MARCO" è stata intestata, in ultimo, alla Società AleAnna Italia S.r.l.;

VISTI i DD.MM. 3 marzo 2014, 4 febbraio 2015, 9 maggio 2017 e 10 luglio 2018 con i quali il decorso temporale del permesso è stato sospeso;

VISTA l'istanza presentata in data 18 febbraio 2009 con la quale è stata richiesta la concessione di coltivazione "BAGNACAVALLO" ricadente in parte nell'area del permesso di ricerca "SAN MARCO";

VISTO il D.M. 7 dicembre 2018 con il quale è stata conferita alla Società AleAnna Italia S.r.l. la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata "BAGNACAVALLO", per l'estensione di km² 14,75 e ricadente in parte nell'area del permesso di ricerca "SAN MARCO" nel territorio della provincia di Ravenna;

RITENUTO di dover procedere alla riduzione dell'area del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato "SAN MARCO", stralciando da esso la superficie della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata "BAGNACAVALLO";

D E C R E T A

Art. 1

(Riduzione area permesso di ricerca)

1. A decorrere dal 7 dicembre 2018, l'area del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato "SAN MARCO", è ridotta da km² 292,54 (duecentonovantaduevirgolacinquantaquattro) a km² 280,24 (duecentoottantavirgolaventiquattro);

2. E' titolare del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato "SAN MARCO" la Società AleAnna Italia S.r.l. (c.f. e P. IVA n. 10708691000) con sede legale in Via XX Settembre n. 45 Cap.75100 Matera.

Art. 2

(Area permesso di ricerca)

L'area del permesso entro la quale, a seguito del presente provvedimento, la società permissionaria potrà eseguire la ricerca è delimitata sul piano topografico allegato alla scala 1:100.000 con linea continua di colore nero passante per ventotto vertici, le cui coordinate geografiche, rilevate graficamente sul piano stesso, sono riportate nella tabella allegata al presente.

Art. 3

(Obblighi e pagamento canone)

1. Restano salvi gli effetti del D.M. 10 luglio 2018 con il quale è stata accordata la sospensione del decorso temporale del permesso "SAN MARCO";

2. Ai sensi dell'art. 6, comma 10, della legge 9 gennaio 1991, n. 9 è sospeso il pagamento del canone per il periodo di sospensione del decorso temporale;

3. La Società è tenuta ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con i DD.MM. 10 luglio 2002, 19 maggio 2009, 28 novembre 2012 e 5 febbraio 2013, che si intendono qui integralmente trascritti.

Art. 4
(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 AleAnna Italia S.r.l. tramite l'Agenzia del Demanio Emilia Romagna - Direzione Regionale Emilia Romagna.

Art. 5
(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 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della pubblicazione sul Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse del presente provvedimento.

Roma 3 gennaio 2019

Il Direttore generale: *DIALUCE*

Allegato al D.M. 3 gennaio 2019 relativo al permesso di ricerca «SAN MARCO».

- Coordinate geografiche dei vertici:

<i>Vertici</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	-0°23',	44°32',
b	-0°17',	44°32',
c	-0°17',	44°30',
d	-0°21',	44°30',
e	-0°21',	44°27',
f	-0°20',	44°27',
g	-0°20',	44°26',
h	-0°18',	44°26',
i	-0°18',	44°25',
l	-0°11',	44°25',
m	-0°11',	44°24',
n	-0°15',	44°24',
o	-0°15',	44°23',
p	-0°14',	44°23',
q	-0°14',	44°22',
r	-0°13',	44°22',
s	-0°13',	44°21',
t	-0°12',	44°21',
u	-0°12',	44°20',
v	-0°25',	44°20',
z	-0°25',	44°23',
a'	-0°29',	44°23',
b'	-0°29',	44°24',
c'	-0°27',	44°24',
d'	-0°27',	44°27',
e'	-0°30',	44°27',
f'	-0°30',	44°29',
g'	-0°23',	44°29',

- Estensione dell'area di coltivazione: km² 280,24.

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

DECRETI DI CONFERIMENTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 110

DECRETO MINISTERIALE 7 DICEMBRE 2018

Conferimento della concessione di coltivazione «BAGNACAVALLO» della Società ALEANNA ITALIA S.r.l.
(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";

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

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

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

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

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

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 l'articolo 27, comma 34, della legge n. 99 del 23 luglio 2009, recante la modifica dei commi da 77 a 82 dell'articolo 1 della legge 23 agosto 2004, n. 239, che dispone, tra l'altro, che la concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma è rilasciata a seguito di un procedimento unico al quale partecipano le Amministrazioni statali, regionali e locali interessate, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità di cui alla legge 7 agosto 1990, n. 241;

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";

VISTO il decreto-legge 12 settembre 2014, n. 133, convertito con modificazioni dalla legge 11 novembre 2014, n. 164, e modificato dalla legge 23 dicembre 2014, n. 190, recante "Misure urgenti per l'apertura dei cantieri, la realizzazione delle opere pubbliche";

VISTO il documento "Indirizzi e linee guida per il monitoraggio della sismicità, delle deformazioni del suolo e delle pressioni di poro nell'ambito delle attività antropiche", pubblicato dal Ministero dello sviluppo economico in data 24 novembre 2014;

VISTA la legge 28 dicembre 2015, n. 208, recante "Disposizioni per la formazione del bilancio annuale e pluriennale dello Stato" ("legge di stabilità 2016");

VISTO il decreto ministeriale 24 febbraio 2017, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale del 10 maggio 2017, recante "Individuazione degli uffici dirigenziali di livello non generale" del Ministero dello Sviluppo Economico;

VISTO il decreto ministeriale 10 luglio 2002 con il quale è stato accordato, per la durata di anni sei, alla Società ITALMIN EXPLORATION S.r.l. il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente "SAN MARCO" di 292,54 km², in territorio delle province di Ravenna e Ferrara;

VISTI i decreti ministeriali 19 febbraio 2003, 27 ottobre 2004, 22 febbraio 2010, 9 aprile 2010 e 12 luglio 2010 con i quali l'intera quota di titolarità del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi "SAN MARCO" è stata intestata, in ultimo, alla Società ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS S.r.l.;

VISTI i decreti ministeriali 19 maggio 2009 e il decreto ministeriale 28 novembre 2012, rettificato con D.M. 5 febbraio 2013, con i quali sono state accordate per il permesso di ricerca "SAN MARCO" le due proroghe triennali di cui l'ultima decorrere dal 10 luglio 2011;

VISTI i decreti ministeriali 3 marzo 2014, 4 febbraio 2015, 9 maggio 2017 e 10 luglio 2018 con i quali il decorso temporale del permesso "SAN MARCO" è stato sospeso;

VISTO il decreto ministeriale 22 settembre 2008 con il quale è stato accordato, per la durata di anni sei, alla Società GROVE ENERGY Ltd. il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato convenzionalmente "CASALE COCCHI" di km² 2,45, in territorio della provincia di Ravenna;

VISTI i decreti ministeriali 22 febbraio 2010, 9 aprile 2010 e 12 luglio 2010 con i quali la titolarità del permesso in questione è stata intestata, in ultimo, alla Società ENEL LONGANESI DEVELOPMENTS S.r.l.;

VISTI i decreti ministeriali 9 febbraio 2015, 3 maggio 2017 e 12 luglio 2018 con i quali, il decorso temporale del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato "CASALE COCCHI" è stato sospeso, fino al conferimento della concessione "BAGNACAVALLO";

VISTO il decreto ministeriale 14 marzo 2017 con il quale la titolarità dei permessi "SAN MARCO" e "CASALE COCCHI" è stata intestata alla Società ALEANNA ITALIA S.r.l.;

CONSIDERATO che nel 2004 la Società GROVE ENERGY Ltd. ha perforato nel permesso di ricerca "SAN MARCO" il pozzo "Abbadesse 1d" rinvenendo accumuli di gas metano nei livelli sabbiosi del Pliocene della successione terrigena padana;

CONSIDERATO che nel corso del 2005 la Società ENI S.p.A. ha perforato nella concessione "SAN POTITO" il pozzo "Longanesi 1", a circa 1 km a nord-ovest del pozzo "Abbadesse 1", rinvenendo una mineralizzazione di gas metano nelle stesse sequenze stratigrafiche rinvenute mineralizzate nel pozzo "Abbadesse 1", ricadente nel limitrofo permesso "SAN MARCO";

CONSIDERATO che, a seguito degli ulteriori studi ed approfondimenti, è stata individuata un'area di "Interesse Comune" sul giacimento denominato "Longanesi" che si estende in parte nell'area del permesso di ricerca "SAN MARCO" e sull'intera area del permesso di ricerca "CASALE COCCHI" ed in parte nella concessione di coltivazione "SAN POTITO", attualmente in titolo alla Società PADANA ENERGIA S.p.A. ed oggetto di proroga di vigenza;

VISTA l'istanza, acquisita in atti in data 18 febbraio 2009, con la quale la Società GROVE ENERGY Ltd. ha chiesto il conferimento di una concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata convenzionalmente "BAGNACAVALLO", in territorio della provincia di Ravenna, ricadente in parte nell'area del permesso di ricerca "SAN MARCO" e sull'intera area del permesso di ricerca "CASALE COCCHI" nonché l'approvazione del "Programma di Sviluppo Unitario" del giacimento di Longanesi da eseguire nell'area di "Interesse Comune ENI S.p.A. – GROVE ENERGY Ltd.";

VISTO il programma dei lavori proposto per lo sviluppo unitario del giacimento di "Longanesi" che sinteticamente prevede:

a) realizzazione e messa in produzione di cinque pozzi (due esistenti e tre nuovi) suddivisi in tre aree:

– cluster A: con i pozzi in doppio completamento di "Longanesi 1 dir" già perforato e "Longanesi 2 dir" da perforare (area esistente);

– cluster B: con i pozzi in doppio completamento di "Abbadesse 1" dir già perforato e "Casale Cocchi 1" dir da perforare (area esistente);

– cluster C: con il pozzo in doppio completamento di "Longanesi 3" (area di nuova realizzazione).

La produzione dei cluster B e C è raccolta presso il cluster A e quindi trasferita alla Centrale per il trattamento;

b) adeguamento della esistente centrale di S. Potito al fine di renderla idonea al trattamento del gas per la commercializzazione;

c) posa di condotte per la raccolta del gas dai pozzi ed il trasporto nella Centrale gas di S. Potito; posa di condotte per il trasporto di acque di processo; posa di cavi elettrici di potenza; la posa di cavi a fibre ottiche per la strumentazione;

d) chiusura mineraria dei pozzi e ripristino delle aree impegnate a fine vita produttiva;

VISTA la nota prot. n. 1582/10, in data 09 marzo 2010, della Direzione Generale per le Risorse Minerarie ed Energetiche – Div. II – Sezione UNMIG di Bologna con la quale è stato espresso parere favorevole all'approvazione del "Programma di sviluppo unitario";

VISTO il parere favorevole, espresso in data 18 marzo 2010 dalla Commissione per gli Idrocarburi e le Risorse Minerarie del Ministero dello Sviluppo Economico, all'accoglimento dell'istanza di concessione di coltivazione in terra "BAGNACAVALLO" e all'approvazione del "Programma di sviluppo unitario";

VISTA la nota ministeriale n. 6719 del 7 maggio 2010 del Ministero dello Sviluppo Economico – Direzione Generale per le Risorse Minerarie ed Energetiche con la quale è stata chiesta alla Regione Emilia Romagna l'intesa, previa valutazione ambientale, ai sensi dell'articolo 3, comma 1, lettera b), dell'Accordo Stato-Regioni del 24 aprile 2001 e con

la quale la Società è stata invitata a presentare alle amministrazioni interessate la documentazione necessaria per l'espressione del parere di competenza nonché per l'avvio della procedura di Valutazione d'impatto ambientale;

PRESO ATTO che:

– il giacimento scoperto si sviluppa a cavallo tra l'area dell'istanza di concessione di coltivazione "BAGNACAVALLO" e l'area della concessione di coltivazione "SAN POTITO";

– dagli studi di giacimento eseguiti e per accordo tra la Società ENI S.p.A. e GROVE ENERGY S.p.A. la ripartizione del GOIP del giacimento di Longanesi è: ENI S.p.A. (66,5%) e GROVE ENERGY Ltd. (33,5%);

– il suddetto valore di ripartizione del GOIP verrà utilizzato come quota di partecipazione per gli investimenti e per la suddivisione della produzione nell'area di interesse comune, anche con riferimento ai nuovi titolari nel frattempo subentrati;

– è stato sottoscritto in data 18 settembre 2009 tra ENI S.p.A. e GROVE ENERGY Ltd. un Accordo per lo sviluppo unitario del giacimento di Longanesi sull'area di interesse comune che "verrà condotto da ENI S.p.A., in qualità di operatore e rappresentante unico";

VISTO il D.M. 14 marzo 2017 con il quale la titolarità dell'istanza di concessione "BAGNACAVALLO" è stata intestata alla Società ALEANNA ITALIA S.r.l.;

VISTA la delibera n. 2266 della Giunta della Regione Emilia Romagna del 21 dicembre 2016, allegata al presente decreto, con la quale è stato espresso giudizio positivo circa la compatibilità ambientale del progetto di sviluppo unitario del giacimento "Longanesi" relativo alle concessioni di coltivazione idrocarburi "BAGNACAVALLO" e "SAN POTITO", con prescrizioni;

VISTE le delibere dei Consigli Comunali di Lugo, Bagnacavallo, Fusignano e dell'Unione dei Comuni rispettivamente n. 27 del 14/03/2017, n. 19 del 27/02/2017, n.15 del 13/03/2017 e n.23 del 15/03/2017;

VISTE le delibere dei Consigli Comunali di Lugo e Bagnacavallo, rispettivamente n. 26 del 14/03/2017 e n. 18 del 27/02/2017, che esprimono pareri favorevoli in merito al progetto e hanno inoltre comunicato che l'opera non è conforme agli strumenti urbanistici per quanto riguarda le fasce di attenzione del gasdotto, allegando le tavole di proposta di variante al PSC e al RUE, e considerato che il presente decreto costituisce variante urbanistica;

VISTO il parere del 29/03/2017 dell'Unione dei Comuni della Bassa Romagna di conformità edilizia;

VISTA la nota della Regione Emilia Romagna – Servizio Giuridico del Territorio, Disciplina dell'Edilizia, Sicurezza e Legalità, acquisita in data 04 agosto 2017, prot. n. 19163, con la quale, anche sulla base dei pareri espressi dalle altre Amministrazioni provinciali e locali interessate, è stato espresso parere favorevole, con prescrizioni, al rilascio dell'atto d'intesa;

VISTA la delibera n. 1367 del 19 settembre 2017 della Giunta Regionale Emilia Romagna, allegata al presente decreto, con la quale è stata espressa l'intesa al conferimento della concessione "BAGNACAVALLO" e all'approvazione del programma di sviluppo del giacimento di "Longanesi";

VISTO il parere, espresso in data 23 marzo 2018 dalla Commissione per gli Idrocarburi e le Risorse Minerarie del Ministero dello Sviluppo Economico, con il quale è stato confermato il parere favorevole espresso dalla stessa Commissione sopra richiamato, rilevando tuttavia la necessità di procedere ad ulteriori approfondimenti istruttori in considerazione del tempo trascorso rispetto alle date delle istanze prodotte in relazione all'attualità del programma dei lavori proposto nonché alla possibilità di conferire un unico titolo minerario atto anche a garantire l'applicazione di un'unica quota esente ai fini royalties;

VISTA la nota n. 10849 del 24 aprile 2018 della Direzione Generale per la Sicurezza anche Ambientale delle Attività Minerarie ed Energetiche – UNMIG, con la quale è stata confermata la necessità di procedere ad ulteriori approfondimenti istruttori come sopra descritto;

VISTA la nota n. 13273 del 22 maggio 2018 con la quale questa Direzione Generale per la Sicurezza dell'Approvvigionamento e per le Infrastrutture Energetiche ha dato avvio all'iter istruttorio di approfondimento come sopra indicato;

VISTA la nota in data 22 ottobre 2018 con la quale le Società PADANA ENERGIA S.p.A. ed ALEANNA ITALIA S.r.l. hanno prodotto formale atto di rinuncia al diritto all'applicazione di una quota esente per ciascun titolo concessorio interessato dal giacimento di "Longanesi", identificando anche i criteri per la ripartizione tra i titolari dell'unica quota esente spettante;

CONSIDERATO che con la stessa nota le Società interessate hanno rappresentato l'intento comune di intraprendere ulteriori iniziative volte alla semplificazione dei rapporti concessori, anche attraverso l'unificazione dei relativi titoli minerari, con contestuale ripermimetrazione del titolo unico in funzione dell'estensione del giacimento;

PRESO ATTO che l'approfondimento istruttorio esperito ha confermato l'estensione e le caratteristiche del giacimento "Longanesi" nonché la validità del programma dei lavori al tempo presentato per il suo sviluppo, già valutato positivamente e approvato in sede di verifica di compatibilità ambientale ed intesa da parte della Regione Emilia Romagna;

RITENUTO di poter procedere, sussistendo tutti i presupposti per l'emanazione del provvedimento, considerato il tempo di istruttoria finora trascorso e l'intervenuto perfezionamento degli atti di competenza della Regione Emilia Romagna nonché l'intervenuto accordo tra le Società interessate di cui alla lettera citata in data 22 ottobre 2018, al conferimento della concessione "BAGNACAVALLO" anche al fine di consentire, nelle more dell'approvazione di ulteriori istanze prodotte dalle Società interessate, l'avvio dello sviluppo e messa in coltivazione del giacimento di "Longanesi";

D E C R E T A:

Art. 1.

(Conferimento della concessione)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'articolo 9, comma 1, della legge n. 9/1991, dell'articolo 13, comma 1, del decreto legislativo n. 625/1996 e dell'articolo 1, comma 82-ter, della legge n. 239/2004 e successive modificazioni, alla Società ALEANNA ITALIA S.r.l. (c.f. e P. IVA n. 10708691000) con sede legale in Via XX Settembre n. 45 Cap. 75100 Matera, è accordata per la durata di anni 20, a decorrere dalla data del presente decreto la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata "BAGNACAVALLO" sita in territorio della provincia di Ravenna.

2. L'area della concessione, estesa per km² 14,75 (quattordicivirgolasettantacinque) è delimitata con linea nera continua riportata sul foglio IGM 89 della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 passante per i quattro vertici e le relative coordinate geografiche riportate sul foglio facente parte integrante del presente decreto.

3. La Società ALEANNA ITALIA S.r.l. elegge domicilio speciale presso lo Studio Legale Zunarelli e Associati, Via Ponte Marino 10, 48100 Ravenna (RA).

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

5. Il permesso di ricerca "CASALE COCCHI", a decorrere dalla data del presente decreto, cessa definitivamente preso atto che l'area e le attività in esso previste sono riferite alla concessione "BAGNACAVALLO".

Art. 2.

(Programma dei lavori unitario nell'area di interesse comune)

1. È approvato il programma unitario dei lavori proposto per lo sviluppo del giacimento di "Longanesi" che sinteticamente prevede nell'area di interesse comune:

a) realizzazione e messa in produzione di cinque pozzi (due esistenti e tre nuovi) suddivisi in tre aree:

– cluster A: con i pozzi in doppio completamento di "Longanesi 1 dir" già perforato e "Longanesi 2 dir" da perforare (area esistente);

– cluster B: con i pozzi in doppio completamento di "Abbadesse 1 dir" già perforato e "Casale Cocchi 1 dir" da perforare (area esistente);

– cluster C: con il pozzo in doppio completamento di "Longanesi 3" (area di nuova realizzazione).

La produzione dei cluster B e C è raccolta presso il cluster A e quindi trasferita alla Centrale per il trattamento.

b) adeguamento della esistente centrale di S. Potito al fine di renderla idonea al trattamento del gas alla commercializzazione.

c) posa di condotte per la raccolta del gas dai pozzi ed il trasporto nella Centrale gas di S. Potito; posa di condotte per il trasporto di acque di processo; posa di cavi elettrici di potenza; la posa di cavi a fibre ottiche per la strumentazione.

d) chiusura mineraria dei pozzi e ripristino delle aree impegnate a fine vita produttiva.

Art. 3.

(Modalità di conduzione del programma unitario dei lavori)

1. Il programma di sviluppo approvato con il presente decreto conformemente all'accordo tra le Società interessate sarà condotto dalla Società PADANA ENERGIA S.p.A. nominata rappresentante unico nei confronti dell'Amministrazione per l'esecuzione del programma medesimo.

2. Le quote di partecipazione nella gestione unitaria del giacimento in riferimento alla partecipazione per gli investimenti e per la suddivisione della produzione nell'area di interesse comune sono alla data del presente decreto così ripartite:

– SOCIETA' PADANA ENERGIA S.p.A. 66,5 %;

– ALEANNA ITALIA S.r.l. 33,5 %.

3. Le SOCIETA' PADANA ENERGIA S.p.A. ed ALEANNA ITALIA S.r.l., ai sensi dell'art. 2 del Decreto Legislativo n. 624/1996, si intendono quale "titolare" dell'area concessoria di "interesse comune" e provvedono quale "titolare" e "datore di lavoro" per gli adempimenti previsti dallo stesso Decreto Legislativo.

Art. 4.

(Prescrizioni per l'esecuzione dei lavori)

1. La Società è tenuta a:

a) condurre le attività nel rispetto della normativa vigente e, in particolare, delle norme di cui al decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n.128, al decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624, e al decreto legislativo 9 aprile 2008, n. 81;

b) osservare tutte le prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione Generale per la Sicurezza anche Ambientale delle Attività Minerarie ed Energetiche-UNMIG di Bologna e dalle altre Amministrazioni interessate alla tutela di pubblici interessi;

c) osservare, nel corso dello svolgimento delle attività di coltivazione, tutte le prescrizioni indicazioni e condizioni indicate in premessa e in particolare nella delibera della Giunta della Regione Emilia Romagna n. 1367 del 19 settembre 2017 con la quale è stata espressa l'intesa alla proroga della concessione e allo sviluppo del giacimento denominato "Longanesi", allegata al presente decreto (all.1);

d) osservare, nel corso dello svolgimento delle attività di sviluppo, tutte le condizioni, indicazioni e prescrizioni indicate nella pronuncia di compatibilità ambientale espressa con delibera di Giunta della Regione Emilia Romagna n. 2266 del 21 dicembre 2016, allegata al presente decreto (all. 2);

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

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

Art. 5.
(Obblighi e sanzioni)

1. Le Società concessionarie sono tenute a:

a) eseguire il programma unitario dei lavori approvato con il presente decreto;

b) far pervenire all'Amministrazione, entro tre mesi dalla data di consegna del presente decreto da parte dell'Agenzia del Demanio filiale Emilia Romagna, copia autentica della nota di avvenuta trascrizione alla competente Agenzia del Territorio Servizio di Pubblicità Immobiliare;

c) corrispondere allo Stato, alla Regione ed ai Comuni l'aliquota di prodotto, calcolata secondo le modalità di cui all'articolo 19 del decreto legislativo n. 625/1996 e conformemente all'impegno assunto con la citata nota in data 22 ottobre 2018 e pertanto applicando un'unica quota esente alla produzione complessiva del giacimento;

d) sollevare e rendere indenne l'Amministrazione da ogni azione che possa essere intentata da terzi in dipendenza dell'esecuzione dei lavori.

2. La Società ALEANNA ITALIA S.r.l. è unica responsabile nei confronti dell'Amministrazione per tutte le altre attività ricadenti nell'area della concessione "BAGNACAVALLO" al di fuori dell'area di "interesse comune".

Art. 6.
(Verifiche di ottemperanza)

1. L'ottemperanza delle condizioni e prescrizioni disposte con i provvedimenti citati nel presente decreto è verificata dagli organi di vigilanza delle competenti amministrazioni dandone comunicazione dell'assolvimento a questo Ministero.

2. La Direzione Generale per la Sicurezza anche Ambientale delle Attività Minerarie ed Energetiche-UNMIG di Bologna provvede all'esame della documentazione e agli accertamenti tecnici necessari alla realizzazione degli impianti e all'esercizio della concessione nel rispetto delle norme richiamate nel presente decreto di propria specifica competenza.

Art. 7.
(Canoni)

1. La Società concessionaria è tenuta a corrispondere alla competente Agenzia del Demanio – Direzione Regionale Emilia Romagna, il canone annuo anticipato, ai sensi dell'articolo 18 del decreto legislativo n 625/1996 nelle premesse citate, aggiornato annualmente secondo l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

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

Art. 8.
(Decadenza)

1. Oltre a quanto disposto dall'articolo 39 della legge 11 gennaio 1957, n. 6, la mancata osservanza alle previsioni del presente decreto costituisce motivo di decadenza della concessione.

Art. 9.
(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 richiedente tramite l'Agenzia del Demanio – Direzione Regionale Emilia Romagna.

Art. 10.
(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 di pubblicazione nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse del presente provvedimento.

Roma 7 dicembre 2018

Il Direttore generale: *DIALUCE*

Allegato al D.M. 7 dicembre 2018 relativo alla concessione di coltivazione «BAGNACAVALLO».

- Coordinate geografiche dei vertici:

<i>Vertici</i>	<i>Longitudine W Monte Mario</i>	<i>Latitudine N</i>
a	- 0°29'	44°27'
b	- 0°27'	44°27'
c	- 0°27'	44°24'
d	- 0°29'	44°24'

- Estensione dell'area di coltivazione: km² 14,75

DECRETI RELATIVI ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 111

DECRETO MINISTERIALE 7 DICEMBRE 2018

Proroga della concessione di coltivazione «SAN POTITO» della Società PADANA ENERGIA S.p.A.

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";

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

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

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

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

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

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-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";

VISTO il decreto-legge 12 settembre 2014, n. 133, convertito con modificazioni dalla Legge 11 novembre 2014, n. 164, e modificato dalla legge 23 dicembre 2014, n. 190, recante "Misure urgenti per l'apertura dei cantieri, la realizzazione delle opere pubbliche";

VISTO il documento "Indirizzi e linee guida per il monitoraggio della sismicità, delle deformazioni del suolo e delle pressioni di poro nell'ambito delle attività antropiche pubblicato dal Ministero dello sviluppo economico in data 24 novembre 2014;

VISTA la legge 28 dicembre 2015, n.208, recante "Disposizioni per la formazione del bilancio annuale e pluriennale dello Stato" (legge di stabilità 2016);

VISTO il decreto ministeriale 24 febbraio 2017, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale del 10 maggio 2017, recante "Individuazione degli uffici dirigenziali di livello non generale" del Ministero dello Sviluppo Economico;

VISTO il decreto ministeriale 15 giugno 1998 con il quale è stata attribuita all'ENI S.p.A, a decorrere dal 01 gennaio 1997 con scadenza il 01 gennaio 2002, per la durata di anni cinque e l'estensione di km² 73,78, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata "SAN POTITO", ricadente nel territorio della provincia di Ravenna, nell'ambito della zona di ex-esclusiva ENI;

VISTO il decreto ministeriale 10 marzo 2004 con il quale il titolo, a decorrere dal 1° gennaio 2002, è stato prorogato fino al 01 gennaio 2007;

VISTA l'istanza in data 22 dicembre 2005 con la quale la Società ENI S.p.A. ha chiesto la proroga di vigenza quinquennale a decorrere dal 01 gennaio 2007;

CONSIDERATO che nel corso del 2005 la Società ENI S.p.A. ha perforato nella concessione in parola il pozzo "Longanesi 1", a circa 1 km a nord-ovest del pozzo denominato "Abbadesse 1", rinvenendo una mineralizzazione di gas metano nelle stesse sequenze stratigrafiche rinvenute mineralizzate nel pozzo "Abbadesse 1", ricadente nel limitrofo permesso "SAN MARCO", in titolo attualmente alla Società ALEANNA ITALIA S.r.l.;

CONSIDERATO che a seguito della perforazione dei due pozzi citati è stata individuata un'area di "Interesse Comune" sul giacimento denominato "LONGANESI" che si estende in parte nella concessione di coltivazione "SAN POTITO" ed in parte nell'area dell'istanza di concessione di coltivazione denominata "BAGNACAVALLO", presentata in data 18 febbraio 2009 e ricadente in parte dell'area del permesso "SAN MARCO" e sull'intera area del permesso di ricerca "CASALE COCCHI", in titolo attualmente alla Società ALEANNA ITALIA S.r.l.;

CONSIDERATO che sull'area di interesse comune è stato messo a punto un "Programma di Sviluppo Unitario" dalle Società interessate;

VISTA la nota in data 18 febbraio 2009 con la quale la Società ENI S.p.A. ha integrato l'istanza sopra indicata di proroga della concessione "SAN POTITO" con la richiesta di approvazione del "Programma di Sviluppo Unitario" del giacimento di Longanesi da eseguire nell'area di "Interesse Comune" individuata a cavallo tra i titoli minerari finitimi (SAN POTITO, SAN MARCO, CASALE COCCHI);

VISTA l'istanza di concessione di coltivazione denominata "BAGNACAVALLO" presentata in data 18 febbraio 2009 dalla Società GROVE ENERGY Ltd. e ricadente in parte dell'area del permesso "SAN MARCO" e sull'intera area del permesso di ricerca "CASALE COCCHI" e con la quale è stata richiesta l'approvazione del "Programma di Sviluppo Unitario" del giacimento di Longanesi;

VISTA la nota prot. n. 1582/10, in data 09 marzo 2010, della Direzione Generale per le Risorse Minerarie ed Energetiche – Div. II – Sezione UNMIG di Bologna con la quale è stato espresso parere favorevole alle istanze prodotte dalle Società interessate ed all'approvazione del "Programma di sviluppo unitario" previsto nell'area di "interesse comune" individuata;

VISTO il programma dei lavori proposto per lo sviluppo unitario del giacimento di "Longanesi" che sinteticamente prevede:

a) realizzazione e messa in produzione di cinque pozzi (due esistenti e tre nuovi) suddivisi in tre aree:

– cluster A: con i pozzi in doppio completamento di "Longanesi 1 dir" già perforato e "Longanesi 2" dir da perforare (area esistente);

– cluster B: con i pozzi in doppio completamento di "Abbadesse 1 dir" già perforato e "Casale Cocchi 1" dir da perforare (area esistente);

– cluster C: con il pozzo in doppio completamento di "Longanesi 3" (area di nuova realizzazione);

La produzione dei cluster B e C è raccolta presso il cluster A verrà quindi trasferita alla Centrale per il trattamento;

b) adeguamento della esistente Centrale di S. Potito al fine di renderla idonea al trattamento del gas per la commercializzazione;

c) posa di condotte per la raccolta del gas dai pozzi ed il trasporto nella Centrale gas di S. Potito; posa di condotte per il trasporto di acque di processo; posa di cavi elettrici di potenza; la posa di cavi a fibre ottiche per la strumentazione;

d) chiusura mineraria dei pozzi e ripristino delle aree impegnate a fine vita produttiva;

VISTO il parere favorevole, espresso in data 18 marzo 2010 dalla Commissione per gli Idrocarburi e le Risorse Minerarie del Ministero dello Sviluppo Economico, alla proroga della concessione;

VISTA la nota ministeriale n. 6719 del 7 maggio 2010 del Ministero dello Sviluppo Economico – Direzione Generale per le Risorse Minerarie ed Energetiche, con la quale è stata chiesta alla Regione Emilia Romagna l'intesa, previa valutazione ambientale, ai sensi dell'articolo 3, comma 1, lettera b), dell'Accordo Stato-Regioni del 24 aprile 2001 e con la quale la Società è stata invitata a presentare alle amministrazioni interessate la documentazione necessaria per l'espressione del parere di competenza nonché per l'avvio della procedura di Valutazione d'impatto ambientale;

VISTO il decreto ministeriale 09 febbraio 2010 con il quale la titolarità della concessione in parola è stata intestata alla SOCIETA' PADANA ENERGIA S.p.A., con decorrenza 01 gennaio 2010;

VISTE le istanze in data 22 marzo 2010 e 19 dicembre 2014, con la quale la SOCIETA' PADANA ENERGIA S.p.A. ha chiesto ulteriori proroghe di vigenza quinquennale, a decorrere, rispettivamente, dal 01 gennaio 2012 e dal 01 gennaio 2017, della concessione in parola;

PRESO ATTO che:

– il giacimento scoperto si sviluppa a cavallo tra l'istanza di concessione di coltivazione "BAGNACAVALLO" e la concessione "SAN POTITO" e dagli studi di giacimento eseguiti e per accordo tra la Società ENI S.p.A. e Grove ENERGY Ltd. la ripartizione del GOIP del giacimento di Longanesi è: ENI S.p.A. (66,5%) e GROVE ENERGY Ltd. (33,5%);

– il suddetto valore di ripartizione del GOIP verrà utilizzato come quota di partecipazione per gli investimenti e per la suddivisione della produzione nell'area di interesse comune, anche con riferimento ai nuovi titolari nel frattempo subentrati;

– è stato sottoscritto in data 18 settembre 2009 tra le Società al tempo titolari (ENI e GROVE) un Accordo per lo sviluppo unitario del giacimento di Longanesi sull'area di interesse comune che "verrà condotto da ENI S.p.A., in qualità di operatore e rappresentante unico";

VISTO il D.M. 14 marzo 2017 con il quale la titolarità dell'istanza di concessione "BAGNACAVALLO" è stata intestata alla Società ALEANNA ITALIA S.R.L.;

VISTA la delibera n. 2266 della Giunta della Regione Emilia Romagna del 21 dicembre 2016 con la quale è stato espresso giudizio positivo circa la compatibilità ambientale del progetto di sviluppo unitario del giacimento "Longanesi" relativo alle concessioni di coltivazione idrocarburi "BAGNACAVALLO" e "SAN POTITO", con prescrizioni;

VISTA la nota ministeriale n. 32826 del 22 novembre 2016 della Direzione Generale per Sicurezza dell'Approvvigionamento e le Infrastrutture Energetiche con la quale è stata chiesta alla Regione Emilia Romagna l'intesa ai sensi dell'articolo 3, comma 1, lettera b), dell'Accordo Stato Regioni del 24 aprile 2001 per la proroga della concessione e l'approvazione del programma di sviluppo unitario del giacimento di "Longanesi";

VISTE le delibere dei Consigli Comunali di Lugo, Bagnacavallo, Fusignano e dell'Unione dei Comuni rispettivamente n. 27 del 14/03/2017, n. 19 del 27/02/2017, n.15 del 13/03/2017 e n.23 del 15/03/2017;

VISTE le delibere dei Consigli Comunali di Lugo e Bagnacavallo, rispettivamente n. 26 del 14/03/2017 e n. 18 del 27/02/2017, che esprimono pareri favorevoli in merito al progetto e hanno inoltre comunicato che l'opera non è conforme agli strumenti urbanistici per quanto riguarda le fasce di attenzione del gasdotto, allegando le tavole di proposta di variante al PSC e al RUE, e considerato che il presente decreto costituisce variante urbanistica;

VISTO il parere del 29 marzo 2017 dell'Unione dei Comuni della Bassa Romagna di conformità edilizia;

VISTA la nota della Regione Emilia Romagna – Servizio Giuridico del Territorio, Disciplina dell'Edilizia, Sicurezza e Legalità, acquisita in data 4 agosto 2017, prot. n. 19163, con la quale, anche sulla base dei pareri espressi dalle altre Amministrazioni provinciali e locali interessate, è stato espresso parere favorevole, con prescrizioni, al rilascio dell'atto d'intesa;

VISTA la delibera n. 1367 del 19 settembre 2017 della Giunta Regionale Emilia Romagna, allegata al presente decreto, con la quale è stata espressa l'intesa alla proroga della concessione "SAN POTITO" e all'approvazione del programma di sviluppo del giacimento di "Longanesi";

VISTO il parere, espresso in data 23 marzo 2018 dalla Commissione per gli Idrocarburi e le Risorse Minerarie del Ministero dello Sviluppo Economico, con il quale è stato confermato il parere favorevole espresso dalla stessa Commissione sopra richiamato, rilevando tuttavia la necessità di procedere ad ulteriori approfondimenti istruttori in considerazione del tempo trascorso rispetto alle date delle istanze prodotte in relazione all'attualità del programma dei lavori proposto nonché alla possibilità di conferire un unico titolo minerario atto anche a garantire l'applicazione di un'unica quota esente ai fini royalties;

VISTO la nota n.10849 del 24 aprile 2018 della Direzione Generale per la Sicurezza anche Ambientale delle Attività Minerarie ed Energetiche – UNMIG, con la quale è stata confermata la necessità di procedere ad ulteriori approfondimenti istruttori come sopra descritto;

VISTA la nota n. 13273 del 22 maggio 2018 con la quale questa Direzione Generale per la Sicurezza dell'approvvigionamento e per le infrastrutture energetiche ha dato avvio all'iter istruttorio di approfondimento come sopra indicato;

VISTA la nota in data 22 ottobre 2018 con la quale le Società PADANA ENERGIA S.p.A. ed ALEANNA ITALIA S.r.l. hanno prodotto formale atto di rinuncia al diritto all'applicazione di una quota esente per ciascun titolo concessorio interessato dal giacimento di "Longanesi", identificando anche i criteri per la ripartizione tra i titolari dell'unica quota esente spettante;

CONSIDERATO che con la stessa nota le Società interessate hanno rappresentato l'intento comune di intraprendere iniziative volte alla semplificazione dei rapporti concessori anche attraverso l'unificazione dei relativi titoli minerari con contestuale ripermimetrazione del titolo unico in funzione dell'estensione del giacimento;

PRESO ATTO che l'approfondimento istruttorio esperito ha confermato l'estensione e le caratteristiche del giacimento "Longanesi" nonché la validità del programma dei lavori al tempo presentato per il suo sviluppo, già valutato positivamente e approvato in sede di verifica di compatibilità ambientale ed intesa da parte della Regione Emilia Romagna;

RITENUTO di poter procedere, sussistendo tutti i presupposti per l'emanazione del provvedimento, considerato il tempo di istruttoria finora trascorso, l'intervenuto perfezionamento degli atti di competenza della Regione Emilia Romagna nonché l'intervenuto accordo tra le Società interessate di cui alla lettera in data 22 ottobre 2018, alla proroga della concessione "SAN POTITO" anche al fine di consentire, nelle more dell'approvazione di ulteriori istanze prodotte dalle Società interessate, l'avvio dello sviluppo e messa in coltivazione del giacimento di "Longanesi";

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 e dell'articolo 13, comma 1, del decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 625, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata "SAN POTITO" sita in territorio della provincia di Ravenna di cui è titolare la SOCIETA' PADANA ENERGIA S.p.A. (c.f. n. 02342760390) con sede in Milano, viale Enrico Forlanini, 17 (c.a.p. 20134) è prorogata a decorrere dall'1 gennaio 2007 all'1 gennaio 2022.

Art. 2.

(Programma dei lavori unitario nell'area di interesse comune)

1. È approvato il programma unitario dei lavori proposto per lo sviluppo del giacimento di "Longanesi" che sinteticamente prevede nell'area di interesse comune:

a) realizzazione e messa in produzione di cinque pozzi (due esistenti e tre nuovi) suddivisi in tre aree:

– cluster A: con i pozzi in doppio completamento di "Longanesi 1 dir" già perforato e "Longanesi 2" dir da perforare (area esistente);

– cluster B: con i pozzi in doppio completamento di "Abbadesse 1 dir" già perforato e "Casale Cocchi 1 dir" da perforare (area esistente);

– cluster C con il pozzo in doppio completamento di "Longanesi 3" (area di nuova realizzazione).

La produzione dei cluster B e C è raccolta presso il cluster A e quindi trasferita alla Centrale per il trattamento;

b) adeguamento della esistente Centrale di San Potito al fine di renderla idonea al trattamento del gas per la commercializzazione;

c) posa di condotte per la raccolta del gas dai pozzi ed il trasporto nella Centrale gas di S. Potito; posa di condotte per il trasporto di acque di processo; posa di cavi elettrici di potenza; la posa di cavi a fibre ottiche per la strumentazione.

d) chiusura mineraria dei pozzi e ripristino delle aree impegnate a fine vita produttiva;

Art. 3.

(Modalità di conduzione del programma unitario dei lavori)

1. Il programma di sviluppo approvato con il presente decreto conformemente all'accordo tra le Società interessate sarà condotto dalla SOCIETA' PADANA ENERGIA S.p.A. nominata rappresentante unico nei confronti dell'Amministrazione per l'esecuzione del programma medesimo.

2. Le quote di partecipazione nella gestione unitaria del giacimento in riferimento alla partecipazione per gli investimenti e per la suddivisione della produzione nell'area di interesse comune sono, alla data del presente decreto, così ripartite:

– SOCIETA' PADANA ENERGIA S.p.A. 66,5 %;

– ALEANNA ITALIA S.r.l. 33,5 %.

3. Le Società PADANA ENERGIA S.p.A. e ALEANNA ITALIA S.r.l., ai sensi dell'art. 2 del Decreto Legislativo n. 624/1996, si intendono quale "titolare" dell'area concessoria di "interesse comune" e provvedono quale "titolare" e "datore di lavoro" per gli adempimenti previsti dallo stesso Decreto Legislativo.

Art. 4.

(Prescrizioni per l'esecuzione dei lavori)

1. La Società è tenuta a:

a) condurre le attività nel rispetto della normativa vigente e, in particolare, delle norme di cui al decreto del Presidente della Repubblica 9 aprile 1959, n.128, al decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624, e al decreto legislativo 9 aprile 2008, n. 81;

b) osservare tutte le prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione Generale per la Sicurezza anche Ambientale delle Attività Minerarie ed Energetiche–UNMIG di Bologna e dalle altre Amministrazioni interessate alla tutela di pubblici interessi;

c) osservare, nel corso dello svolgimento delle attività di coltivazione, tutte le prescrizioni indicazioni e condizioni indicate in premessa e in particolare nella delibera della Giunta della Regione Emilia Romagna n. 1367 del 19 settembre 2017 con la quale è stata espressa l'intesa alla proroga della concessione e allo sviluppo del giacimento denominato "Longanesi", allegata al presente decreto (all.1);

d) osservare, nel corso dello svolgimento delle attività di sviluppo, tutte le condizioni, indicazioni e prescrizioni indicate nella pronuncia di compatibilità ambientale espressa con delibera di Giunta della Regione Emilia Romagna n. n. 2266 del 21 dicembre 2016, allegata al presente decreto (all.2);

e) non apportare alcuna variazione al programma di lavoro unitario approvato con il presente decreto senza la preventiva autorizzazione di questa Amministrazione d'intesa con la regione Emilia Romagna, previa eventuale valutazione di compatibilità ambientale;

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

Art. 5.

(Obblighi e sanzioni)

1. La Società concessionaria è tenuta a:

a) eseguire il programma lavori unitario approvato con il presente decreto;

b) corrispondere allo Stato, alla Regione ed ai Comuni l'aliquota di prodotto, calcolata secondo le modalità di cui all'articolo 19 del decreto legislativo n. 625/1996 e conformemente all'impegno assunto con la citata nota in data 22 ottobre 2018 e pertanto applicando un'unica quota esente alla produzione complessiva del giacimento;

c) sollevare e rendere indenne l'Amministrazione da ogni azione che possa essere intentata da terzi in dipendenza dell'esecuzione dei lavori.

2. La SOCIETA' PADANA ENERGIA S.p.A è unica responsabile nei confronti dell'Amministrazione per tutte le altre attività ricadenti nell'area della concessione "SAN POTITO" al di fuori dell'area di interesse comune.

Art. 6.

(Verifiche di ottemperanza)

1. L'ottemperanza delle condizioni e prescrizioni disposte con i provvedimenti citati nel presente decreto è verificata dagli organi di vigilanza delle competenti amministrazioni dandone comunicazione dell'assolvimento a questo Ministero.

2. La Direzione Generale per la Sicurezza anche Ambientale delle Attività Minerarie ed Energetiche–UNMIG di Bologna provvede all'esame della documentazione e agli accertamenti tecnici necessari alla realizzazione degli impianti e all'esercizio della concessione nel rispetto delle norme richiamate nel presente decreto di propria specifica competenza.

Art. 7.

(Canoni)

1. La Società concessionaria è tenuta a corrispondere alla competente Agenzia del Demanio – Direzione Regionale Emilia Romagna, il canone annuo anticipato, ai sensi dell'articolo 18 del decreto legislativo n. 625/1996 nelle premesse citate, aggiornato annualmente secondo l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

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

Art. 8.

(Decadenza)

1. Oltre a quanto disposto dall'articolo 39 della legge 11 gennaio 1957 n. 6 e dall'articolo 5 del decreto ministeriale 7 dicembre 2016, la mancata osservanza alle previsioni del presente decreto costituisce motivo di decadenza della concessione.

Art. 9.

(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 richiedente tramite l'Agenzia del Demanio – Direzione Regionale Emilia Romagna.

Art. 10.
(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 di pubblicazione nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse del presente provvedimento.

Roma 7 dicembre 2018

Il Direttore generale: DIALUCE

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

PERMESSI DI RICERCA

DECRETI DI CONFERIMENTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 112

DECRETO MINISTERIALE 7 DICEMBRE 2018

Conferimento del permesso di ricerca «F.R43.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";

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";

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 decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, "Regolamento recante la 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 23 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 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 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 24 febbraio 2017 recante "Individuazione degli uffici dirigenziali di livello non generale", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 107 del 10 maggio 2017;

VISTO il "Secondo rapporto sugli effetti per l'ecosistema marino della tecnica dell'airgun", redatto ai sensi dell'art. 25, comma 3, del decreto legislativo n. 145/2015, pubblicato nel sito internet del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare;

VISTO il rapporto tecnico finale del Gruppo di lavoro "TESEO-Tecniche Eco-sostenibili per la Sismica Esplorativa Offshore", istituito dalla Direzione generale per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche–Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse e pubblicato sul sito internet della stessa Direzione generale in data 14 maggio 2018 che, in particolare, evidenzia che:

a) «l'Airgun è ad oggi considerata la tecnica più efficace per lo studio delle caratteristiche geologiche del sottosuolo marino, non solo ai fini della ricerca di idrocarburi ma anche a scopi scientifici e di protezione civile»;

b) «dalla disamina dei vari contributi [...] e degli studi più avanzati in materia, si evince come a livello internazionale vi sia completo consenso nell'individuare nei sonar e nei battipalo per l'esecuzione di opere di fondazione in ambiente marino, le sorgenti emmissive più impattanti sull'ecosistema marino e con maggior evidenza sui cetacei»;

c) «si riscontra l'assenza di una correlazione provata del tipo causa-effetto degli impatti degli Airgun sui mammiferi marini»;

d) si prende atto del riconoscimento sul piano Comunitario ("Best available techniques guidance document on upstream hydrocarbon exploration and production – Hydrocarbons BREF") «della riduzione ad un livello minimo giudicato sufficiente degli impatti generati dalle attività di acquisizione sismica con airgun grazie all'evoluzione tecnologica degli Airgun, alle modalità di esecuzione dei rilievi sismici (tempi minori) e al rispetto delle misure di mitigazione (JNCC e ACCOBAMS)»;

e) è opportuna la consegna «al MISE ed al MATM da parte delle compagnie dei dati registrati tramite il Passive Acoustic Monitoring e le osservazioni raccolte dagli MMO (marine mammal observers) nel corso dell'esecuzione dei rilievi sismici, al fine di una loro distribuzione a potenziali richiedenti»;

VISTA l'istanza in data 13 dicembre 2013, acquisita agli atti con prot. n. 24831 del 17 dicembre 2013, denominata convenzionalmente "d 87 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 743,8 (settecentoquarantatrevirgolaotto);

VISTA la nota del 14 ottobre 2014, acquisita agli atti con prot. n. 19298 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 87 F.R -.GM", riducendo le fasi di ricerca da quattro a tre;

VISTA la nota del Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche prot. n. 2468 del 29 gennaio 2016 con la quale, a seguito dell'entrata in vigore dell'articolo 1, comma 239, della legge 28 dicembre 2015, n. 208 (legge di stabilità 2016), l'area dell'istanza denominata convenzionalmente "d 87 F.R -.GM", è stata ripermetrata, riducendone, da ultimo, l'estensione a km² 729,5 (settecentoventinovevirgolacinque), escludendo la parte di area marina ricadente entro le 12 miglia dalla costa;

VISTO il parere favorevole espresso dalla Commissione per gli Idrocarburi e le Risorse Minerarie (CIRM) nella seduta del 26 aprile 2016;

VISTO il programma dei lavori relativo all'istanza denominata convenzionalmente "d 87 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. 14656 del 25 maggio 2016, acquisita agli atti con prot. n. 14784 del 26 maggio 2016, con la quale è stata comunicata alla società Global MED LLC la determinazione di accogliibilità dell'istanza denominata convenzionalmente "d 87 F.R -.GM" e sono stati richiesti i pareri di competenza delle amministrazioni interessate;

VISTA la nota del Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche prot. n. 28509 del 19 ottobre 2016, con la quale è stata indetta, ai sensi dell'articolo 14 della legge 7 agosto 1990 n. 241, la Conferenza di servizi finalizzata alla valutazione degli interessi pubblici coinvolti in relazione all'istanza di permesso di ricerca denominata convenzionalmente "d 87 F.R .GM";

VISTA la nota prot. n. 129643 del 24 ottobre 2016, acquisita agli atti con prot. n. 30622 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, suggerendo di prevedere che la società Global Med LCC comunichi, di volta in volta, agli Enti/Comandi competenti al rilascio del permesso di ricerca in parola, tutte le informazioni rilevanti ai fini dell'eventuale emanazione di provvedimenti a tutela della sicurezza della navigazione (tipologia delle unità impiegate, orario di inizio e termine dell'attività di prospezione/ricerca, ...);

VISTA la nota prot. n. 29715 del 4 novembre 2016, acquisita agli atti con prot. n. 30663 del 7 novembre 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 competente, il proprio nulla osta al rilascio del permesso di ricerca in parola;

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

CONSIDERATO che il predetto verbale è stato trasmesso alle amministrazioni interessate e alla società richiedente con nota del Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche prot. n. 30682 del 7 novembre 2016 e che su di esso non sono pervenute osservazioni;

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. 252 del 26 settembre 2017, pubblicato sul sito internet del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare con il quale è stata riconosciuta la compatibilità ambientale del progetto consistente in una prima fase nell'effettuazione di una indagine geofisica 2D nell'area dell'istanza di permesso di ricerca di idrocarburi denominata convenzionalmente "d 87 F.R -.GM", subordinatamente al rispetto delle prescrizioni ivi riportate, mentre l'esecuzione del previsto rilievo sismico 3D e della prevista perforazione del sondaggio esplorativo

è subordinata ad una ulteriore verifica di compatibilità ambientale presso lo stesso Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare;

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 87 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 87 F.R-.GM";

CONSIDERATO che la società richiedente sarà in grado di definire la progettazione esecutiva della eventuale perforazione solo in esito all'attività di acquisizione geofisica prevista nel programma dei lavori, fatti comunque salvi gli esiti della dovuta verifica di compatibilità ambientale per le attività previste;

CONSIDERATO che l'area dell'istanza di permesso di ricerca in questione è situata nella piattaforma continentale italiana regolata dagli articoli 76 e 77 della "Convenzione delle Nazioni Unite sul Diritto del mare" fatta a Montego Bay il 10 dicembre 1982, ratificata e resa esecutiva con legge 2 dicembre 1994, n.689;

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 43.GM", ubicato nel Mare Ionio, zona marina "F".

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

Art. 2.

(Area di ricerca)

1. L'area marina del permesso, 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 sedici vertici, le cui coordinate geografiche, rilevate graficamente sul piano stesso, sono riportate nella tabella allegata al presente decreto.

2. L'estensione del permesso di ricerca è pari a km² 729,5 (settecentoventinovevirgolacinque).

Art. 3.

(Prescrizioni per l'esecuzione dei lavori)

1. Il permesso di ricerca è accordato alle condizioni stabilite dalle norme citate nelle premesse.

2. Il presente decreto di conferimento consente lo svolgimento delle attività di prospezione consistenti nel rilievo geofisico 2D, per il quale è stato espresso giudizio positivo di compatibilità ambientale con il decreto del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare citato nelle premesse, fermo restando l'obbligo di acquisizione dei necessari nulla osta e atti di assenso previsti dalla normativa vigente ai fini dell'autorizzazione per la concreta esecuzione dello stesso.

3. L'esecuzione degli altri lavori geofisici e la eventuale perforazione del pozzo esplorativo, previste dal programma lavori, sono subordinate alla previa verifica di compatibilità ambientale conformemente a quanto previsto dal decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, e successive modificazioni. La società permissionaria, ai fini dell'autorizzazione dell'eventuale 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.

4. La società permissionaria è tenuta ad osservare le 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.

5. 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.

6. La società permissionaria è 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. 252 del 26 settembre 2017, 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. 29715 del 4 novembre 2016.

7. La società permissionaria è altresì tenuta, nel corso dello svolgimento delle attività di ricerca, ad osservare le indicazioni riportate in premessa di cui al rapporto tecnico finale del Gruppo di lavoro "TESEO-Tecniche Eco-sostenibili per la Sismica Esplorativa Offshore", pubblicato sul sito internet della Direzione generale per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche-Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse, in data 14 maggio 2018.

8. 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 nell'area del permesso di ricerca entro dodici mesi dalla comunicazione del conferimento del permesso tramite pubblicazione nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e, qualora sia confermata la presenza di prospect economicamente validi, i lavori di perforazione entro sessanta mesi dalla stessa data, previa verifica di compatibilità ambientale ed autorizzazione della competente Sezione UNMIG come 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 e in particolare quelle previste nel decreto di pronuncia di compatibilità ambientale e nel rapporto TESEO;

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 geofisiche, comprensivi di shot-point in formato jpg e shp, sezioni geofisiche in formato SEG-Y), entro sei mesi dalla rielaborazione;

g) a consegnare 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 ed al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare i dati registrati tramite il Passive Acoustic Monitoring e le osservazioni raccolte dagli MMO (marine mammal observers) nel corso dell'esecuzione dei rilievi sismici, al fine di una loro distribuzione a potenziali richiedenti.

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 permissionaria tramite l'Agenzia del Demanio competente.

Art. 7.
(Ricorsi)

1. Avverso il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale per il Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui al decreto legislativo 2 luglio 2010, n. 104, ovvero ricorso Straordinario al Presidente della Repubblica, ai sensi del decreto del Presidente della Repubblica 25 novembre 1971, n. 1199, rispettivamente entro sessanta e centoventi giorni dalla data della pubblicazione nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse del presente provvedimento.

Roma 7 dicembre 2018

Il Direttore generale: *DIALUCE*

Allegato al D.M. 7 dicembre 2018 relativo al permesso di ricerca «F.R43.GM».

- Coordinate geografiche dei vertici:

<i>Vertici</i>	<i>Longitudine E Greenwich</i>	<i>Latitudine N</i>
a	17°30',	38°59',
b	17°44',	38°59',
c	17°44',	38°58',
d	17°49',	38°58',
e	17°49',	38°46',
f	17°24',	38°46',
g	17°24',	38°48',
h	17°25',	38°48',
i	17°25',	38°49',
l	17°27',	38°49',
m	17°27',	38°52',
n	17°28',	38°52',
o	17°28',	38°53',
p	17°29',	38°53',
q	17°29',	38°56',
r	17°30',	38°56',

- Estensione dell'area di ricerca: km² 729,50

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 113

DECRETO MINISTERIALE 7 DICEMBRE 2018

Conferimento del permesso di ricerca «F.R44.GM» della Società GLOBAL MED LLC.
(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";

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";

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 decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, "Regolamento recante la 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 23 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 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 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 24 febbraio 2017 recante "Individuazione degli uffici dirigenziali di livello non generale", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 107 del 10 maggio 2017;

VISTO il "Secondo rapporto sugli effetti per l'ecosistema marino della tecnica dell'airgun", redatto ai sensi dell'art. 25, comma 3, del decreto legislativo n. 145/2015, pubblicato nel sito internet del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare;

VISTO il rapporto tecnico finale del Gruppo di lavoro "TESEO-Tecniche Eco-sostenibili per la Sismica Esplorativa Offshore", istituito dalla Direzione generale per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche– Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse e pubblicato sul sito internet della stessa Direzione generale in data 14 maggio 2018 che, in particolare, evidenzia che:

a) «l'Airgun è ad oggi considerata la tecnica più efficace per lo studio delle caratteristiche geologiche del sottosuolo marino, non solo ai fini della ricerca di idrocarburi ma anche a scopi scientifici e di protezione civile»;

b) «dalla disamina dei vari contributi [...] e degli studi più avanzati in materia, si evince come a livello internazionale vi sia completo consenso nell'individuare nei sonar e nei battipalo per l'esecuzione di opere di fondazione in ambiente marino, le sorgenti emmissive più impattanti sull'ecosistema marino e con maggior evidenza sui cetacei»;

c) «si riscontra l'assenza di una correlazione provata del tipo causa-effetto degli impatti degli Airgun sui mammiferi marini»;

d) si prende atto del riconoscimento sul piano Comunitario ("Best available techniques guidance document on upstream hydrocarbon exploration and production – Hydrocarbons BREF") «della riduzione ad un livello minimo giudicato sufficiente degli impatti generati dalle attività di acquisizione sismica con airgun grazie all'evoluzione tecnologica degli Airgun, alle modalità di esecuzione dei rilievi sismici (tempi minori) e al rispetto delle misure di mitigazione (JNCC e ACCOBAMS)»;

e) è opportuna la consegna «al MISE ed al MATTM da parte delle compagnie dei dati registrati tramite il Passive Acoustic Monitoring e le osservazioni raccolte dagli MMO (marine mammal observers) nel corso dell'esecuzione dei rilievi sismici, al fine di una loro distribuzione a potenziali richiedenti»;

VISTA l'istanza in data 13 dicembre 2013, acquisita agli atti con prot. n. 24833 del 17 dicembre 2013, denominata convenzionalmente "d 89 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 749,1 (settecentoquarantanovevirgolauno);

VISTE le note del Ministero dello sviluppo economico – Dipartimento per l'energia – Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche prot. n. 204 del 7 gennaio 2014 e della società Global MED LLC in data 16 gennaio

2014, acquisita agli atti con prot. n. 1003 del 17 gennaio 2014, con le quali sono stati rettificati i vertici relativi all'area dell'istanza denominata convenzionalmente "d 89 F.R.-GM", riducendone l'estensione a km² 744,6 (settecentoquarantaquattrovirgolasei);

VISTA la nota del 14 ottobre 2014, acquisita agli atti con prot. n. 19300 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 89 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 26 aprile 2016;

VISTO il programma dei lavori relativo all'istanza denominata convenzionalmente "d 89 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. 14651 del 25 maggio 2016, acquisita agli atti con prot. n. 14782 del 26 maggio 2016, con la quale è stata comunicata alla società Global MED LLC la determinazione di accoglibilità dell'istanza denominata convenzionalmente "d 89 F.R -.GM" e sono stati richiesti i pareri di competenza delle amministrazioni interessate;

VISTA la nota del Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche prot. n. 28511 del 19 ottobre 2016, con la quale è stata indetta, ai sensi dell'articolo 14 della legge 7 agosto 1990 n. 241, la Conferenza di servizi finalizzata alla valutazione degli interessi pubblici coinvolti in relazione all'istanza di permesso di ricerca denominata convenzionalmente "d 89 F.R -.GM";

VISTA la nota prot. n. 129643 del 24 ottobre 2016, acquisita agli atti con prot. n. 30622 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, suggerendo di prevedere che la società Global Med LCC comunichi, di volta in volta, agli Enti/Comandi competenti al rilascio del permesso di ricerca in parola, tutte le informazioni rilevanti ai fini dell'eventuale emanazione di provvedimenti a tutela della sicurezza della navigazione (tipologia delle unità impiegate, orario di inizio e termine dell'attività di prospezione/ricerca, ...);

VISTA la nota prot. n. 29719 del 4 novembre 2016, acquisita agli atti con prot. n. 30665 del 7 novembre 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 competente, il proprio nulla osta al rilascio del permesso di ricerca in parola;

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

CONSIDERATO che il predetto verbale è stato trasmesso alle amministrazioni interessate e alla società richiedente con nota del Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche prot. n. 30685 del 7 novembre 2016 e che su di esso non sono pervenute osservazioni;

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. 224 del 31 agosto 2017, pubblicato sul sito internet del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, con il quale è stata riconosciuta la compatibilità ambientale del progetto consistente in una prima fase nell'effettuazione di una indagine geofisica 2D nell'area dell'istanza di permesso di ricerca di idrocarburi denominata convenzionalmente "d 89 F.R -.GM", subordinatamente al rispetto delle prescrizioni ivi riportate, mentre l'esecuzione del previsto rilievo sismico 3D e della prevista perforazione del sondaggio esplorativo è subordinata ad una ulteriore verifica di compatibilità ambientale presso lo stesso Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare;

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 89 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. 33577 del 29 novembre 2016, acquisita agli atti con prot. n. 33678 di pari data, con la quale si esprime parere favorevole all'accoglimento dell'istanza denominata convenzionalmente "d 89 F.R -.GM";

CONSIDERATO che la società richiedente sarà in grado di definire la progettazione esecutiva della eventuale perforazione solo in esito all'attività di acquisizione geofisica prevista nel programma dei lavori, fatti comunque salvi gli esiti della dovuta verifica di compatibilità ambientale per le attività previste;

CONSIDERATO che l'area dell'istanza di permesso di ricerca in questione è situata nella piattaforma continentale italiana regolata dagli artt. 76 e 77 della "Convenzione delle Nazioni Unite sul Diritto del mare" fatta a Montego Bay il 10 dicembre 1982, ratificata e resa esecutiva con Legge 2 dicembre 1994, n. 689;

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 44.GM", ubicato nel Mare Ionio, zona marina "F".

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

Art. 2.

(Area di ricerca)

1. L'area marina del permesso, 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 riportate nella tabella allegata al presente decreto.

2. L'estensione del permesso di ricerca è pari a km² 744,6 (settecentoquarantaquattrovirgolasei).

Art. 3.

(Prescrizioni per l'esecuzione dei lavori)

1. Il permesso di ricerca è accordato alle condizioni stabilite dalle norme citate nelle premesse.

2. Il presente decreto di conferimento consente lo svolgimento delle attività di prospezione consistenti nel rilievo geofisico 2D, per il quale è stato espresso giudizio positivo di compatibilità ambientale con il decreto del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare citato nelle premesse, fermo restando l'obbligo di acquisizione dei necessari nulla osta e atti di assenso previsti dalla normativa vigente ai fini dell'autorizzazione per la concreta esecuzione dello stesso.

3. L'esecuzione degli altri lavori geofisici e la eventuale perforazione del pozzo esplorativo, previste dal programma lavori, sono subordinate alla previa verifica di compatibilità ambientale conformemente a quanto previsto dal decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, e successive modificazioni. La società permissionaria, ai fini dell'autorizzazione dell'eventuale 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.

4. La società permissionaria è tenuta ad osservare le 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.

5. 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.

6. La società permissionaria è 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. 224 del 31 agosto 2017, 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. 29719 del 4 novembre 2016.

7. La società permissionaria è altresì tenuta, nel corso dello svolgimento delle attività di ricerca, ad osservare le indicazioni riportate in premessa di cui al rapporto tecnico finale del Gruppo di lavoro "TESEO-Tecniche Eco-sostenibili per la Sismica Esplorativa Offshore", pubblicato sul sito internet della Direzione generale per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche-Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse, in data 14 maggio 2018.

8. 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 nell'area del permesso di ricerca entro dodici mesi dalla comunicazione del conferimento del permesso tramite pubblicazione nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e, qualora sia confermata la presenza di prospect economicamente validi, i lavori di perforazione entro sessanta mesi dalla stessa data, previa verifica di compatibilità ambientale ed autorizzazione della competente Sezione UNMIG come 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 e in particolare quelle previste nel decreto di pronuncia di compatibilità ambientale e nel rapporto TESEO;

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 geofisiche, comprensivi di shot-point in formato jpg e shp, sezioni geofisiche in formato SEG-Y), entro sei mesi dalla rielaborazione;

g) a consegnare 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 ed al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare i dati registrati tramite il Passive Acoustic Monitoring e le osservazioni raccolte dagli MMO (marine mammal observers) nel corso dell'esecuzione dei rilievi sismici, al fine di una loro distribuzione a potenziali richiedenti.

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 competente.

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 pubblicazione nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse del presente provvedimento.

Roma 7 dicembre 2018

Il Direttore generale: DIALUCE

Allegato al D.M. 7 dicembre 2018 relativo al permesso di ricerca «F.R44.GM».

- Coordinate geografiche dei vertici:

<i>Vertici</i>	<i>Longitudine E Greenwich</i>	<i>Latitudine N</i>
a	18°32',	39°35',
b	18°40',	39°35',
c	18°40',	39°30',
d	18°49',	39°30',
e	18°49',	39°29',
f	Intersezione tra il parallelo 39°29' e la linea di delimitazione della zona F	
g	Intersezione tra la linea di delimitazione della zona F ed il parallelo 39°22'	
h	18°28',	39°22',
i	18°28',	39°27',
l	18°27',	39°27',
m	18°27',	39°29',
n	18°26',	39°29',
o	18°26',	39°34',
p	18°32',	39°34',

Dal vertice "f" al vertice "g" il limite del permesso è rappresentato dalla linea di delimitazione della zona F.

- Estensione dell'area di ricerca: km² 744,60

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 114

DECRETO MINISTERIALE 7 DICEMBRE 2018

Conferimento del permesso di ricerca «F.R45.GM» della Società GLOBAL MED LLC.

(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";

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";

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 decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, "Regolamento recante la 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 23 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 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 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 24 febbraio 2017 recante "Individuazione degli uffici dirigenziali di livello non generale", pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 107 del 10 maggio 2017;

VISTO il "Secondo rapporto sugli effetti per l'ecosistema marino della tecnica dell'airgun", redatto ai sensi dell'art. 25, comma 3, del decreto legislativo n. 145/2015, pubblicato nel sito internet del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare;

VISTO il rapporto tecnico finale del Gruppo di lavoro "TESEO-Tecniche Eco-sostenibili per la Sismica Esplorativa Offshore", istituito dalla Direzione generale per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche–Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse e pubblicato sul sito internet della stessa Direzione generale in data 14 maggio 2018 che, in particolare, evidenzia che:

a) «l'Airgun è ad oggi considerata la tecnica più efficace per lo studio delle caratteristiche geologiche del sottosuolo marino, non solo ai fini della ricerca di idrocarburi ma anche a scopi scientifici e di protezione civile»;

b) «dalla disamina dei vari contributi [...] e degli studi più avanzati in materia, si evince come a livello internazionale vi sia completo consenso nell'individuare nei sonar e nei battipalo per l'esecuzione di opere di fondazione in ambiente marino, le sorgenti emissive più impattanti sull'ecosistema marino e con maggior evidenza sui cetacei»;

c) «si riscontra l'assenza di una correlazione provata del tipo causa-effetto degli impatti degli Airgun sui mammiferi marini»;

d) si prende atto del riconoscimento sul piano Comunitario ("Best available techniques guidance document on upstream hydrocarbon exploration and production – Hydrocarbons BREF") «della riduzione ad un livello minimo giudicato sufficiente degli impatti generati dalle attività di acquisizione sismica con airgun grazie all'evoluzione tecnologica degli Airgun, alle modalità di esecuzione dei rilievi sismici (tempi minori) e al rispetto delle misure di mitigazione (JNCC e ACCOBAMS)»;

e) è opportuna la consegna «al MISE ed al MATTM da parte delle compagnie dei dati registrati tramite il Passive Acoustic Monitoring e le osservazioni raccolte dagli MMO (marine mammal observers) nel corso dell'esecuzione dei rilievi sismici, al fine di una loro distribuzione a potenziali richiedenti»;

VISTA l'istanza in data 13 dicembre 2013, acquisita agli atti con prot. n. 24834 del 17 dicembre 2013, denominata convenzionalmente "d 90 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 748,9 (settecentoquarantottovirgolano);

VISTE le note del Ministero dello sviluppo economico – Dipartimento per l'energia – Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche prot. n. 204 del 7 gennaio 2014 e della società Global MED LLC in data 16 gennaio 2014, , acquisita agli atti con prot. n. 1003 del 17 gennaio 2014, con le quali sono stati rettificati i vertici relativi all'area dell'istanza denominata convenzionalmente "d 90 F.R -.GM", determinandone l'estensione a km² 749,1 (settecentoquarantanovevirgolauno);

VISTA la nota del 16 gennaio 2014, acquisita agli atti con prot. n. 1003 del 17 gennaio 2014, con la quale la società Global MED LLC ha comunicato l'accettazione della rettifica dei vertici relativi all'area dell'istanza denominata convenzionalmente "d 90 F.R -.GM", di cui alla nota del Ministero dello sviluppo economico – Dipartimento per l'energia – Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche prot. n. 204 del 7 gennaio 2014;

VISTA la nota del 14 ottobre 2014, acquisita agli atti con prot. n. 19301 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 90 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 26 aprile 2016;

VISTO il programma dei lavori relativo all'istanza denominata convenzionalmente "d 90 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. 14652 del 25 maggio 2016, acquisita agli atti con prot. n. 14781 del 26 maggio 2016, con la quale è stata comunicata alla società

Global MED LLC la determinazione di accoglibilità dell'istanza denominata convenzionalmente "d 90 F.R -.GM" e sono stati richiesti i pareri di competenza delle amministrazioni interessate:

VISTA la nota del Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche prot. n. 28515 del 19 ottobre 2016, con la quale è stata indetta, ai sensi dell'articolo 14 della legge 7 agosto 1990 n. 241, la Conferenza di servizi finalizzata alla valutazione degli interessi pubblici coinvolti in relazione all'istanza di permesso di ricerca denominata convenzionalmente "d 90 F.R .GM";

VISTA la nota prot. n. 129643 del 24 ottobre 2016, acquisita agli atti con prot. n. 30622 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, suggerendo di prevedere che la società Global Med LCC comunichi, di volta in volta, agli Enti/Comandi competenti al rilascio del permesso di ricerca in parola, tutte le informazioni rilevanti ai fini dell'eventuale emanazione di provvedimenti a tutela della sicurezza della navigazione (tipologia delle unità impiegate, orario di inizio e termine dell'attività di prospezione/ricerca, ...);

VISTA la nota prot. n. 29718 del 4 novembre 2016, acquisita agli atti con prot. n. 30651 del 7 novembre 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 competente, il proprio nulla osta al rilascio del permesso di ricerca in parola;

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

CONSIDERATO che il predetto verbale è stato trasmesso alle amministrazioni interessate e alla società richiedente con nota del Ministero dello sviluppo economico – Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche prot. n. 30686 del 7 novembre 2016 e che su di esso non sono pervenute osservazioni;

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. 250 del 26 settembre 2017, pubblicato sul sito internet del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, con il quale è stata riconosciuta la compatibilità ambientale del progetto consistente in una prima fase nell'effettuazione di una indagine geofisica 2D nell'area dell'istanza di permesso di ricerca di idrocarburi denominata convenzionalmente "d 90 F.R -.GM", subordinatamente al rispetto delle prescrizioni ivi riportate, mentre l'esecuzione del previsto rilievo sismico 3D e della prevista perforazione del sondaggio esplorativo è subordinata ad una ulteriore verifica di compatibilità ambientale presso lo stesso Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare;

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 90 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. 33577 del 29 novembre 2016, acquisita agli atti con prot. n. 33678 di pari data, con la quale si esprime parere favorevole all'accoglimento dell'istanza denominata convenzionalmente "d 90 F.R -.GM";

CONSIDERATO che la società richiedente sarà in grado di definire la progettazione esecutiva della eventuale perforazione solo in esito all'attività di acquisizione geofisica prevista nel programma dei lavori, fatti comunque salvi gli esiti della dovuta verifica di compatibilità ambientale per le attività previste;

CONSIDERATO che l'area dell'istanza di permesso di ricerca in questione è situata nella piattaforma continentale italiana regolata dagli articoli 76 e 77 della "Convenzione delle Nazioni Unite sul Diritto del mare" fatta a Montego Bay il 10 dicembre 1982, ratificata e resa esecutiva con legge 2 dicembre 1994, n.689;

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 45.GM", ubicato nel Mare Ionio, zona marina "F".

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

Art. 2.

(Area di ricerca)

1. L'area marina del permesso, 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 otto vertici, le cui coordinate geografiche, rilevate graficamente sul piano stesso, sono riportate nella tabella allegata al presente decreto.

2. L'estensione del permesso di ricerca è pari a km² 749,1 (settecentoquarantanovevirgolauno).

Art. 3.

(Prescrizioni per l'esecuzione dei lavori)

1. Il permesso di ricerca è accordato alle condizioni stabilite dalle norme citate nelle premesse.

2. Il presente decreto di conferimento consente lo svolgimento delle attività di prospezione consistenti nel rilievo geofisico 2D, per il quale è stato espresso giudizio positivo di compatibilità ambientale con il decreto del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare citato nelle premesse, fermo restando l'obbligo di acquisizione dei necessari nulla osta e atti di assenso previsti dalla normativa vigente ai fini dell'autorizzazione per la concreta esecuzione dello stesso.

3. L'esecuzione degli altri lavori geofisici e la eventuale perforazione del pozzo esplorativo, previste dal programma lavori, sono subordinate alla previa verifica di compatibilità ambientale conformemente a quanto previsto dal decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, e successive modificazioni. La società permissionaria, ai fini dell'autorizzazione dell'eventuale 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.

4. La società permissionaria è tenuta ad osservare le 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.

5. 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.

6. La società permissionaria è 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. 250 del 26 settembre 2017, 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. 29718 del 4 novembre 2016.

7. La società permissionaria è altresì tenuta, nel corso dello svolgimento delle attività di ricerca, ad osservare le indicazioni riportate in premessa di cui al rapporto tecnico finale del Gruppo di lavoro "TESEO-Tecniche Eco-sostenibili per la Sismica Esplorativa Offshore", pubblicato sul sito internet della Direzione generale per la sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche-Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e le georisorse, in data 14 maggio 2018.

8. 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 nell'area del permesso di ricerca

entro dodici mesi dalla comunicazione del conferimento del permesso tramite pubblicazione nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse e, qualora sia confermata la presenza di prospect economicamente validi, i lavori di perforazione entro sessanta mesi dalla stessa data, previa verifica di compatibilità ambientale ed autorizzazione della competente Sezione UNMIG come 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 e in particolare quelle previste nel decreto di pronuncia di compatibilità ambientale e nel rapporto TESEO;

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 geofisiche, comprensivi di shot-point in formato jpg e shp, sezioni geofisiche in formato SEG-Y), entro sei mesi dalla rielaborazione;

g) a consegnare 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 ed al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare i dati registrati tramite il Passive Acoustic Monitoring e le osservazioni raccolte dagli MMO (marine mammal observers) nel corso dell'esecuzione dei rilievi sismici, al fine di una loro distribuzione a potenziali richiedenti.

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 competente.

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 pubblicazione nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e delle Georisorse del presente provvedimento.

Roma 7 dicembre 2018

Il Direttore generale: *DIALUCE*

Allegato al D.M. 7 dicembre 2018 relativo al permesso di ricerca «F.R45.GM».

- Coordinate geografiche dei vertici:

<i>Vertici</i>	<i>Longitudine E Greenwich</i>	<i>Latitudine N</i>
a	18°28',	39°22',
b	Intersezione tra il parallelo 39°22' e la linea di delimitazione della zona F	
c	Intersezione tra la linea di delimitazione della zona F ed il parallelo 39°11'	
d	18°34',	39°11',
e	18°34',	39°14',
f	18°29',	39°14',
g	18°29',	39°16',
h	18°28',	39°16',

Dal vertice "b" al vertice "c" il limite del permesso è rappresentato dalla linea di delimitazione della zona F.

- Estensione dell'area di ricerca: km² 749,10

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE

ISTANZE RELATIVE ALLA VIGENZA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 115

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «A.C2.AS» presentata dalla Società ENI S.p.A.
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 30 novembre 2018, prot. n. 91801, la Società ENI S.p.A., titolare della concessione di coltivazione ubicata nel mare Adriatico, zona marina A, convenzionalmente denominata «A.C2.AS» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 958 di riferimento) ha chiesto la proroga quinquennale della concessione stessa.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 116

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «A.C3.AS» presentata dalla Società ENI S.p.A.
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 30 novembre 2018, prot. n. 91802, la Società ENI S.p.A., titolare della concessione di coltivazione ubicata nel mare Adriatico, zona marina A, convenzionalmente denominata «A.C3.AS» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 959 di riferimento) ha chiesto la proroga quinquennale della concessione stessa.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 117

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «A.C8.ME» presentata dalla Società ENI S.p.A.
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 4 dicembre 2018, prot. n. 92194, la Società ENI S.p.A., titolare della concessione di coltivazione ubicata nel mare Adriatico, zona marina A, convenzionalmente denominata «A.C8.ME» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 970 di riferimento) ha chiesto la proroga quinquennale della concessione stessa.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 118

Istanza di proroga della concessione di coltivazione «B.C2.LF» presentata dalla Società EDISON E&P S.p.A.
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 30 novembre 2018, prot. n. 91805, la Società EDISON E&P S.p.A., titolare della concessione di coltivazione ubicata nel mare Adriatico, zona marina B, convenzionalmente denominata «B.C2.LF» (v. Elenco delle concessioni di coltivazione, n. 957 di riferimento) ha chiesto la proroga quinquennale della concessione stessa.

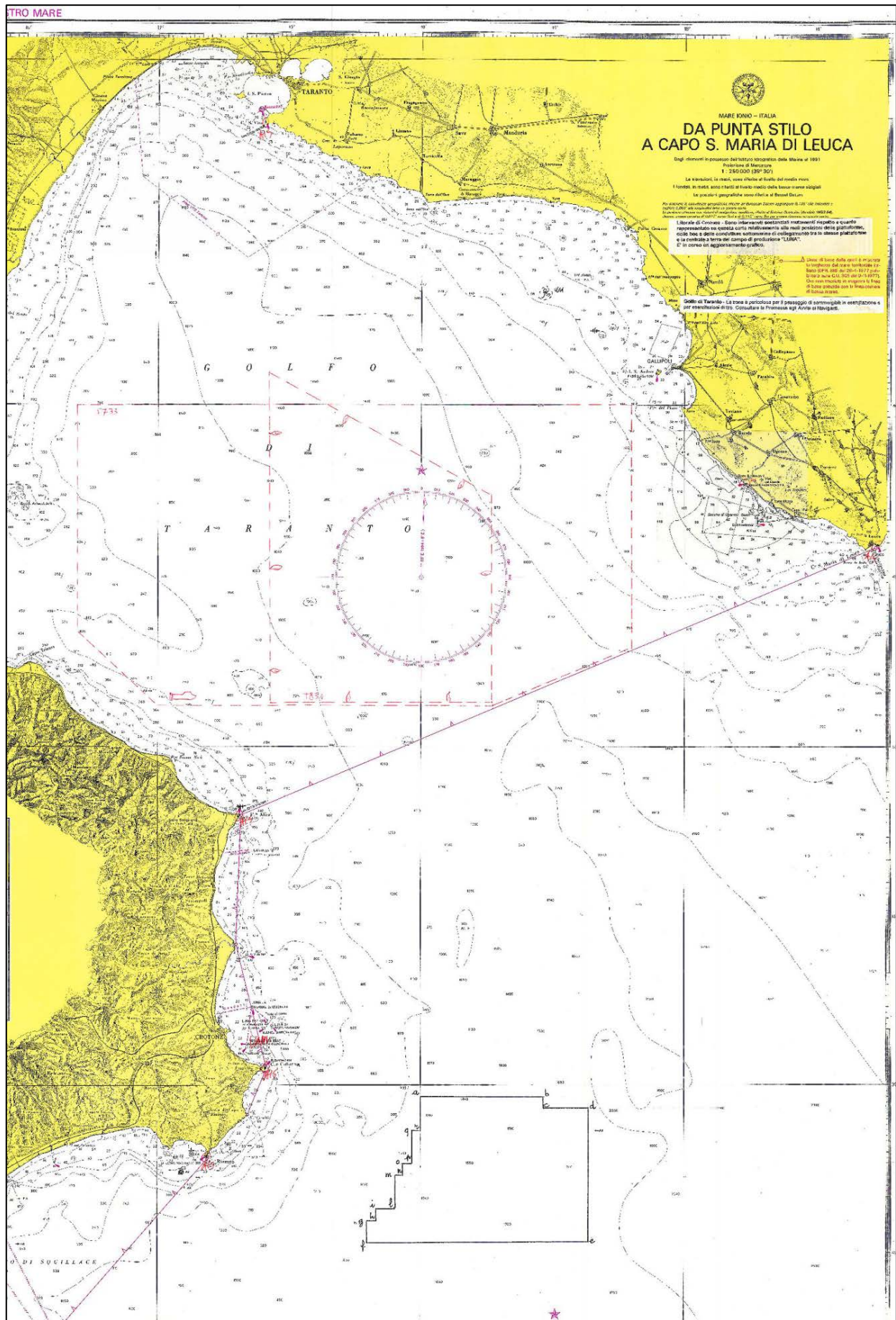
PIANI TOPOGRAFICI

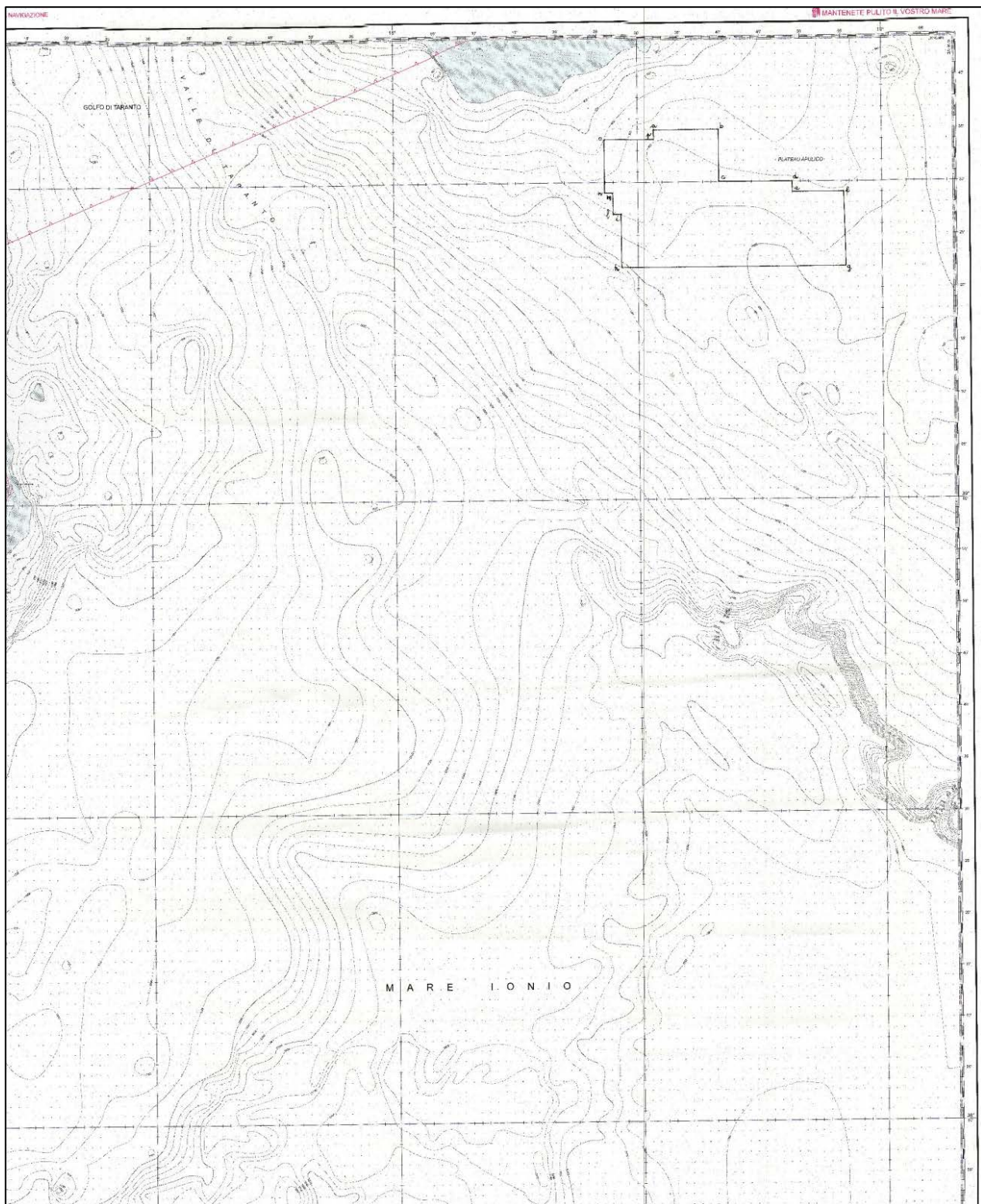


Tav. 1 – Permesso di ricerca SAN MARCO

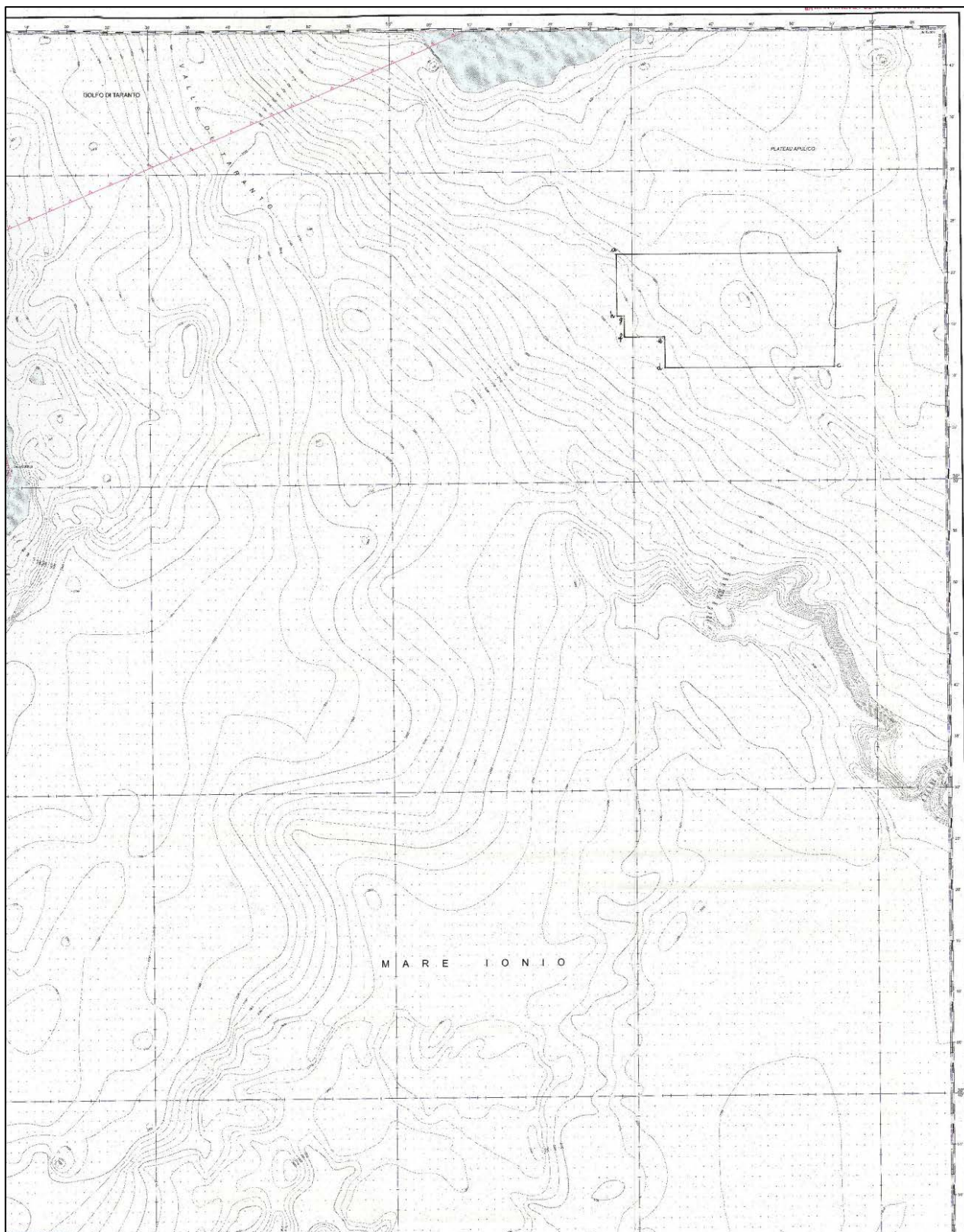


Tav. 2 – Concessione di coltivazione BAGNACAVALLO





Tav. 4 – Permesso di ricerca F.R44.GM



Tav. 5 – Permesso di ricerca F.R45.GM

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/2018

ISTANZE DI PERMESSO DI PROSPEZIONE IN MARE

d 1 B.P.-SP

BUIG: LV-2 ARRIVO: 26/01/2011 AREA: 13700 km2 FOGLI IIM: 1505 ZONA A
 RICHIEDENTI: Spectrum Geo Limited ZONA B

d 1 F.P.-SP

BUIG: LV-2 ARRIVO: 26/01/2011 AREA: 16210 km2 FOGLI IIM: 1504 ZONA B
 RICHIEDENTI: Spectrum Geo Limited ZONA D
 ZONA F

d 2 E.P.-TG

BUIG: LVIII-7 ARRIVO: 26/06/2014 AREA: 20200 km2 FOGLI IIM: 432 ZONA E
 RICHIEDENTI: TGS-NOPEC Geophysical Company ASA

d 2 F.P.-PG

BUIG: LV-6 ARRIVO: 31/05/2011 AREA: 14200 km2 FOGLI IIM: 1504 ZONA B
 RICHIEDENTI: Petroleum Geo Service Asia Pacific ZONA D
 ZONA F

d 3 F.P.-SC

BUIG: LVIII-6 ARRIVO: 19/05/2014 AREA: 4025 km2 FOGLI IIM: 920 ZONA F
 RICHIEDENTI: Schlumberger Italiana

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRAFERMA

AGNONE

BUIG: LI-8 ARRIVO: 26/07/2007 AREA: 747,4 km2 FOGLI IGM: 153-154 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: RockHopper Italia MOLISE

ANZI

BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 117,4 km2 FOGLI IGM: 199 BASILICATA
 RICHIEDENTI: Eni

BROLA

BUIG: LVII-12 ARRIVO: 19/11/2013 AREA: 164,2 km2 FOGLI IGM: 88 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Aleanna Italia

CAROVILLI

BUIG: XLVI-4 ARRIVO: 01/03/2002 AREA: 564,1 km2 FOGLI IGM: 153-161 MOLISE
 RICHIEDENTI: Aleanna Italia

CASE CAPOZZI

BUIG: LVI-5 ARRIVO: 02/04/2012 AREA: 423,7 km2 FOGLI IGM: 173-174 CAMPANIA
 RICHIEDENTI: Delta Energy

CASTELLO

BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 199,35 km2 FOGLI IGM: 31-32 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Mac Oil

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
 Gas Plus Italiana

CORROPOLI

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

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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: Aleanna Italia

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 Italiana

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: Aleanna Italia

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: 354,1 km2 FOGLI IGM: 61-62 LOMBARDIA
 RICHIEDENTI: Pengas Italiana

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

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

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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: Aleanna Italia PIEMONTE

S. GRATO

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

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

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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: Aleanna Italia

SAN ROCCO

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

SANTA MARIA DEL PIANO

BUIG: -1 ARRIVO: 17/11/2018 AREA: 68,35 km2 FOGLI IGM: 73-85 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Pengas Italiana

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: Aleanna Italia

SERRA DEI GATTI

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

VILLA CARBONE

BUIG: L-5 ARRIVO: 28/04/2006 AREA: 68,12 km2 FOGLI IGM: 140-133 ABRUZZO
 RICHIEDENTI: Canoel 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
 Petrorep Italiana

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 E&P
 Eni

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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 E&P
 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: Aleanna Italia

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 E&P

d 92 F.R.-EN

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

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

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2018

d 173 A.R.-AD

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

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: Aleanna Italia

d 507 B.R.-EN

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

d 508 B.R.-EN

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

d 509 B.R.-EN

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

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

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
 Petrorep Italiana

SELVA MALVEZZI

BUIG: -1 ARRIVO: 28/05/2018 AREA: 80,68 km2 FOGLI IGM: 88 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Po Valley Operations PTY PERMESSO: PODERE GALLINA

VALLE DEL MEZZANO

BUIG: -1 ARRIVO: 28/07/2017 AREA: 58,57 km2 FOGLI IGM: 77 EMILIA ROMAGNA
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC PERMESSO: CORTE DEI SIGNORI

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 E&P PERMESSO: G.R 14.AG
 Eni

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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: Canoe Italia

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.

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 Stoccaggio
 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: Irmínio

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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: Aleanna Italia

PETRALIA SOPRANA

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

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

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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.

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

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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

4 MONTE AGUZZO

BUIG: LV-2 ARRIVO: 28/01/2011 AREA: 140,5 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Steam

MONTE FUMAIOLO

BUIG: LVI-12 ARRIVO: 29/11/2012 AREA: 51,7 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Malalbergo S.r.l.

3 MONTEROSI

BUIG: LIV-12 ARRIVO: 10/11/2010 AREA: 158,17 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Power Field

6 PONTE RIGO

BUIG: LV-7 ARRIVO: 10/06/2011 AREA: 30 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Iterna TOSCANA

S. MARIA DI SALA

BUIG: LVI-8 ARRIVO: 16/07/2012 AREA: 12,7 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Malalbergo S.r.l.

2 SABATINI SUD

BUIG: LV-6 ARRIVO: 16/05/2011 AREA: 56,3 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Steam

1 SACROFANO A

BUIG: LV-11 ARRIVO: 29/10/2011 AREA: 35 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Svolta Geotermica S.r.l.

1 SACROFANO B

BUIG: LVI-5 ARRIVO: 02/04/2012 AREA: 35 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Power Field

5 SEDINI

BUIG: LV-7 ARRIVO: 09/06/2011 AREA: 296,18 km2 FOGLI IGM: SARDEGNA
 RICHIEDENTI: Geoenergy

3 SUTRI

BUIG: LIV-12 ARRIVO: 20/11/2010 AREA: 101,9 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Steam

TUSCANIA

BUIG: LVI-1 ARRIVO: 19/12/2011 AREA: 71,2 km2 FOGLI IGM: LAZIO
 RICHIEDENTI: Futuro Energia

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2018

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE

ABBADIA SAN SALVATORE

BUIG: -1 ARRIVO: AREA: 2,52 km2 FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Enel UNG

MILIA

BUIG: LVI-5 ARRIVO: 24/04/2012 AREA: 25,11 km2 FOGLI IGM: TOSCANA
 RICHIEDENTI: Enel Green Power PERMESSO: MACCHIA AL TORO

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

CASA DEL CORTO

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

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 BIODOSSIDO DI CARBONIO

SIBILLA

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

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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: Canoel Italia

1 STRANGOLAGALLI B

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

1 STRANGOLAGALLI C

BUIG: LX-5 ARRIVO: 19/04/2016 AREA: 41,14 km2 FOGLI IIM: LAZIO
RICHIEDENTI: Pengas Italiana

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>

Permessi di ricerca cancellati dall'elenco dei titoli vigenti al 31 dicembre 2018.

1. COLLE DELLA GUARDIA – Decreto di decadenza del titolare e cessazione del permesso di ricerca 29/12/2017 – BUIG Anno LXII n. 1
2. SCARPIZZOLO – Decreto di decadenza del titolare e cessazione del permesso di ricerca 29/12/2017 – BUIG Anno LXII n.1
3. COLFELICE – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 2
4. MONTE NEGRO – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 2
5. MONTEMARCIANO – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 2
6. PESCOENNATARO – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 2
7. VILLA GIGLI – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 2
8. MOLINO – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 3
9. OPERA - Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 3
10. TORRENTE NURE - Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 5
11. MONTELURO - Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 6
12. CROCETTA - Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 6
13. PANNOCCHIA – Scadenza naturale – BUIG Anno LXII n. 7
14. ZAPPOLINO – Scadenza naturale – BUIG Anno LXII n. 7
15. TOZZONA – DM di accettazione della rinuncia 7/12/2018 – BUIG Anno LXII n. 12
16. CARISIO – DM di decadenza 24/12/2018 – BUIG Anno LXII n. 12
17. CASALE COCCHI – DM di conferimento della concessione di coltivazione BAGNACAVALLO 7/12/2018 – BUIG Anno LXII n. 12

Concessioni di coltivazione cancellate dall'elenco dei titoli vigenti al 31 dicembre 2018.

18. MACCHIA DI PIERNO – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 3
19. MONTE VRECCIARO – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 3
20. ALFONSINE – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 3
21. S. MARIA IMBARO – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 3
22. D.C 3.AG – Scadenza naturale - BUIG Anno LXII n. 5

INDICE DEI TITOLI MINERARI

Aggiornamento: 31/dicembre/2018

PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI IN TERRAFERMA

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
ABBADIA CERRETO	717
ALIANO	492
B	
BADILE	714
BELGIOIOSO	2107
BOSCONERO	2123
BUCCHIANICO	422
BUGIA	2100
C	
CADELBOSCO DI SOPRA	2112
CALCIO	2113
CARITA'	723
CASCINA ALBERTO	2130
CASCINA GRAZIOSA	2131
CIVITA	496
CODOGNO	517
CORANA	548
CORTE DEI SIGNORI	683
E	
ELEONORA	2120
F	
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	
MELZO	2125
MONTALBANO	539
MONTE PALLANO	531
MONTOTONE	2122
MUTIGNANO	501
N	
NUSCO	2105
O	
ORTONA	524
P	
PODERE GALLINA	697
PONTE DEI GRILLI	699
PONTE DEL DIAVOLO	698
PORTOMAGGIORE	2114
S	
S. MARIA GORETTI	2129
SAN MARCO	525
SANTA CROCE	2110
SERRA S. BERNARDO	410
SETTECERRI	454
SORA	484

T	
TEANA	485
TEMPA MOLIANO	438
TORRE DEL MORO	2137
TRIGOLO	724
V	
VIGEVANO	460

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.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
F.R 43.GM	2138
F.R 44.GM	2139
F.R 45.GM	2140

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
B	
BAGNACAVALLO	943
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
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	
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
MONTEARDONE	878
MONTTEGRANARO	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. ALBERTO	942
S. ANDREA	869
S. BENEDETTO DEL TRONTO	826
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
SPLAMBERTO	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. 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

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 SUJO	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/2018

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. 47 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 15364,91 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	9	2.124,67
BASILICATA	6	910,68
CAMPANIA	2	802,90
EMILIA ROMAGNA	15	3.081,78
LAZIO	4	1.933,52
LOMBARDIA	11	2.878,86
MARCHE	3	360,44
MOLISE	2	647,56
PIEMONTE	5	1.656,25
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/2018

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				
410 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				
422 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/2018

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	Decorrenza					BUIG				
437 FOSSO VALDIENNA Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (83,4) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (9,3) ENI (7,3)	5/12/1996	Conferimento	5/12/1996	XLI - 1	05/12/2002	34	BASILICATA (34)					
		13/2/1998	Cambio intestazione	28/7/1997	XLII - 3								
		15/3/2000	Trasferimento quote e nomina r.u.	29/10/1999	XLIV - 4								
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLV - 4								
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000	XLIV - 12								
		20/4/2001	Cambio intestazione quote	1/10/2000	XLV - 5								
		5/6/2003	Cambio intestazione quota	1/5/2003	XLVII - 7								
		30/6/2003	Sospensione decorso temporale	22/4/2002	XLVII - 7								
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8								
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	31/12/2003	XLVIII - 3								
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3								
		23/9/2011	Trasferimento quota	16/9/2011	LV - 10								
		438 TEMPA MOLIANO Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (83,4) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (9,3) ENI (7,3)	5/12/1996	Conferimento				5/12/1996	XLI - 1	05/12/2002	57,48	BASILICATA (57,48)
				13/2/1998	Cambio intestazione				28/7/1997	XLII - 3			
15/3/2000	Trasferimento quote e nomina r.u.			29/10/1999	XLIV - 4								
20/3/2000	Cambio intestazione quota			1/1/2000	XLV - 4								
29/11/2000	Cambio intestazione quota			3/3/2000	XLIV - 12								
20/4/2001	Cambio intestazione quote			1/10/2000	XLV - 5								
5/6/2003	Cambio intestazione quota			1/5/2003	XLVII - 7								
30/6/2003	Sospensione decorso temporale			22/4/2002	XLVII - 7								
16/7/2003	Cambio intestazione quota			26/5/2003	XLVII - 8								
12/2/2004	Cambio intestazione quota			31/12/2003	XLVIII - 3								
9/2/2010	Trasferimento quota			1/1/2010	LIV - 3								
23/9/2011	Trasferimento quota			16/9/2011	LV - 10								
454 SETTECERRI	ENI (100) (r.u.)			25/9/1997	Conferimento	25/9/1997	XLI - 10	21/08/2016	419,2	ABRUZZO (363,36) MARCHE (55,84)			
				15/9/1999	Trasferimento quota e nomina r.u.	21/1/1999	XLIII - 10						
		17/10/2000	Sospensione decorrenza vigenza	15/2/2000	XLIV - 11								
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12								
		20/5/2003	Assunzione quota e nomina r.u.	29/4/2003	XLVII - 6								
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7								
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5								
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3								
		21/1/2013	Assunzione quota	21/1/2013	LVI - 1								
		21/2/2013	Riduzione area	21/2/2013	LVI - 3								
		16/4/2013	Termine della sospensione del decorso temporale	10/1/2013	LVI - 4								
		21/11/2016	Cambio intestazione	1/10/2016	LX - 11								

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

460 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				
VIGEVANO Nota: Sospeso.	ENI (45) (r.u.) BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA (40) EDISON E&P (15)	30/1/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 2	392,45	LOMBARDIA (371,26) PIEMONTE (21,19)
		17/3/2000	Riduzione area	17/3/2000	XLIV - 4		
		17/10/2000	Sospensione decorrenza vigenza	17/12/1999	XLIV - 11		
		29/11/2000	Trasferimento quota	6/9/2000	XLV - 12		
		18/5/2001	Trasferimento quota	19/1/2001	XLV - 6		
		25/3/2002	Trasferimento quota	27/9/2001	XLVI - 4		
		25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002	XLVI - 4		
		30/7/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	30/7/2002	XLVI - 8		
		30/7/2002	Determinazione scadenza vigenza	30/7/2002	XLVI - 8		
		20/3/2003	Sospensione decorso temporale	26/9/2003	XLVII - 4		
		25/6/2003	Determinazione scadenza vigenza	9/4/2003	XLVII - 7		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		12/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/1/2004	XLVIII - 11		
30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/12/2004	XLIX - 7				
1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018	LXII - 7				
481 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO 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	21/9/1998	XLII - 10	911,02	LAZIO (689,64) ABRUZZO (221,38)
		11/2/1999	Conferimento	21/9/1998	XLIII - 3		
		20/3/2000	Assunzione quote e nomina r.u.	1/1/2000	XLIV - 4		
		29/5/2000	Cambio intestazione quota	29/5/2000	XLV - 6		
		20/4/2001	Approvazione programma lavori unitario	1/10/2000	XLV - 5		
		27/1/2003	Cambio intestazione quota	26/6/2002	XLVII - 2		
		8/10/2003	Trasferimento quota	29/5/2003	XLVII - 11		
		4/10/2006	Sospensione decorso temporale	10/9/2006	L - 11		
		28/1/2010	Determinazione scadenza vigenza	11/8/2008	LIV - 2		
		20/4/2001	Sospensione decorso temporale	1/10/2000	XLV - 5		
		27/1/2003	Cambio intestazione quota	26/6/2002	XLVII - 2		
		8/10/2003	Trasferimento quota	29/5/2003	XLVII - 11		
		4/10/2006	Sospensione decorso temporale	10/9/2006	L - 11		
28/1/2010	Determinazione scadenza vigenza	11/8/2008	LIV - 2				
482 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO 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	21/9/1998	XLII - 10	918,06	LAZIO (498,51) ABRUZZO (419,55)
		10/2/1999	Conferimento	21/9/1998	XLIII - 3		
		20/3/2000	Assunzione quote e nomina r.u.	1/1/2000	XLIV - 4		
		29/5/2000	Cambio intestazione quota	29/5/2000	XLV - 6		
		20/4/2001	Approvazione programma lavori unitario	1/10/2000	XLV - 5		
		27/1/2003	Cambio intestazione quota	26/6/2002	XLVII - 2		
		8/10/2003	Trasferimento quota	29/5/2003	XLVII - 11		
		4/10/2006	Sospensione decorso temporale	10/9/2006	L - 11		
		28/1/2010	Determinazione scadenza vigenza	11/8/2008	LIV - 2		
		20/4/2001	Sospensione decorso temporale	1/10/2000	XLV - 5		
		27/1/2003	Cambio intestazione quota	26/6/2002	XLVII - 2		
		8/10/2003	Trasferimento quota	29/5/2003	XLVII - 11		
		4/10/2006	Sospensione decorso temporale	10/9/2006	L - 11		
28/1/2010	Determinazione scadenza vigenza	11/8/2008	LIV - 2				

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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	Decorrenza	BUIG				
484 SORA Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1. Sospeso.	LUMAX OIL (100) (r.u.)		21/9/1998	Natura del provvedimento	23/9/1998	XLII - 10	1° periodo	05/01/2008	895,5	LAZIO (476,41)
			10/2/1999	Conferimento	23/9/1998	XLII - 10				
			20/3/2000	Assunzione quote e nomina r.u.	23/9/1998	XLIII - 1				
			29/5/2000	Cambio intestazione quota	23/9/1998	XLIII - 4				
				Approvazione programma lavori unitario	30/6/1999	XLIII - 12				
			20/4/2001	Assunzione quote	6/10/2000	XLIV - 11				
			27/1/2003	Assunzione quote	29/11/2001	XLVI - 12				
			8/10/2003	Trasferimento quota	3/12/2002	XLVII - 5				
			4/10/2006	Sospensione decorso temporale	26/5/2003	XLVII - 8				
			28/1/2010	Determinazione scadenza vigenza	19/7/2004	XLVIII - 11				
			Sospensione decorso temporale	1/1/2010	LIV - 3					
										ABRUZZO (419,09)
485 TEANA Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (80) (r.u.)		23/9/1998	Natura del provvedimento	23/9/1998	XLII - 10	1° periodo	23/09/2004	231,04	BASILICATA (231,04)
	ENI (20)		4/12/1998	Conferimento	23/9/1998	XLII - 10				
			10/3/1999	Rettifica	23/9/1998	XLIII - 1				
			18/11/1999	Cambio intestazione quota	23/9/1998	XLIII - 4				
			19/10/2000	Trasferimento quota	30/6/1999	XLIII - 12				
			5/4/2002	Assunzione quota	6/10/2000	XLIV - 11				
			16/4/2003	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
			16/7/2003	Trasferimento quota e nomina r.u.	3/12/2002	XLVII - 5				
			8/10/2004	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8				
			9/2/2010	Sospensione decorso temporale	19/7/2004	XLVIII - 11				
			Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3					
492 ALIANO Nota: Sospeso.	TOTAL E&P ITALIA (60) (r.u.)		6/11/1998	Natura del provvedimento	6/11/1998	XLII - 12	1° periodo	06/11/2004	154,56	BASILICATA (154,56)
	ENI (40)		3/8/1999	Conferimento	7/4/1999	XLIII - 9				
			20/3/2000	Trasferimento quota	6/11/1998	XLIV - 4				
			20/3/2000	Rettifica	1/1/2000	XLIV - 4				
			11/10/2000	Cambio intestazione quota	15/9/2000	XLIV - 10				
			29/11/2000	Nomina r.u.	3/3/2000	XLIV - 12				
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
			20/5/2001	Cambio intestazione quota	6/2/2001	XLV - 6				
			26/3/2003	Assunzione quota	27/2/2003	XLVII - 4				
			16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8				
		8/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/7/2004	XLVIII - 11					
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3					

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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						
496 CIVITA Nota: Presentata istanza per realizzazione del pozzo esplorativo «SANTA LIBERATA 1 DIR» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 9. Sospeso dal 12 febbraio 2006 al 13 dicembre 2011. Sospeso dal 27 dicembre 2012 al 10 dicembre 2013. Sospeso.	ROCKHOPPER CIVITA (100) (r.u.)		22/4/1999	Natura del provvedimento	22/4/1999	03/11/2015	276,57	ABRUZZO (270,21)		
	21/3/2002	Conferimento	11/1/2002	Trasferimento quota e nomina r.u.	XLIII - 5	1ª proroga	MOLISE (6,36)			
	20/11/2007	Proroga	22/4/2005	Assunzione quota	XLVI - 4					
	20/11/2007	Trasferimento	27/7/2007	Sospensione decorso temporale	LI - 12					
	19/6/2008	Trasferimento	27/2/2006	Termine della sospensione del decorso temporale	LI - 7					
	9/7/2008	Sospensione decorso temporale	12/2/2006	Termine della sospensione del decorso temporale	LII - 8					
	8/11/2012	Trasferimento	8/11/2012	Sospensione decorso temporale	LVI - 11					
	16/4/2013	Proroga	27/12/2012	Termine della sospensione del decorso temporale	LVII - 4					
	6/3/2014	Rettifica	10/12/2013	Sospensione decorso temporale	LVIII - 3					
	7/5/2014	Sospensione decorso temporale	6/3/2014	Modifica denominazione sociale	LVIII - 5					
	3/7/2014	Sospensione decorso temporale	12/12/2013	Sospensione decorso temporale	LVIII - 7					
	23/2/2015	Proroga	20/10/2014	Sospensione decorso temporale	LIX - 2					
	3/7/2015	Trasferimento	7/9/2014	Sospensione decorso temporale	LIX - 7					
	4/7/2016	Proroga	7/3/2016	Sospensione decorso temporale	LX - 7					
	501 MUTIGNANO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 5. Sospeso.	ENI (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)		9/6/2000	Natura del provvedimento			9/6/2000	09/06/2009	76,19
20/4/2001		Conferimento	1/10/2000	Cambio intestazione quota	XLIV - 7			1ª proroga		
18/9/2001		Trasferimento quota	29/6/2001	Trasferimento quota	XLV - 5					
12/1/2004		Nomina r.u.	25/6/2003	Proroga	XLV - 10					
12/2/2004		Cambio intestazione quota	1/1/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 2					
20/7/2004		Cambio intestazione quota	18/5/2004	Proroga	XLVIII - 3					
20/11/2007		Proroga	9/6/2006	Sospensione decorso temporale	XLVIII - 8					
4/5/2009		Sospensione decorso temporale	18/12/2008	Trasferimento quota	LI - 12					
9/2/2010		Riduzione area	1/1/2010	Rettifica	LII - 6					
17/2/2012		Rettifica	19/1/2012	Cambio intestazione quota	LIV - 3					
29/3/2012		Cambio intestazione quota	29/3/2012	Cambio intestazione quota	LVI - 2					
1/3/2013		Cambio intestazione quota	1/3/2013	Cambio intestazione quota	LVI - 3					
21/11/2016		Cambio intestazione quota	1/10/2016	Cambio intestazione quota	LVI - 3					
					LX - 11					

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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 E&P (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 1/8/2018	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 Trasferimento quote	1 ^a proroga 1 ^a 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.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ASCENT RESOURCES ITALIA (70) (r.u.) ITALMIN ENERGIA (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	1 ^a 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.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) 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 ^o periodo	09/07/2010	140,2	ABRUZZO (140,2)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

525	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				
	SAN MARCO	ALEANINA ITALIA (100) (r.u.)			2 ^a proroga	08/01/2015	280,24	EMILIA ROMAGNA (280,24)
	Nota: L'area del permesso è stata ridotta con Decreto 03/01/2019 a seguito del conferimento della Concessione di coltivazione «BAGNACAVALLLO».		10/7/2002	Natura del provvedimento	10/7/2002			
	Presentata istanza autorizzazione alla realizzazione pozzo esplorativo «ROSETTA 1 DIR» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 10.		19/2/2003	Conferimento	12/12/2002		XLVI - 8	
	Presentata istanza autorizzazione alla realizzazione pozzo esplorativo «LUGATTI 1 DIR» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 12.		27/10/2004	Trasferimento	30/3/2004		XLVII - 3	
	Sospeso dal 22 novembre 2013 al 22 maggio 2014.		19/5/2009	Proroga	10/7/2008		LIII - 6	
	Presentata istanza di proroga della sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 6.		22/2/2010	Trasferimento	9/2/2010		LIV - 3	
	Presentata istanza di rinuncia alla perforazione del pozzo esplorativo denominato «LUGATTI 1 DIR»		9/4/2010	Trasferimento	22/3/2010		LIV - 5	
			12/7/2010	Cambio intestazione	20/4/2010		LIV - 8	
			28/11/2012	Proroga	10/7/2011		LVI - 12	
			5/2/2013	Rettifica	28/11/2012		LVI - 2	
			3/3/2014	Sospensione decorso temporale	22/11/2013		LVIII - 3	
			4/2/2015	Sospensione decorso temporale	23/5/2014		LIX - 2	
			14/3/2017	Cambio intestazione quota	19/3/2016		LXI - 3	
			9/5/2017	Sospensione decorso temporale	23/5/2015		LXI - 5	
			10/7/2018	Sospensione decorso temporale	23/9/2017		LXII - 7	
			3/1/2019	Riduzione area	7/12/2018		LXII - 12	
531	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
	MONTE PALLANO	CMI ENERGIA (90) (r.u.) INTERGIE (10)			1 ^o periodo	02/05/2010	35,72	ABRUZZO (35,72)
	Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione «COLLE SANTO» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 3.		13/2/2004	Natura del provvedimento	13/2/2004		XLVIII - 3	
			8/6/2006	Conferimento	24/3/2006		L - 7	
			8/6/2006	Sospensione decorso temporale	13/4/2006		L - 7	
			10/1/2007	Trasferimento quota	9/6/2006		L - 2	
			21/11/2017	Determinazione scadenza vigenza	8/3/2017		LX - 11	
				Trasferimento quota				
539	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
	MONTALBANO	CANDEL ITALIA (57,15) (r.u.) CYGAM ENERGY ITALIA (42,85)			1 ^o periodo	21/03/2015	165,04	BASILICATA (165,04)
	Nota: Sospeso.		8/9/2005	Natura del provvedimento	8/9/2005		XLIX - 10	
	Presentata istanza di estensione della sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 5.		11/4/2006	Conferimento	30/9/2005		L - 5	
			24/1/2007	Cambio intestazione	1/7/2006		L - 2	
			19/6/2008	Trasferimento quota	27/2/2008		LII - 7	
			12/9/2008	Trasferimento quota	4/7/2008		LII - 10	
			31/10/2008	Nomina r.u.	1/10/2008		LII - 11	
			25/9/2009	Assunzione quota	16/9/2009		LIII - 10	
			13/4/2012	Sospensione decorso temporale	4/3/2010		LVI - 4	
			12/3/2013	Sospensione decorso temporale	13/10/2012		LVI - 3	
			13/3/2013	Cambio intestazione quota	13/11/2012		LVI - 3	
			28/6/2013	Trasferimento quota	5/6/2013		LVI - 6	
			21/11/2014	Sospensione decorso temporale	13/9/2013		LVII - 11	
			2/8/2016	Sospensione decorso temporale	20/5/2015		LX - 8	

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

548	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	Decorrenza	BUIG				
	CORANA	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (80) (r.u.) ITALMIN ENERGIA (20)	24/7/2007	Natura del provvedimento	24/7/2007	1° periodo	22/04/2015	476,23	LOMBARDIA (411,46)	
			30/7/2012	Conferimento	14/6/2012					
			1/10/2012	Trasferimento quota Nomina r.u.	1/10/2012					
			21/1/2013	Sospensione decorso temporale	16/4/2012					
			29/7/2013	Cambio intestazione quota	15/7/2011					
			5/8/2013	Sospensione decorso temporale	28/2/2013					
			10/10/2013	Sospensione decorso temporale	30/6/2013					
			22/4/2014	Sospensione decorso temporale	31/12/2013					
									PIEMONTE (64,77)	
683	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	Decorrenza	BUIG				
	CORTE DEI SIGNORI	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	28/3/2008	Natura del provvedimento	28/3/2008	1 ^a proroga	06/11/2018	248,7	EMILIA ROMAGNA (248,7)	
			2/2/2016	Conferimento	28/3/2014					
			2/2/2016	Proroga	23/4/2014					
			2/2/2016	Sospensione decorso temporale	2/2/2016					
			2/2/2016	Determinazione scadenza vigenza	2/2/2016					
688	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	Decorrenza	BUIG				
	JOLANDA DI SAVOIA	ALEANNA ITALIA (90) (r.u.) GEOGAS (10)	10/9/2008	Natura del provvedimento	10/9/2008	1° periodo	11/03/2015	119,5	EMILIA ROMAGNA (119,5)	
			7/9/2011	Conferimento	1/6/2011					
			14/7/2014	Trasferimento quota	28/2/2014					
			8/5/2015	Sospensione decorso temporale	29/8/2014					
			14/3/2017	Sospensione decorso temporale	19/3/2016					
			2/5/2017	Cambio intestazione quote	29/8/2015					
			10/7/2018	Sospensione decorso temporale	29/8/2017					
691	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	Decorrenza	BUIG				
	LA PROSPERA	ALEANNA RESOURCES (85) (r.u.) PETROREP ITALIANA (15)	22/9/2008	Natura del provvedimento	22/9/2008	1° periodo	22/09/2014	104,87	EMILIA ROMAGNA (104,87)	
			14/4/2014	Conferimento	6/8/2013					
			30/3/2017	Trasferimento quote	20/12/2015					
			13/6/2018	Trasferimento quote	19/9/2014					
				Sospensione decorso temporale						

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

717	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				
	ABBADIA CERRETO	ENI (100) (r.u.)	21/6/2010	Conferimento	1° periodo	21/06/2016	91,82	LOMBARDIA (91,82)
723	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
	CARITA'	APENNINE ENERGY (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	Decorrenza	BUIG	
	Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione «CASA TONETTO» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 3.		9/7/2010	Conferimento	9/7/2010	9/7/2010	LIV - 7	
	Presentata istanza di variazione del programma dei lavori pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 7.		29/11/2010	Trasferimento quota e nomina r.u.	28/10/2010	28/10/2010	LIV - 12	
	Presentata istanza per realizzazione di un secondo pozzo esplorativo denominato «CASCINA DAGA 1 DIR» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 7.		15/4/2011	Rettifica	15/4/2011	15/4/2011	LIV - 5	
			17/4/2013	Modifica denominazione sociale	28/12/2012	28/12/2012	LVI - 4	
			9/7/2013	Modifica denominazione sociale	2/12/2011	2/12/2011	LVII - 7	
			7/10/2014	Modifica denominazione sociale	22/5/2014	22/5/2014	LVIII - 10	
			19/1/2015	Modifica programma lavori	19/1/2015	19/1/2015	LIX - 1	
			22/10/2015	Cambio intestazione quota	29/7/2015	29/7/2015	LIX - 10	
			26/10/2015	Riduzione area	14/7/2015	14/7/2015	LIX - 10	
			3/5/2018	Proroga e approvazione programma lavori	9/7/2016	9/7/2016	LXII - 5	
								UBICAZIONE DEL PERMESSO
								VENETO (525,25)
724	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
	TRIGOLO	ENI (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	Decorrenza	BUIG	
			8/9/2010	Conferimento	8/9/2010	8/9/2010	LIV - 10	
								UBICAZIONE DEL PERMESSO
								LOMBARDIA (161,8)
2100	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	BUGIA	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	Decorrenza	BUIG	
	Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 7.		28/9/2010	Conferimento	28/9/2010	28/9/2010	LIV - 10	
			15/4/2015	Sospensione decorso temporale	23/4/2014	23/4/2014	LIX - 4	
			11/10/2016	Sospensione decorso temporale	24/10/2015	24/10/2015	LX - 10	
			7/2/2018	Sospensione decorso temporale	1/1/2018	1/1/2018	LXII - 2	
								UBICAZIONE DEL PERMESSO
								EMILIA ROMAGNA (197,8)
2105	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
	NUSCO	COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (80) (r.u.) ITALMIN ENERGIA (20)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	Decorrenza	BUIG	
			21/10/2010	Conferimento	21/10/2010	21/10/2010	LIV - 11	
			25/2/2011	Rettifica	25/2/2011	25/2/2011	LV - 3	
			30/7/2012	Trasferimento quota	14/6/2012	14/6/2012	LVI - 8	
			1/10/2012	Nomina r.u.	1/10/2012	1/10/2012	LVI - 10	
			29/7/2013	Cambio intestazione quota	15/7/2011	15/7/2011	LVII - 8	
			13/12/2013	Sospensione decorso temporale	4/4/2013	4/4/2013	LVII - 12	
			11/12/2014	Sospensione decorso temporale	4/10/2013	4/10/2013	LVIII - 12	
			28/9/2015	Sospensione decorso temporale	4/4/2015	4/4/2015	LIX - 9	
								UBICAZIONE DEL PERMESSO
								CAMPANIA (698,5)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

2106	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				
	FANTOZZA	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	12/11/2010	Natura del provvedimento	12/11/2010	LIV - 12	12/11/2016	102,3	EMILIA ROMAGNA (102,3)	
			6/11/2015	Conferimento	23/4/2014	LIX - 11				
			11/10/2016	Sospensione decorso temporale	16/7/2015	LX - 10				
			7/2/2018	Sospensione decorso temporale	1/1/2018	LXII - 2				
	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	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				
	BELGIOTOSO	ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	22/11/2010	Natura del provvedimento	22/11/2010	LIV - 12	09/09/2017	322	LOMBARDIA (318,34)	
			20/6/2013	Conferimento	12/2/2013	LVII - 6				
			17/1/2014	Sospensione decorso temporale	29/11/2013	LVIII - 1			EMILIA ROMAGNA (3,66)	
	Termine della sospensione del decorso temporale									
2110	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				
	SANTA CROCE	IRMINIO (100) (r.u.)	16/12/2010	Natura del provvedimento	16/12/2010	LV - 1	16/12/2016	745,6	MOLISE (641,2)	
			18/9/2014	Conferimento	5/12/2013	LVIII - 9				
			2/5/2017	Cambio intestazione quota	26/3/2016	LXI - 5			CAMPANIA (104,4)	
	Sospensione decorso temporale									
2111	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				
	GRATTASSASSO	PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	25/1/2011	Natura del provvedimento	25/1/2011	LV - 2	10/12/2018	34,09	EMILIA ROMAGNA (34,09)	
			8/11/2013	Conferimento	24/6/2013	LVII - 11				
			8/11/2013	Differimento termine inizio lavori	24/6/2013	LVII - 11				
			17/12/2014	Sospensione decorso temporale	8/5/2014	LVIII - 12				
			22/7/2015	Sospensione decorso temporale	8/5/2015	LIX - 7				
			27/7/2017	Sospensione decorso temporale	8/5/2016	LXI - 7				
			22/3/2018	Sospensione decorso temporale	8/11/2017	LXII - 3				
	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.									
2112	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				
	CADELBOSCO DI SOPRA	PO VALLEY OPERATIONS PTY (85) (r.u.) PETROREP ITALIANA (15)	18/2/2011	Natura del provvedimento	18/2/2011	LV - 3	26/11/2018	512,8	EMILIA ROMAGNA (512,8)	
			6/2/2013	Conferimento	10/12/2012	LVII - 2				
			30/9/2013	Trasferimento quote	24/6/2013	LVII - 9				
			17/12/2014	Sospensione decorso temporale	30/3/2014	LVIII - 12				
			22/7/2015	Sospensione decorso temporale	30/3/2015	LIX - 7				
			2/8/2017	Sospensione decorso temporale	30/3/2016	LXI - 8				
			22/3/2018	Sospensione decorso temporale	30/11/2017	LXII - 3				
	Nota: Presentata istanza per realizzazione del pozzo esplorativo «ZINI 1» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 3.									

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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 15/12/2017 5/11/2018 Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 07/03/2017	AREA (km2) 539,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (539,4)
2114	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PORTOMAGGIORE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/3/2011 29/7/2013 11/10/2013 14/3/2017 1/10/2018 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quote Sospensione decorso temporale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 18/03/2017	AREA (km2) 378,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (378,5)
			Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 7.			
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.			
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)
2123	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BOSCONERO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 15/3/2013 14/3/2017 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quote	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 15/03/2019	AREA (km2) 736,6	UBICAZIONE DEL PERMESSO PIEMONTE (736,6)
2125	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MELZO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MAC OIL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 12/6/2013 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 12/06/2019	AREA (km2) 182,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (182,8)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

2129	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				
	S. MARIA GORETTI	APENNINE ENERGY (100) (r.u.)	18/12/2013	Conferimento	1° periodo	18/12/2019	101,3	MARCHE (101,3)
Nota: Presentata istanza di variazione del programma dei lavori pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 5.								
2130	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
	CASCINA ALBERTO	SHELL ITALIA E&P (80) (r.u.) NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD (20)	14/7/2014 6/7/2015	Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	1° periodo	14/07/2020	462,14	PIEMONTE (454,49) LOMBARDIA (7,65)
2131	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
	CASCINA GRAZIOSA	ALEANNA ITALIA (100) (r.u.)	21/7/2014 14/3/2017	Conferimento Cambio intestazione quote	1° periodo	21/07/2020	592,5	PIEMONTE (379,2) LOMBARDIA (213,3)
2137	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
	TORRE DEL MORO	PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	8/2/2017	Conferimento	1° periodo	08/02/2023	111	EMILIA ROMAGNA (111)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI IN SICILIA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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/2018

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 E&P (100) (r.u.)	Data	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 02/01/2021	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 29/04/2015	AREA (km2) 96	UBICAZIONE DEL PERMESSO SICILIA (96)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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. 26 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 10703,33 Km²

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Km ²)
ZONA A	9	1.889,24
ZONA B	5	1.495,98
ZONA C	4	755,87
ZONA D	3	415,53
ZONA F	8	4.836,94
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 /2018

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	Natura del provvedimento 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	Natura del provvedimento	1/1/1997	03/12/2005	136,17	ZONA A (136,17)
		11/2/1999	Attribuzione	1/1/1997			
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999			
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	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	Natura del provvedimento	1/1/1997	03/12/2005	214,2	ZONA A (214,2)
		12/2/1999	Attribuzione	1/1/1997			
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999			
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	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	Natura del provvedimento	1/1/1997	03/12/2005	157,16	ZONA A (157,16)
		12/2/1999	Attribuzione	1/1/1997			
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999			
		14/3/2002	Sospensione decorso temporale	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/2018

656 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						
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 E&P (40)	8/11/1999	Conferimento	8/11/1999	21/05/2016	373,08	ZONA G (368,58) ZONA C (4,5)		
		23/4/2001	Trasferimento quote	24/1/2001					
		25/3/2002	Trasferimento quota	27/9/2001					
		25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002					
		19/9/2003	Approvazione programma lavori unitario	19/9/2003					
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003					
		30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/12/2004					
		2/11/2005	Approvazione programma lavori unitario	2/11/2005					
		2/11/2005	Proroga e riduzione	8/11/2005					
		27/1/2006	Trasferimento quota e nomina r.u.	25/10/2005					
		12/11/2008	Proroga e riduzione	8/11/2008					
		25/2/2011	Sospensione decorso temporale	25/2/2011					
5/8/2014	Sospensione decorso temporale	5/8/2014							
30/3/2015	Riduzione area	31/10/2014							
18/4/2018	Sospensione decorso temporale	19/3/2016							
1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018							
657 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						
		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 E&P (40)	9/11/1999	Conferimento	9/11/1999	22/05/2016	313,19	ZONA G (284) ZONA C (29,19)
				20/4/2001	Trasferimento quote	24/1/2001			
				25/3/2002	Trasferimento quota	27/9/2001			
				25/3/2002	Trasferimento quota	2/1/2002			
				19/9/2003	Approvazione programma lavori unitario	19/9/2003			
				12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
				30/6/2005	Cambio intestazione quota	1/12/2004			
				31/10/2005	Approvazione programma lavori unitario	31/10/2005			
				31/10/2005	Proroga e riduzione	9/11/2005			
				30/1/2006	Trasferimento quota e nomina r.u.	25/10/2005			
12/11/2008	Proroga e riduzione			9/11/2008					
25/2/2011	Sospensione decorso temporale			25/2/2011					
5/8/2014	Sospensione decorso temporale	5/8/2014							
30/3/2015	Riduzione area	31/10/2014							
18/4/2018	Sospensione decorso temporale	19/3/2016							
1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018							

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2018

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento			
667 G.R.15.PU Nota: Sospeso.	AUDAX ENERGY (100) (r.u.)	12/11/2002 22/4/2003 27/10/2004 6/8/2008 17/11/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Trasferimento Sospensione decorso temporale	1° periodo 12/11/2002 28/3/2003 30/3/2004 28/7/2008 2/7/2008	657,19	ZONA G (657,19)
668 C.R.146.NP Nota: Presentata istanza di sospensione della vigenza pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6. Sospeso.	NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD (100) (r.u.)	28/9/2004 4/7/2006 27/7/2010	Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Sospensione decorso temporale	1° periodo 28/9/2004 28/9/2004 24/5/2010	620,31	ZONA C (620,31)
671 B.R.268.RG Nota: Sospeso.	PETROCELTIC ITALIA (40) (r.u.) CYGAM ENERGY ITALIA (60)	24/3/2005 11/4/2006 6/11/2006 28/9/2009 28/1/2010 1/3/2011 20/9/2011 13/3/2013 31/3/2014 18/5/2015 22/6/2016 2/5/2017 1/6/2018	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Trasferimento r.u. Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Cambio intestazione quota Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale	1° periodo 24/3/2005 30/9/2005 5/4/2006 25/6/2009 4/1/2010 16/4/2010 20/9/2011 13/11/2012 16/4/2010 31/1/2015 31/1/2016 1/1/2017 1/1/2018	126,68	ZONA B (126,68)
680 F.R.39.NP Nota: Sospeso dal 13 gennaio 2012 al 26 settembre 2012. Sospeso dal 26 settembre 2012 al 26 dicembre 2012. Sospeso dal 26 dicembre 2012 al 26 marzo 2013. Sospeso dal 26 marzo 2013 al 26 settembre 2013. Sospeso dal 26 settembre 2013 al 26 settembre 2014.	NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD (100) (r.u.)	21/6/2007 28/6/2012 15/2/2013 11/10/2013 29/5/2014 3/9/2014 7/7/2016 16/1/2017 1/10/2018	Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale	1° periodo 21/6/2007 13/1/2012 26/9/2012 26/12/2012 26/3/2013 26/9/2013 26/7/2014 26/9/2016 26/9/2017	734,5	ZONA F (599,35) ZONA D (135,15)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2018

2005	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO D.R. 74.AP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 9/6/2014 12/10/2017 10/7/2018 Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LXVIII - 6 LXI - 10 LXII - 7	SCADENZA 09/06/2020	AREA (km2) 63,13	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA D (57,57) ZONA F (5,56)
2006	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO B.R273.EN	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/3/2015 14/3/2017 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quote	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LIX - 3 LXI - 3	SCADENZA 18/03/2021	AREA (km2) 529,3	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA B (423,7) ZONA A (105,6)
2132	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO C.R149.NP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM (UK) LTD (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 15/7/2014 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LVIII - 7	SCADENZA 15/07/2020	AREA (km2) 101,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA C (101,87)
2135	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO F.R. 41.GM	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GLOBAL MED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 15/12/2016 29/12/2017 Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LX - 12 LXII - 1	SCADENZA 15/12/2022	AREA (km2) 748,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA F (748,4)
2136	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO F.R. 42.GM	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GLOBAL MED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 15/12/2016 29/12/2017 Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LX - 12 LXII - 1	SCADENZA 15/12/2022	AREA (km2) 748,6	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA F (748,6)
2138	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO F.R. 43.GM	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GLOBAL MED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/12/2018 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LXII - 12	SCADENZA 07/12/2024	AREA (km2) 729,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA F (729,5)
2139	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO F.R. 44.GM	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GLOBAL MED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 7/12/2018 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo LXII - 12	SCADENZA 07/12/2024	AREA (km2) 744,6	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA F (744,6)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2018

2140

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				
F.R. 45.GM	GLOBAL MED (100) (r.u.)	7/12/2018	Conferimento	7/12/2018	LXII - 12	749,1	ZONA F (749,1)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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. 116 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 8112,34 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	7	341,78
BASILICATA	19	1.939,54
CALABRIA	3	103,21
EMILIA ROMAGNA	37	1.670,14
FRIULI VENEZIA GIULIA	1	0,99
LAZIO	1	41,14
LOMBARDIA	17	998,14
MARCHE	19	1.035,93
MOLISE	7	329,33
PIEMONTE	1	77,76
PUGLIA	12	1.092,89
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/2018

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	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	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962	VII - 9			
		30/1/1967	Rinnovo	12/10/1966	XI - 4			
		18/3/1976	Trasferimento	18/3/1976	XX - 6			
		21/9/1987	Rinnovo	12/10/1986	XXXI - 11			
		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/2018

707	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				
	SALGASTRI	LAZZI GAS (100) (r.u.)	24/10/1938	Conferimento	24/10/1938	24/10/2013	11,45	EMILIA ROMAGNA (11,45)
	(Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 11.		8/10/1943	Ampliamento	8/10/1943			
			6/6/1960	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957	IV - 8		
			6/6/1960	Trasferimento	6/6/1960	IV - 8		
			23/10/1961	Riduzione area	23/10/1961	VI - 5		
			31/7/1962	Riduzione area	31/7/1962	VII - 1		
			24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962	VII - 9		
			5/12/1968	Rinnovo	24/10/1968	XIII - 6		
			1/4/1994	Rinnovo	24/10/1983	XXXVIII - 5		
			1/4/1994	Cambio intestazione	28/11/1990	XXXVIII - 5		
			20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9		
			11/9/2006	Proroga	24/10/2003	L - 10		
		27/4/2011	Proroga	24/10/2008	LV - 5			
709	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	TRIGNANO	COIMEPA SERVIZI (100) (r.u.)	18/3/1955	Conferimento	18/3/1955	19/03/2015	0,67	EMILIA ROMAGNA (0,67)
	(Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 5.		30/12/1959	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957			
			24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962	VII - 9		
			22/4/1971	Rinnovo	18/3/1970	XV - 8		
			23/3/1981	Rinnovo	18/3/1980	XXV - 4		
			11/11/1986	Trasferimento titolarità	11/11/1986	XXX - 12		
			1/4/1994	Rinnovo	19/3/1990	XXXVIII - 5		
			31/1/1996	Rinnovo	19/3/1995	XL - 2		
			20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9		
			25/6/2007	Proroga	19/3/2005	LI - 7		
			5/2/2009	Trasferimento titolarità	13/8/2008	LIII - 3		
			20/6/2011	Proroga	19/3/2010	LV - 7		
			15/4/2015	Trasferimento titolarità	9/2/2015	LIX - 4		
711	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				
	POZZA	CH4 LIZZANO (100) (r.u.)	30/12/1959	Assoggettamento R.D. 1443/27	30/12/1959	30/12/2014	3,09	EMILIA ROMAGNA (3,09)
	(Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 9.		30/12/1959	Conferimento	30/12/1959			
			18/3/1976	Trasferimento titolarità	18/3/1976	XX - 7		
			1/8/1980	Rinnovo	30/12/1979	XXIV - 9		
			20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9		
			25/2/2011	Proroga	30/12/1999	LV - 3		
		30/3/2015	Cambio intestazione	17/4/2014	LIX - 3			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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				
712 CA' BELLAVISTA	LAZZI GAS (100) (r.u.)	26/4/1960	Natura del provvedimento	5ª proroga	26/01/2015	1,54	EMILIA ROMAGNA (1,54)
		26/4/1960	Decorrenza	IV - 6			
		24/5/1963	Conferimento	26/4/1960	VII - 9		
		18/3/1980	Assoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962	XXIV - 4		
		1/4/1994	Rinnovo	26/4/1980	XXXVIII - 5		
		1/4/1994	Rinnovo	26/1/1990	XXXVIII - 5		
		20/8/1998	Cambio intestazione	28/11/1990	XLII - 9		
		3/6/2003	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLVII - 7		
		24/6/2008	Proroga	25/1/2000	LII - 7		
		27/8/2012	Proroga	26/1/2010	LVI - 9		
713	LAZZI GAS (100) (r.u.)	30/4/1960	Natura del provvedimento	3ª proroga	30/04/2015	9,06	EMILIA ROMAGNA (9,06)
		30/4/1960	Decorrenza	IV - 6			
		24/5/1963	Conferimento	30/4/1960	VII - 9		
		18/3/1980	Assoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962	XXIV - 4		
		1/4/1994	Rinnovo	30/4/1980	XXXVIII - 5		
		1/4/1994	Rinnovo	30/4/1990	XXXVIII - 5		
		20/8/1998	Cambio intestazione	28/11/1990	XLII - 9		
		30/5/2011	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLII - 9		
			Proroga	30/4/2010	LV - 6		
718 MOLINAZZO	LAZZI GAS (100) (r.u.)	5/12/1979	Natura del provvedimento	4ª proroga	05/12/2014	2,2238	EMILIA ROMAGNA (2,22)
		5/12/1979	Decorrenza	XXIV - 1			
		1/10/1990	Conferimento	5/12/1979	XXXIV - 11		
		1/4/1994	Rinnovo	5/12/1989	XXXVIII - 5		
		20/8/1998	Cambio intestazione	28/11/1990	XLII - 9		
		3/6/2003	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997	XLVII - 7		
		24/6/2008	Proroga	6/12/1999	LII - 7		
		7/8/2012	Proroga	6/12/2004	LII - 7		
			Proroga	5/12/2009	LVI - 9		
725	TERME DI SALSOMAGGIORE E DI TABIANO (100) (r.u.)	8/6/1893	Natura del provvedimento	perpetua		9,5472	EMILIA ROMAGNA (9,55)
		8/6/1893	Decorrenza	8/6/1893			
		4/10/1910	Conferimento	4/10/1910			
		4/3/1917	Ampliamento	4/10/1910			
		25/9/1939	Passaggio al Demanio	4/3/1917			
		20/8/1998	Ampliamento	25/9/1939			
			Assoggettamento L. 6/57	1/1/1997			
726	TERME DI SALSOMAGGIORE E DI TABIANO (100) (r.u.)	11/7/1897	Natura del provvedimento	perpetua		4,3667	EMILIA ROMAGNA (4,37)
		20/8/1998	Conferimento	11/7/1897			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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				
731 CASA BALLEANI Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 6.	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	10/5/1960 24/5/1963 6/8/1993 15/9/1995 2/4/1996 9/5/1996 3/11/1999 12/2/2004 20/7/2004 23/8/2006 1/3/2013	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Proroga Trasferimento titolarità Modifica programma lavori Cambio intestazione Proroga Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione Proroga Cambio intestazione quota	3 ^a proroga 10/05/2010	10/05/2010	3,15	MARCHE (3,15)
749 POGGIO CASTIONE Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 4.	SOCOPLUS (100) (r.u.)	22/1/1962 3/4/1971 16/12/1985 9/9/1993 27/11/2003 17/4/2007	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione Proroga Proroga Trasferimento	2 ^a proroga 22/01/2012	22/01/2012	1,1518	EMILIA ROMAGNA (1,15)
751 NOVA SIRI SCALO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVI - N. 6. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LI - N. 9.	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	24/5/1963 23/5/1966 5/2/1968 20/2/1991 30/3/1992 20/10/1993 9/5/1996 9/5/1996 12/2/2004 20/7/2004 1/3/2013	Natura del provvedimento Conferimento Riduzione area Prolungamento vigenza Trasferimento titolarità Modifica programma lavori Proroga Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione quota	2 ^a proroga 24/05/2003	24/05/2003	7,5	BASILICATA (7,5)
762 SEDIA D'ORLANDO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 5.	ENI (100) (r.u.)	13/2/1965 5/2/1968 13/2/1998 16/3/1999 16/3/1999 12/3/2013	Natura del provvedimento Conferimento Prolungamento vigenza Cambio intestazione Proroga Modifica programma sviluppo Proroga	3 ^a proroga 13/02/2015	13/02/2015	4,22	PUGLIA (4,22)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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 E&P (100) (r.u.)	15/4/1967	Natura del provvedimento	17/9/1966	17/09/2006	30	CALABRIA (30)
			5/2/1968	Conferimento	XI - 7	1 ^a proroga		
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 10.		2/7/1985	Prolungamento vigenza	XII - 3			
	Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 10.		11/2/1987	Cambio intestazione	XXIX - 8			
			22/4/1991	Proroga	XXXI - 3			
	Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 10.		12/5/1992	Trasferimento titolarità	XXXV - 12			
			2/9/1993	Cambio intestazione	XXXVI - 11			
			2/9/1993	Trasferimento titolarità	XXXVII - 10			
			12/2/2004	Cambio intestazione	XXXVIII - 10			
			1/8/2018	Trasferimento quote	XLVIII - 3			
					LXII - 7			

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 E&P (50,333333333) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (49,666666667)	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	XIII - 8	1 ^a proroga		
	Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 7.		16/5/1978	Estensione titolarità	XXII - 8			
			22/1/1981	Cambio intestazione quota	XXIII - 8			
			16/7/1985	Estensione titolarità	XXV - 4			
			15/5/1987	Cambio intestazione quota	XXIX - 10			
			20/6/1990	Cambio intestazione quota	XXXI - 9			
			20/6/1990	Trasferimento quota	XXXV - 5			
			12/5/1992	Proroga	XXXV - 5			
			4/8/1993	Cambio intestazione quota	XXXVI - 11			
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXVII - 10			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	XL - 6			
			1/5/1999	Cambio intestazione quota	XLII - 12			
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	XLIII - 10			
			18/9/2001	Cambio intestazione quota	XLIV - 4			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLV - 5			
			12/2/2004	Trasferimento quota	XLV - 5			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLV - 10			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			1/3/2013	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			1/8/2018	Cambio intestazione quota	XLVIII - 8			
				Trasferimento quote	LVII - 3			
					LXII - 7			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

785	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE STRANGOLAGALLI Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 8.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) NESSUN OPERATORE (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
			4/8/1969	Conferimento	4/8/1969		XIII - 10	
			28/12/1979	Estensione titolarità	28/12/1979		XXIV - 1	
			20/6/1989	Trasferimento quota e nomina r.u.	26/6/1989		XXXIII - 7	
			12/3/1991	Cambio intestazione quota	12/3/1991		XXXV - 4	
			28/10/1993	Sospensione attività produzione	28/10/1993		XXXVII - 12	
			26/8/1994	Trasferimento quota	14/4/1994		XXXVIII - 11	
			26/8/1994	Trasferimento quota	3/8/1994		XXXVIII - 11	
			23/4/1998	Trasferimento quota	30/12/1997		XLII - 5	
			4/8/1999	Proroga	4/8/1999		XLIII - 9	
			14/12/2009	Proroga	4/8/2009		LIV - 1	
			13/11/2015	Decadenza della titolarità	13/11/2015		LIX - 11	
			16/3/2016	Avvio procedura riattribuzione ad altro operatore	16/3/2016		LX - 3	

788	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE FILETTO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 8.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
			30/5/1972	Conferimento	30/5/1972		XVI - 9	
			8/9/1982	Assunzione quota	8/9/1982		XXVI - 12	
			23/6/1995	Trasferimento titolarità	1/3/1995		XXXIX - 7	
			9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996		XL - 6	
			12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004		XLVIII - 3	
			20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004		XLVIII - 8	
			10/6/2005	Proroga	30/5/2002		XLIX - 7	
			1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013		LVII - 3	

789	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CANDELA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 8.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (60,5) (r.u.) EDISON E&P (39,5)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
			29/9/1972	Unificazione	29/9/1972		XVII - 3	
			16/7/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985		XXIX - 10	
			20/8/1990	Trasferimento quota	1/7/1989		XXXV - 2	
			12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991		XXXVI - 11	
			6/8/1993	Proroga	1/6/1993		XXXVII - 9	
			6/8/1993	Approvazione programma lavori	6/8/1993		XXXVII - 9	
			2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992		XXXVII - 10	
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992		XXXVII - 10	
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998		XLII - 3	
			12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003		XLVIII - 3	
			4/2/2005	Proroga e rimodulazione programma lavori	31/5/2003		XLIX - 3	
			2/7/2009	Proroga	31/5/2008		LIII - 8	
			1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018		LXII - 7	

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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				
790 COLLE DI LAURO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 9.	EDISON E&P (62,42) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (25,08) ENI (12,5)	9/10/1972	Natura del provvedimento	9/10/1972	2 ^a proroga	33,6248	MOLISE (33,62)
		8/3/1978	Unificazione	8/3/1978			
		18/5/1979	Estensione titolarità	27/11/1978			
		25/5/1981	Cambio intestazione quota	25/5/1981			
		8/6/1985	Estensione titolarità	1/1/1985			
		7/8/1985	Cambio intestazione quota	13/9/1994			
		8/7/1987	Proroga	1/12/1986			
		8/8/1991	Cambio intestazione quota	1/7/1989			
		12/5/1992	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXVI - 6			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
		10/12/2009	Proroga	13/9/2009			
		28/2/2012	Rettifica	28/2/2012			
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013			
		6/12/2017	Proroga	13/9/2014			
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018			
795 MONTE CASTELLANO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 7.	ENI (50) (r.u.) EDISON E&P (50)	31/10/1974	Natura del provvedimento	30/6/1974	1 ^a proroga	25	MARCHE (25)
		8/6/1985	Conferimento	1/1/1985			
		2/7/1986	Cambio intestazione quota	2/7/1986			
		8/8/1991	Modifica quota produzione	1/7/1989			
		12/5/1992	Trasferimento quota	1/7/1991			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		6/6/2006	Intestazione quota	1/12/2003			
		13/2/2007	Proroga	30/6/2004			
		9/2/2010	Rettifica	6/6/2006			
		21/11/2016	Trasferimento quota	1/1/2010			
		1/8/2018	Cambio intestazione	1/10/2016			
			Trasferimento quote	1/7/2018			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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	EDISON E&P (88) (r.u.) PETROREP ITALIANA (12)	31/10/1974	Natura del provvedimento Conferimento	20/1/1974	XIX - 2	23,3	MARCHE (23,3)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 2.	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		
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018	LXII - 7		
798							
MASSERIA ACQUASALSA	GAS PLUS ITALIANA (46,03) (r.u.) EDISON E&P (45,17) CANOEL ITALIA (8,8)	24/1/1975	Natura del provvedimento Conferimento	24/1/1975	XIX - 3	41,22	PUGLIA (41,22)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 4.	12/12/1978	Trasferimento quota	12/12/1978	XXIII - 2		
	Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 11.	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		
		20/7/2004	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	LVI - 3		
		28/6/2013	Trasferimento quota	5/6/2013	LVII - 6		
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018	LXII - 7		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

800	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				
	FIUME TENNA	EDISON E&P (100) (r.u.)	27/11/1975	Natura del provvedimento	17/7/1975	17/07/2015	22,06	MARCHE (22,06)
	Nota: Presentata istanza di unificazione con la concessione «B.C7LF» pubblicata nel B.U.I.G. Anno XX - N. 6. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 8.		27/11/1978	Conferimento	19/4/1979			
			10/10/1988	Cambio intestazione quota	10/10/1988			
			8/8/1989	Trasferimento quota	8/8/1989			
			4/8/1993	Trasferimento quota	23/4/1992			
			4/3/1994	Cambio intestazione quota	31/3/1993			
			18/3/1996	Sospensione attività di coltivazione	31/3/1995			
				Proroga sospensione decorso temporale	XL - 4			
			18/3/1996	Sospensione attività di sviluppo	31/3/1995			
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
			5/9/2000	Cambio intestazione quota	23/3/2000			
			12/2/2004	Trasferimento quota	1/12/2003			
			2/7/2009	Intestazione quota	17/7/2005			
			1/8/2018	Proroga	LIII - 8			
				Trasferimento quote	1/7/2018			
					LXII - 7			
802	SERRA PIZZUTA	ENI (100) (r.u.)	4/5/1976	Natura del provvedimento	4/5/1976	10/09/2001	62,55	BASILICATA (62,55)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIV - N. 11. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 10. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 10.		28/2/1989	Unificazione	10/9/1991			
			13/2/1998	Proroga	1/1/1998			
				Cambio intestazione	XX - 6			
					XXXIII - 7			
					XLII - 3			
804	TERTIVERI	ENI (70) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (30)	22/10/1976	Natura del provvedimento	22/10/1976	12/02/2009	157,5915	PUGLIA (157,59)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 3. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 5.		17/6/1994	Unificazione	12/2/1994			
			17/6/1994	Proroga	17/6/1994			
				Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	XXXVIII - 7			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
			1/6/1998	Cambio intestazione quota	1/4/1998			
			12/2/2004	Trasferimento quota	1/1/2004			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
			23/8/2006	Cambio intestazione quota	12/2/2004			
			1/3/2013	Proroga	L - 9			
				Cambio intestazione quota	1/3/2013			
					LVII - 3			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

805	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE TORRENTE VULGANO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 4.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 4/3/1977 16/6/1981 13/2/1998 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Cambio intestazione	Decorrenza XXI - 6 XXV - 10 XLII - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 04/03/2007	SCADENZA 04/03/2007	AREA (km2) 41,75	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE PUGLIA (41,75)
808	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MONTE MORRONE Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 10.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 1/9/1977 9/5/1996 9/5/1996 12/2/2004 20/7/2004 1/3/2013 8/2/2017 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione quota Proroga	Decorrenza XXI - 11 XL - 6 XL - 6 XLVIII - 3 XLVIII - 8 LVII - 3 LXI - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° proroga 01/09/2017	SCADENZA 01/09/2017	AREA (km2) 29,72	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (29,72)
809	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CAPO COLONNE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 3/9/1977 13/2/1998 16/7/2008 9/2/2010 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Proroga Trasferimento	Decorrenza XXI - 12 XLII - 3 LII - 8 LIV - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° proroga 02/09/2017	SCADENZA 02/09/2017	AREA (km2) 64,68	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE CALABRIA (64,68)
810	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE FIUME TRESTE Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 1. Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 8.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 24/11/1977 8/7/1987 13/2/1998 4/4/2000 11/2/2002 11/2/2002 11/2/2002 29/7/2002 Natura del provvedimento Unificazione Proroga Cambio intestazione Modifica programma lavori Conferma Proroga Modifica programma lavori Rettifica	Decorrenza XXII - 1 XXXII - 3 XLII - 3 XLIV - 5 XLVI - 3 XLVI - 3 XLVI - 3 XLVI - 10	PERIODO DI VIGENZA 2° proroga 21/12/2005	SCADENZA 21/12/2005	AREA (km2) 115,5977	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (109,47) MOLISE (6,13)
816	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CALCIANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 25/1/1982 10/3/1988 18/12/1995 13/2/1998 Natura del provvedimento Conferimento Riduzione area Approvazione programma lavori Cambio intestazione	Decorrenza XXVI - 5 XXXII - 8 XL - 1 XLII - 3	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 25/01/2012	SCADENZA 25/01/2012	AREA (km2) 65,26	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (65,26)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

819	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 VERTICCHIO	ENI (100) (r.u.)	1/7/1982	Natura del provvedimento	3 ^a proroga	10/02/2019	28,9	MOLISE (28,9)
			7/8/1985	Approvazione ampliamento programma lavori	XXIX - 9			
			3/6/1994	Proroga	XXXVIII - 7			
			3/6/1994	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	XXXVIII - 7			
			28/11/1996	Modifica programma sviluppo	XL - 12			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			1/10/2008	Proroga	LII - 11			
			9/2/2010	Trasferimento	LIV - 3			
			21/11/2016	Cambio intestazione	LX - 11			
			11/1/2018	Proroga e ripermestrazione	LXI - 1			
			11/1/2018	Approvazione nuovo programma lavori	LXII - 1			
			2/8/1983	Natura del provvedimento	XXVII - 12	17/12/1982	59,14	PUGLIA (45,83)
			25/7/1984	Conferimento	XXVIII - 11			
			25/7/1984	Cambio intestazione quota	XXVIII - 11			
			24/10/1986	Trasferimento quota	XXXI - 3	25/7/1984		
			20/1/1993	Assunzione quota	XXXVII - 11	24/10/1986		
			9/5/1996	Trasferimento	XL - 6	4/3/1992		
			12/2/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 3	1/3/1996		
			20/7/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 8	1/1/2004		
			1/3/2013	Cambio intestazione quota	LVI - 3	18/5/2004		
						1/3/2013		
			22/3/1984	Natura del provvedimento	XXVIII - 9	4/4/1983	69,05	BASILICATA (69,05)
			8/6/1985	Conferimento	XXIX - 10	1/1/1985		
			8/8/1991	Cambio intestazione quota	XXXVI - 6	1/7/1989		
			12/5/1992	Trasferimento quota	XXXVI - 11	19/6/1991		
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10	1/8/1992		
			2/9/1993	Trasferimento quota	XXXVII - 10	4/11/1992		
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3	1/1/1998		
			7/12/1999	Cambio intestazione quota	XLIV - 1	7/12/1999		
			12/2/2004	Modifica programma sviluppo	XLVIII - 3	1/12/2003		
			1/8/2018	Intestazione quota	LXII - 7	1/7/2018		
				Trasferimento quote				
			22/3/1984	Natura del provvedimento	XXVIII - 9	4/4/1983	69,05	BASILICATA (69,05)
			8/6/1985	Conferimento	XXIX - 10	1/1/1985		
			8/8/1991	Cambio intestazione quota	XXXVI - 6	1/7/1989		
			12/5/1992	Trasferimento quota	XXXVI - 11	19/6/1991		
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10	1/8/1992		
			2/9/1993	Trasferimento quota	XXXVII - 10	4/11/1992		
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3	1/1/1998		
			7/12/1999	Cambio intestazione quota	XLIV - 1	7/12/1999		
			12/2/2004	Modifica programma sviluppo	XLVIII - 3	1/12/2003		
			1/8/2018	Intestazione quota	LXII - 7	1/7/2018		
				Trasferimento quote				

821

821	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				
	MELANICO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	2/8/1983	Natura del provvedimento	1° periodo	17/12/2012	59,14	PUGLIA (45,83)
			25/7/1984	Conferimento	XXVII - 12			
			25/7/1984	Cambio intestazione quota	XXVIII - 11			
			24/10/1986	Trasferimento quota	XXXI - 3	25/7/1984		
			20/1/1993	Assunzione quota	XXXVII - 11	24/10/1986		
			9/5/1996	Trasferimento	XL - 6	4/3/1992		
			12/2/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 3	1/3/1996		
			20/7/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 8	1/1/2004		
			1/3/2013	Cambio intestazione quota	LVI - 3	18/5/2004		
						1/3/2013		

823

823	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				
	TEMPA ROSSA	ENI (70) (r.u.) EDISON E&P (30)	22/3/1984	Natura del provvedimento	1° periodo	04/04/2013	69,05	BASILICATA (69,05)
			8/6/1985	Conferimento	XXVIII - 9			
			8/8/1991	Cambio intestazione quota	XXIX - 10	1/1/1985		
			12/5/1992	Trasferimento quota	XXXVI - 6	1/7/1989		
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVI - 11	19/6/1991		
			2/9/1993	Trasferimento quota	XXXVII - 10	1/8/1992		
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10	4/11/1992		
			7/12/1999	Cambio intestazione quota	XLII - 3	1/1/1998		
			12/2/2004	Modifica programma sviluppo	XLIV - 1	7/12/1999		
			1/8/2018	Intestazione quota	XLVIII - 3	1/12/2003		
				Trasferimento quote	LXII - 7	1/7/2018		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

826	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
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 E&P (12,5) GAS PLUS ITALIANA (2)	6/11/1984	Natura del provvedimento	10/9/1984	10/09/2014	87,22	MARCHE (87,22)	
				Conferimento		1° periodo			
			21/3/1989	Trasferimento quota	21/3/1989	XXXIII - 8			
			10/7/1991	Trasferimento quota	3/11/1989	XXXVI - 12			
			29/3/1994	Trasferimento quota	29/12/1993	XXXVIII - 4			
			29/3/1994	Trasferimento quota	21/2/1994	XXXVIII - 4			
			16/10/1995	Modifica programma lavori	16/10/1995	XXXIX - 11			
			2/4/1996	Riesame art. 3 D.M. 16/10/95	2/4/1996	XL - 5			
			8/5/1996	Modifica programma lavori	8/5/1996	XL - 6			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6			
			6/3/1997	Trasferimento quota	29/1/1997	XLI - 4			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3			
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12			
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3			
			9/2/2010	Trasferimento quota	18/5/2004	XLVIII - 8			
1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/1/2010	LIV - 3						
21/11/2016	Cambio intestazione quota	1/3/2013	LVI - 3						
1/8/2018	Trasferimento quote	1/10/2016	LX - 11						
		1/7/2018	LXII - 7						
828	MAFALDA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 1.	GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) EDISON E&P (40)	7/3/1985	Natura del provvedimento	3/12/1984	03/12/2014	79,4	MOLISE (79,4)	
				Conferimento		1° periodo			
			4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10			
			17/6/1994	Ampliamento	17/6/1994	XXXVIII - 7			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6			
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12			
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLII - 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	LVI - 3			
			1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018	LXII - 7			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

829	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				
	MACERATA	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	22/4/1985	Natura del provvedimento	1° periodo	12/08/2014	217,91	MARCHE (217,91)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 9.		29/6/1990	Conferimento	XXXIV - 12			
			15/6/1995	Approvazione nuovo programma di esplorazione	XXXIX - 7			
			8/5/1996	Modifica programma lavori	XL - 6			
			9/5/1996	Cambio intestazione	XL - 6			
			9/5/1996	Cambio intestazione	XL - 6			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			20/7/2004	Cambio intestazione	XLVIII - 8			
			1/3/2013	Cambio intestazione quota	LVII - 3			
834	ORSINO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	7/8/1985	Natura del provvedimento	1° periodo	02/12/2014	144,89	BASILICATA (144,89)
	Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 1.		29/6/1990	Conferimento	XXX - 2			
			20/1/1993	Modifica programma lavori	XXXV - 2			
			17/6/1994	Trasferimento	XXXVII - 11			
			9/5/1996	Modifica programma lavori	XXXVIII - 8			
			12/2/2004	Cambio intestazione	XL - 6			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
			1/3/2013	Cambio intestazione	XLVIII - 8			
				Cambio intestazione quota	LVII - 3			
836	MASSERIA MONACO	GAS PLUS ITALIANA (50) (r.u.)	8/7/1986	Natura del provvedimento	1° periodo	08/07/2016	35,93	BASILICATA (35,93)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 7.	EDISON E&P (50)	8/8/1991	Conferimento	XXX - 8			
		ENI (50)	12/5/1992	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXVI - 6			
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVI - 11			
			1/12/1994	Trasferimento quota e nomina r.u.	XXXVII - 10			
				Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
				Integrazione nuovo programma di esplorazione	XXXIX - 1			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			
			1/8/2018	Trasferimento quote	LXII - 7			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

837

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				
PIGAZZANO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	27/7/1986	Natura del provvedimento Conferimento	24/5/1984	XXX - 11	81,87	EMILIA ROMAGNA (81,87)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 9.							
		20/12/1992	Trasferimento	31/3/1992	XXXVII - 12		
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996	XL - 6		
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6		
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3		
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8		
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013	LVI - 3		

839

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				
MONTIGNANO	EDISON E&P (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	15/4/1987	Natura del provvedimento Conferimento	17/7/1986	XXXI - 11	93,48	MARCHE (93,48)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 8.							
		21/3/1989	Sostituzione art. 2 D.M. 15/4/87	17/7/1986	XXXII - 8		
		21/3/1989	Trasferimento quota e nomina r.u.	21/3/1989	XXXIII - 8		
		10/10/1990	Trasferimento quota e nomina r.u.	10/10/1990	XXXV - 5		
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		13/5/1997	Modifica programma lavori	13/5/1997	XLI - 6		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3		
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8		
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/3/2013	LVI - 3		
				1/7/2018	LXI - 7		

841

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				
SETTEFINESTRE	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	8/7/1987	Natura del provvedimento Conferimento	8/7/1987	XXXII - 3	65	MARCHE (65)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 8.							
		10/7/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	19/1/1990	XXXVI - 1		
		10/7/1991	Trasferimento quota	28/12/1990	XXXVI - 1		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		13/5/1997	Modifica programma lavori	13/5/1997	XLI - 6		
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4		
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5		
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10		
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3		
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8		
		27/4/2005	Trasferimento quota e nomina r.u.	30/12/2004	LII - 3		
		5/5/2008	Assunzione quota	7/4/2008	LII - 6		
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013	LVI - 3		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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	BUIG	Decorrenza	BUIG						
842 S. MARIA NUOVA Nota: Presentata istanza di variazione del programma dei lavori pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 9.	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)		8/7/1987	Conferimento	8/7/1987	XXXII - 3	1° periodo	08/07/2017	81,75	MARCHE (81,75)		
			10/7/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	19/1/1990	XXXVI - 1						
			10/7/1991	Trasferimento quota	28/12/1990	XXXVI - 1						
			6/8/1993	Nomina r.u.	6/8/1993	XXXVII - 9						
			6/8/1993	Modifica programma 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 PECORARO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 9. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 10.	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	BUIG	Decorrenza	BUIG						
	ENI (100) (r.u.)		9/2/1988	Conferimento e unificazione	9/2/1988	XXXII - 3	1° periodo	01/08/2005	40,87	PUGLIA (40,87)		
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3						
			16/3/1999	Modifica programma sviluppo	16/3/1999	XLIII - 4						
	845 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MONTE CANTIERE	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	BUIG	Decorrenza	BUIG					
		SOCIETÀ IDROELETTRICA ALTO MODENESE - S.I.A.M. (100) (r.u.)		13/7/1988	Conferimento	13/7/1988	XXXII - 8	1° periodo	13/07/2018	36,36	EMILIA ROMAGNA (36,36)	
		846 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE IL SALICE	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	BUIG	Decorrenza	BUIG				
GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)			28/7/1988	Conferimento	27/3/1988	XXXIII - 1	1° periodo	27/03/2018	47,15	BASILICATA (47,15)		
			2/7/1990	Trasferimento quota	1/1/1989	XXXV - 2						
			12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993	XXXVII - 12						
			11/4/1995	Approvazione nuovo programma di esplorazione	11/4/1995	XXXIX - 5						
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6						
			14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7						
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7						
			7/12/1999	Assunzione quote	27/9/1999	XLIV - 1						
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3							
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8							
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013	LVII - 3							

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018
848

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km ²)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
FRONTE 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				

849

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km ²)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
MASSERIA GROTTOAVECCHIA	CANOEL ITALIA (20) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (58,25) EDISON E&P (13,75) IRMINIO (8)	6/9/1988	Conferimento	6/9/1988	XXXIII - 8	53,26	PUGLIA (39,73) MOLISE (13,53)
		24/5/1990	Trasferimento quota	1/1/1989	XXXV - 2		
		24/5/1990	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 2		
		11/4/1991	Trasferimento quota	19/12/1989	XXXVI - 5		
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11		
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XL - 7		
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	23/1/1996	XL - 7		
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLV - 4		
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5		
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10		
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3		
		8/10/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8		
30/6/2005	Trasferimento quota	17/12/2003	XLVIII - 11				
16/4/2008	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
1/3/2013	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				
28/6/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013	LVII - 3				
18/9/2014	Trasferimento quota	5/6/2013	LVI - 6				
1/8/2018	Cambio intestazione quota	5/12/2013	LVIII - 9				
	Trasferimento quote	1/7/2018	LXII - 7				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018
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	
TOMBOLO	SIM (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	05/04/2018	285,98	TOSCANA (285,98)
		6/2/1989	Conferimento	5/4/1988	BUIG XXXIII - 8			
		20/12/1992	Trasferimento	31/3/1992	XXXVII - 12			
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996	XL - 6			
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6			
		9/2/2004	Trasferimento quota	2/10/2003	XLVIII - 3			
		20/10/2008	Riattribuzione	LII - 11				

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	
PORTO CIVITANOVA	GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) EDISON E&P (40)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	09/06/2019	62,8	MARCHE (62,8)
		9/6/1989	Conferimento	17/5/1989	XXXIII - 11			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XL - 6			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3			
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8			
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/3/2013	LVII - 3			
				1/7/2018	LXII - 7			

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	
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)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	1° periodo	06/12/2018	97,56	ABRUZZO (97,56)
		4/7/1989	Conferimento	6/12/1988	XXXIII - 12			
		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/2018

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/2018

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
858 MISANO ADRIATICO	CANOEL ITALIA (100) (r.u.)	20/6/1990	Natura del provvedimento	20/6/1990	20/06/2020	75,31	EMILIA ROMAGNA (74,11)	
		9/5/1996	Conferimento	1/3/1996			MARCHE (1,2)	
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996				
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	23/1/1996				
		7/2/2001	Cambio intestazione quota	11/2/2000				
		7/2/2001	Trasferimento quota	18/10/2000				
		7/2/2001	Nomina r.u.	18/10/2000				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001				
		26/6/2003	Trasferimento quota	27/3/2003				
		10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003				
		2/3/2005	Trasferimento quota	28/12/2004				
		30/6/2005	Trasferimento	26/4/2005				
		16/4/2008	Intestazione	12/2/2008				
		28/6/2013	Trasferimento quota	5/6/2013				
859								
CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
POLICORO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	30/9/1990	Conferimento	30/9/1990	1° periodo	30/09/2020	164	BASILICATA (155,47)
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996				CALABRIA (8,53)
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004				
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013				
861								
CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
TORRENTE CELONE	ROCKHOPPER ITALIA (50) (r.u.) EDISON E&P (50)	5/4/1991	Conferimento	5/4/1991	1° periodo	05/04/2021	79,8	PUGLIA (79,8)
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992				
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992				
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008				
		23/2/2015	Modifica denominazione sociale	3/12/2014				
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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 E&P (100) (r.u.)	9/7/1991	Conferimento	9/7/1991	09/07/2021	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 quota	1/12/2003			
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018			

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			
	CANOEL 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/2018

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	EDISON E&P (40) (r.u.) ENI (60)	30/3/1992	Natura del provvedimento Conferimento	26/10/1989	26/10/2019	37,35	MARCHE (37,35)
		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
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018			LXII - 7

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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	BUIG		
868 MASSERIA PETRILLI	CANOEL ITALIA (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	21/5/1992	Conferimento	19/5/1990	XXXVI - 11	118,28	PUGLIA (118,28)				
		4/3/1994	Trasferimento quota	1/9/1993	XXXVIII - 4						
		4/3/1994	Ampliamento	4/3/1994	XXXVIII - 4						
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6						
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7						
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7						
		9/5/2001	Trasferimento quota	14/9/2000	XLV - 6						
		30/10/2001	Trasferimento quota	2/7/2001	XLV - 11						
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12						
		4/4/2003	Assunzione quota	26/11/2002	XLVII - 5						
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3						
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8						
		8/10/2004	Trasferimento quota	31/12/2002	XLVIII - 11						
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7						
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5						
1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013	LVII - 3								
28/6/2013	Trasferimento quota	5/6/2013	LVII - 6								
869 S. ANDREA	CANOEL ITALIA (40) (r.u.) EDISON E&P (50) PETROREP ITALIANA (10)	8/8/1992	Conferimento	8/8/1992	XXXVI - 12	164,32	VENETO (163,33)				
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10						
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10						
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7						
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7						
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12						
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3						
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7						
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5						
		28/6/2013	Trasferimento quota	5/6/2013	LVII - 6						
		1/8/2018	Trasferimento quota	1/7/2018	LXII - 7						
											FRIULI VENEZIA GIULIA (0,9)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

870	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MONTE VERDESE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ROCKHOPPER ITALIA (60) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (30) PETROREP ITALIANA (10)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE			PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 28/06/2022	AREA (km2) 60,02	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (60,02)
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza				
			18/1/1993	Conferimento	28/6/1992	XXXVII - 4			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6			
			14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7			
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7			
			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			
			23/2/2015	Modifica denominazione sociale	3/12/2014	LIX - 2			
871	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CASA MAGGI	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE			PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 26/10/2022	AREA (km2) 4,98	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE MARCHE (4,98)
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG			
			15/3/1993	Conferimento	26/10/1992	XXXVII - 4			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6			
			27/9/1999	Assunzione quota	29/4/1999	XLIII - 11			
			12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3			
			20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8			
			1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013	LVII - 3			
874	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MASSERIA VIORANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) PENGAS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE			PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 10/10/2019	AREA (km2) 41,61	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (41,61)
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG			
			16/7/1993	Conferimento	10/10/1989	XXXVII - 9			
			12/11/1993	Trasferimento	6/4/1993	XXXVII - 12			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6			
			22/1/1997	Cambio intestazione quota	22/12/1995	XLI - 3			
			23/1/1998	Trasferimento quota	18/3/1997	XLII - 2			
			23/1/1998	Assunzione quota	12/12/1997	XLII - 2			
			10/1/2000	Trasferimento quote	20/10/1999	XLIV - 2			
			30/4/2002	Trasferimento	1/3/2002	XLVI - 6			
			20/3/2003	Trasferimento	24/10/2002	XLVII - 4			
			25/10/2006	Intestazione	1/7/2006	L - 11			
			9/10/2014	Trasferimento quote	1/8/2014	LVIII - 10			
			8/4/2015	Approvazione nuovo programma lavori	8/4/2015	LIX - 4			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

875	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				
	MONTEGRANARO	GAS PLUS ITALIANA (25) (r.u.) EDISON E&P (50) ENI (25)	20/7/1993	Conferimento	9/11/1992	09/11/2022	60,11	MARCHE (60,11)
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
			18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001			
			12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
			20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004			
			9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010			
			1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013			
			21/11/2016	Cambio intestazione	1/10/2016			
			1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018			
	876							
	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
	VALLE DEL ROVELLO	METANO PUGLIA (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	20/11/1992	37,49	PUGLIA (37,49)
			2/8/1993	Conferimento	20/11/1992			
			17/6/1994	Trasferimento quote	9/3/1994			
	877							
	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
	MASSIGNANO	EDISON E&P (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	6/12/1992	85,96	MARCHE (85,96)
			20/7/1993	Conferimento	6/12/1992			
			4/3/1994	Rettifica	4/3/1994			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
			18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001			
			12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
			1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013			
			1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

890	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CAVIAGA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.	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 ^a proroga 01/01/2012	SCADENZA 113,87	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (113,87)
891	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CIGNONE Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 2.	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 01/01/2017	SCADENZA 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 01/01/2017	SCADENZA 146,03	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (144,72) LOMBARDIA (1,31)
894	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PONTETIDONE	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 01/01/2017	SCADENZA 58,35	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (55,72) LOMBARDIA (2,63)
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 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 (%) SOCIETÀ PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 20/10/1997 8/5/2002 8/5/2002 21/5/2008 9/2/2010 28/3/2017 Natura del provvedimento Attribuzione Proroga Approvazione programma lavori Proroga Trasferimento Proroga e riduzione	PERIODO DI VIGENZA 3 ^a proroga 01/01/2017	SCADENZA 14,56	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (14,56)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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	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)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 1.						
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)
908	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE OVANENGO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) SOCIETÀ 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 01/01/2017	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 01/01/2002	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.						

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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 XLII - 6	SCADENZA 01/01/2012	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (57,85)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 1.					
913	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SETTALA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) SOCIETÀ 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 XLII - 6 XLV - 11 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2017	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (84,55)
914	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SPILAMBERTO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) SOCIETÀ 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 XLII - 6 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2017	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (139,82)
915	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MIRANDOLA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) SOCIETÀ 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 XLII - 6 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2017	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (121,59) LOMBARDIA (0,37)
916	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PORTO CORSINI TERRA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) SOCIETÀ 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 XLII - 6 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2017	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (56,65)
917	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RAVENNA TERRA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) SOCIETÀ 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 XLII - 6 LIV - 3	SCADENZA 01/01/2012	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (98,28)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 2.					

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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				
918								
RECOVATO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	15/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	1° periodo	01/01/2017	36,75	EMILIA ROMAGNA (36,75)
		26/4/2001	Trasferimento	26/2/2001				
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004				
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004				
		12/11/2010	Approvazione nuovo programma lavori	12/11/2010				
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013				
920								
CONCESSIONE								
SAN POTTIO	SOCIETÀ PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	15/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	1ª proroga	01/01/2007	73,78	EMILIA ROMAGNA (73,78)
		10/3/2004	Proroga	1/1/2002				
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010				
		7/12/2018	Proroga	1/1/2007				
921								
CONCESSIONE								
TRESIGALLO	ENI (100) (r.u.)	15/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	1° periodo	01/01/2017	100,15	EMILIA ROMAGNA (100,15)
		15/10/2001	Conferma	15/10/2001				
924								
CONCESSIONE								
SANTERNO	SOCIETÀ PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	18/6/1998	Attribuzione	1/1/1997	1° periodo	01/01/2017	39,39	EMILIA ROMAGNA (39,39)
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010				
926								
CONCESSIONE								
PIETRAMALA	SIM (100) (r.u.)	20/8/1998	Assoggettamento L. 6/57	1/1/1957	1° periodo	14/01/2011	27,16	TOSCANA (21,73)
		4/8/1999	Unificazione	4/8/1999				
		2/11/2016	Proroga	15/1/2006				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

927	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RECOLETA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 8/9/1999 12/2/2004 20/7/2004 1/3/2013 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 08/09/2019	AREA (km2) 44,62	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (44,62)
928	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE GORGOGNONE Nota: Presentata istanza di ampliamento dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 6.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) TOTAL E&P ITALIA (50) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (25) MITSUI E&P ITALIA B (25)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 19/11/1999 16/3/2000 20/3/2000 29/11/2000 20/4/2001 15/11/2002 5/6/2003 16/7/2003 12/2/2004 31/7/2007 9/2/2010 30/6/2011 23/9/2011 6/2/2013 18/11/2013 16/5/2018 Natura del provvedimento Unificazione Approvazione nuovo programma di ricerca Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Adeguamento programma lavori Trasferimento quota Proroga Trasferimento quota Trasferimento quota Trasferimento quota Rimodulazione tempi programma lavori	PERIODO DI VIGENZA 1° proroga 14/07/2023	AREA (km2) 290,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (290,59)
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 6/7/2005 9/2/2010 21/11/2016 Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavori Trasferimento Cambio intestazione	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 (%) SOCIETÀ PADANA ENERGIA (66,666666666667) (r.u.) EDISON E&P (33,3333333333333)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 12/1/2004 12/2/2004 9/2/2010 1/8/2018 Natura del provvedimento Conferimento Intestazione quota Trasferimento quota Trasferimento quote	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 12/01/2024	AREA (km2) 58,42	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (58,42)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

932	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE VAL D'AGRI	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (61) (r.u.) SHELL ITALIA E&P (39)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 28/12/2005 18/2/2008 23/1/2012 16/5/2018 7/6/2018 Natura del provvedimento Unificazione Adeguamento ripartizione quote Aggiornamento programma lavori Rimodulazione quote di titolarità Rettifica	Decorrenza 28/12/2005 18/2/2008 23/1/2012 16/5/2018 16/5/2018 L - 1 LII - 3 LVI - 2 LXII - 5 LXII - 6	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 26/10/2019	SCADENZA 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 E&P (5)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/10/2008 9/2/2010 28/9/2011 21/11/2016 1/8/2018 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Trasferimento quota Cambio intestazione Trasferimento quote	Decorrenza 11/7/2006 1/1/2010 28/9/2011 1/10/2016 1/7/2018 LII - 11 LIV - 3 LV - 10 LX - 11 LXI - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 11/07/2026	SCADENZA 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 (90) (r.u.) PETROREP ITALIANA (10)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 22/10/2008 17/6/2014 2/8/2018 Natura del provvedimento Conferimento Ampliamento Trasferimento quota	Decorrenza 22/10/2008 17/6/2014 15/1/2015 LII - 11 LVIII - 6 LXI - 7	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 22/10/2028	SCADENZA 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 (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 29/10/2008 8/2/2017 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quote	Decorrenza 29/10/2008 30/12/2016 LII - 11 LXI - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 29/10/2028	SCADENZA 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 (%) SOCIETÀ PADANA ENERGIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/9/2011 Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 17/7/2006 LV - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 17/07/2026	SCADENZA 17/07/2026	AREA (km2) 144,9	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (144,9)
937	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE COLLE S. GIOVANNI	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 19/1/2012 13/2/2012 1/3/2013 21/11/2016 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Cambio intestazione quota Cambio intestazione	Decorrenza 19/1/2012 13/2/2012 1/3/2013 1/10/2016 LVI - 2 LVI - 2 LVII - 3 LX - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 19/01/2032	SCADENZA 19/01/2032	AREA (km2) 22,8	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (22,8)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

938	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RAPAGNANO Nota: GIACIMENTO MARGINALE. La concessione deriva dalla riattribuzione della originaria Concessione di coltivazione RAPAGNANO (Eni 100%) vigente dal 17/04/1960 al 28/11/2012.	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) APEENNINE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 28/11/2012 17/4/2013 Natura del provvedimento Riattribuzione Modifica denominazione sociale	BUIG LVI - 11 LVII - 4	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 28/11/2022	SCADENZA 28/11/2022	AREA (km2) 8,49	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE MARCHE (8,49)
939	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE AGLAVITZZA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ROCKHOPPER CIVITA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 17/12/2012 23/2/2015 Natura del provvedimento Conferimento Modifica denominazione sociale	BUIG LVI - 12 LIX - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 17/12/2032	SCADENZA 17/12/2032	AREA (km2) 7,32	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (7,32)
940	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SAN LORENZO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) APEENNINE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 10/3/2014 16/11/2018 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimenti quote	BUIG LVIII - 3 LXII - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/02/2032	SCADENZA 24/02/2032	AREA (km2) 4,92	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE MARCHE (4,92)
941	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CASA TONETTO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) APEENNINE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 14/7/2015 22/10/2015 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota	BUIG LIX - 7 LIX - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 14/07/2035	SCADENZA 14/07/2035	AREA (km2) 4,5	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE VENETO (4,5)
942	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE S. ALBERTO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 12/10/2017 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LXI - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 19/02/2032	SCADENZA 19/02/2032	AREA (km2) 19,51	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (19,51)
943	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE BAGNACAVALLO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/12/2018 Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LXII - 12	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 07/12/2038	SCADENZA 07/12/2038	AREA (km2) 14,75	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (14,75)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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 terrafirma, 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/2018

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	PERIODO DI VIGENZA 3 ^a proroga	SCADENZA 02/03/2023	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 E&P (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento Decorrenza	PERIODO DI VIGENZA 5 ^a proroga	SCADENZA 20/05/2021	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	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	PERIODO DI VIGENZA 3 ^a proroga	SCADENZA 01/09/2022	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	PERIODO DI VIGENZA 2 ^a proroga	SCADENZA 09/08/2023	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	PERIODO DI VIGENZA 2 ^a proroga	SCADENZA 29/09/2019	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	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	PERIODO DI VIGENZA 4 ^a proroga	SCADENZA 13/10/2022	AREA (km2) 16,57	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE SICILIA (16,57)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE IN SICILIA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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 BUG	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 BUG	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 BUG	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 BUG	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 BUG	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 E&P (25)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data Natura del provvedimento	Decorrenza BUG	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/2018

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. 67 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 811.1,86 Km²

Zona marina	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
EMILIA ROMAGNA	1	15,00
ZONA A	37	3.870,02
ZONA B	20	2.649,65
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/2018
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					Decorrenza
CERVIA MARE	ENI (100) (r.u.)	24/2/1967	Natura del provvedimento	12/9/1966	5ª proroga	43,4	ZONA A (43,4)	
			Conferimento	XI - 5				
		12/3/1968	Prolungamento vigenza	12/9/1986				XII - 7
		31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	31/7/1986				XXXI - 3
		24/3/1992	Approvazione nuovo piano sviluppo	24/3/1992				XXXVI - 5
		26/8/1996	Proroga	12/9/1996				XL - 9
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998				XLII - 3
		20/2/2001	Modifica programma sviluppo	20/2/2001				XLV - 3
		23/8/2006	Proroga	12/9/2006				L - 9
		2/3/2012	Proroga	12/9/2011				LVI - 3
		1/3/2017	Proroga e unificazione	1/3/2017				LXI - 3

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					Decorrenza
B.C 1.IF	EDISON E&P (95) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (5)	27/8/1970	Natura del provvedimento	27/8/1970	3ª proroga	45,95	ZONA B (45,95)	
			Conferimento	XV - 2				
		2/9/1974	Ampliamento	29/5/1974				XIX - 1
		19/4/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978				XXIII - 8
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992				XXXVII - 10
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996				XL - 6
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996				XL - 6
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998				XLII - 12
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999				XLIII - 10
		31/5/2001	Proroga	27/8/2000				XLV - 6
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003				XLVIII - 3
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004				XLVIII - 3
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004				XLVIII - 8
		16/4/2010	Proroga	27/8/2010				LIV - 5
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013				LVI - 3
		7/9/2016	Proroga e ripermisurazione	27/8/2015				LX - 9
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018				LXII - 7

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					Decorrenza
C.C 1.AG	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	6/10/1970	Natura del provvedimento	18/8/1967	4ª proroga	79,91	ZONA C (79,91)	
			Conferimento	XV - 1				
		2/9/1996	Modifica programma lavori	2/9/1996				XL - 10
		28/4/1997	Proroga	18/8/1997				XLI - 5
		22/7/1997	Approvazione nuovo piano sviluppo	22/7/1997				XLI - 8
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998				XLII - 3
		3/10/2005	Trasferimento	13/1/2005				XLIX - 11
		10/6/2008	Proroga	18/8/2007				LII - 7
		8/8/2012	Proroga	18/8/2012				LVI - 9
		3/7/2017	Proroga	18/8/2017				LXI - 7

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2018
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 Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 10.	ENI (100) (r.u.)	2/12/1970	Conferimento	13/9/1970	XV - 1	152,94	ZONA A (152,94)
		6/8/1993	Approvazione nuovo piano sviluppo	6/8/1993	XXXVII - 9		
		20/9/1996	Modifica programma sviluppo	20/9/1996	XL - 10		
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3		
		23/5/2001	Proroga	13/9/2000	XLV - 6		
		7/6/2001	Modifica programma sviluppo	7/6/2001	XLV - 7		
		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		

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 E&P (95) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (5)	2/12/1970	Conferimento	2/12/1970	XV - 1	35,06	ZONA B (35,06)
		24/4/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 7		
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XL - 6		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
		31/5/2001	Proroga	2/12/2000	XLV - 6		
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3		
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8		
		16/4/2010	Proroga	2/12/2010	LIV - 5		
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	1/3/2013	LVII - 3		
		7/9/2016	Proroga e ripermetrazione	2/12/2015	LX - 9		
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018	LXII - 7		

958

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. 2.AS	ENI (100) (r.u.)	3/12/1970	Conferimento	3/12/1970	XV - 1	34,43	ZONA A (34,43)
		10/3/1971	Trasferimento quota	10/3/1971	XV - 4		
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3		
		13/6/2001	Proroga	3/12/2000	XLV - 7		
		2/3/2012	Proroga	3/12/2010	XLVI - 3		
		19/12/2016	Proroga e riduzione	3/12/2015	LX - 12		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2018

959

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 3.AS	ENI (100) (r.u.)	3/12/1970	Natura del provvedimento	3/12/1970	3ª proroga	14,76	ZONA A
		10/3/1971	Conferimento	10/3/1971			(14,76)
		6/8/1993	Trasferimento quota	10/3/1971			
		20/9/1996	Approvazione nuovo piano sviluppo	XXXVII - 9			
		13/2/1998	Modifica programma sviluppo	XL - 10			
		13/6/2001	Cambio intestazione	XLII - 3			
		17/2/2012	Proroga	XLV - 7			
		9/5/2017	Proroga e riduzione	LVI - 2			
				LXI - 5			

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.)	7/7/1973	Natura del provvedimento	7/7/1973	2ª proroga	221,69	ZONA B
		30/10/1974	Conferimento	XVIII - 2			(221,69)
		7/2/1976	Trasferimento quota	XIX - 3			
		14/12/1981	Trasferimento quota	XX - 5			
		31/7/1986	Ampliamento	XXVI - 6			
		13/2/1998	Modifica programma lavori	XXXI - 2			
		4/12/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			Approvazione programma sviluppo ed esplorazione	XLIII - 1			
		23/10/2000	Approvazione programma sviluppo e perforazione	XLIV - 11			
		12/5/2003	Proroga	XLVII - 6			
		9/2/2010	Trasferimento	LIV - 3			
		11/7/2012	Proroga	LVI - 7			
		21/11/2016	Cambio intestazione	LX - 11			

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.)	7/7/1973	Natura del provvedimento	7/7/1973	1ª proroga	147,17	ZONA B
		30/10/1974	Conferimento	XVIII - 2			(147,17)
		7/2/1976	Trasferimento quota	XIX - 3			
		13/2/1998	Trasferimento quota	XX - 5			
		7/4/2003	Cambio intestazione	XLII - 3			
		9/2/2010	Proroga	XLVII - 5			
		25/3/2012	Trasferimento	LIV - 3			
		21/11/2016	Proroga	LIV - 3			
			Cambio intestazione	LX - 11			

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LV - N. 9.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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				
963 D.C 1.AG	ENI (100) (r.u.)	7/7/1973	Natura del provvedimento	2ª proroga	07/07/2018	68,42	ZONA D (68,42)
		7/7/1973	Conferimento	XVIII - 2			
		5/7/1994	Aggiornamento programma lavori	XXXVIII - 8			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
		11/2/2003	Proroga	XLVII - 3			
		9/2/2010	Trasferimento	LIV - 3			
		6/8/2012	Proroga	LVI - 9			
964							
964 A.C 5.AV	ENI (100) (r.u.)	3/3/1974	Natura del provvedimento	2ª proroga	03/03/2019	19,16	ZONA A (19,16)
		3/3/1974	Conferimento	XVIII - 6			
		23/7/1975	Trasferimento quota	XX - 1			
		9/4/1976	Trasferimento quota	XX - 6			
		30/6/1980	Trasferimento quota	XXIV - 7			
		4/3/1996	Modifica programma lavori	XL - 4			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
		3/12/2004	Proroga	XLIX - 1			
		10/4/2012	Proroga	LVI - 4			
965							
965 A.C 7.AS	ENI (100) (r.u.)	12/11/1974	Natura del provvedimento	2ª proroga	12/11/2019	210,16	ZONA A (210,16)
		12/11/1974	Conferimento	XIX - 4			
		7/2/1976	Trasferimento quota	XX - 5			
		26/6/1981	Ampliamento	XXVI - 4			
		20/11/1985	Modifica programma lavori	XXX - 4			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
		25/1/1999	Modifica programma sviluppo	XLIII - 2			
		10/5/2004	Proroga	XLVIII - 6			
		11/10/2013	Proroga	LVII - 10			
966							
966 B.C 5.AS	ENI (100) (r.u.)	12/11/1974	Natura del provvedimento	2ª proroga	11/11/2019	58,24	ZONA B (58,24)
		12/11/1974	Conferimento	XIX - 4			
		7/2/1976	Trasferimento quota	XX - 5			
		5/10/1996	Modifica programma lavori	XL - 11			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
		3/12/2004	Proroga	XLIX - 1			
		9/2/2010	Trasferimento	LIV - 3			
		21/11/2016	Cambio intestazione	LX - 11			
		13/2/2017	Proroga e riduzione	LXI - 2			

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 4.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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				
967 A.C 6.AS	ENI (100) (r.u.)	12/11/1974	Natura del provvedimento Conferimento	2 ^a proroga	12/11/2019	33,37	ZONA A (33,37)
		7/2/1976	Trasferimento quota	XIX - 5			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XX - 5			
		3/12/2004	Proroga	XLII - 3			
		10/4/2012	Proroga	XLIX - 1			
				LVI - 4			
968							
B.C 7.LF	EDISON E&P (95) (r.u.)	20/5/1975	Natura del provvedimento Conferimento	3 ^a proroga	29/05/2024	101,5	ZONA B (101,5)
	GAS PLUS ITALIANA (5)	19/4/1979	Cambio intestazione quota	XIX - 9			
		7/4/1989	Trasferimento quota	XXIII - 8			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	XXXIII - 11			
		4/3/1994	Trasferimento quota	XXXVII - 10			
		4/3/1994	Sospensione attività di sviluppo	XXXVIII - 4			
		18/3/1996	Proroga sospensione attività di sviluppo	XXXVIII - 4			
				XL - 4			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	XL - 6			
		30/4/1997	Modifica programma sviluppo	XL - 5			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 12			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	XLII - 10			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLIII - 3			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	XLIII - 3			
		27/5/2004	Proroga	XLVIII - 3			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 6			
		22/10/2012	Proroga	XLVIII - 8			
		1/3/2013	Cambio intestazione quota	LVI - 10			
		1/3/2013	Rettifica	LVI - 3			
		21/11/2016	Proroga e riduzione	LVI - 3			
		1/8/2018	Trasferimento quote	LX - 12			
				LXI - 7			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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	2 ^a proroga	16,85	ZONA A
	EDISON E&P (19)	10/6/1976	Rettificazione	10/6/1976			(16,85)
		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		
		16/1/2017	Proroga e riduzione	5/11/2015	LXI - 1		
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018	LXII - 7		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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				
971 B.C 8.LF	EDISON E&P (61,7175) (r.u.) ENI (38,2825)	9/3/1978	Conferimento	9/3/1978	XXII - 7	277,3	ZONA B (277,3)
		20/11/1978	Trasferimento quota	20/11/1978	XXIII - 3		
		16/7/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 9		
		13/9/1982	Trasferimento quota	3/9/1982	XXVI - 12		
		4/4/1984	Modifica programma lavori	4/4/1984	XXVIII - 7		
		8/5/1984	Trasferimento quota	8/5/1984	XXVIII - 10		
		20/11/1985	Approvazione programma definitivo	20/11/1985	XXX - 4		
		15/4/1987	Trasferimento quota	15/4/1987	XXXI - 11		
		3/7/1989	Modifica programma lavori	3/7/1989	XXXIII - 11		
		29/6/1990	Approvazione nuovo programma lavori	29/6/1990	XXXVI - 6		
		9/9/1991	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	9/9/1991	XXXV - 10		
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10		
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
29/2/2008	Approvazione programma lavori	29/2/2008	LII - 3				
29/2/2008	Proroga	9/3/2008	LII - 3				
12/10/2017	Proroga e riduzione	9/3/2018	LXI - 10				
1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018	LXII - 7				
972 D.C 2.AG	ENI (100) (r.u.)	24/7/1978	Conferimento	24/7/1978	XXII - 10	44,35	ZONA D (44,35)
		15/7/1997	Integrazione programma lavori	15/7/1997	XLI - 8		
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3		
		10/6/2008	Proroga	24/7/2008	LII - 7		
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3		
		24/7/1978	Conferimento	24/7/1978	XXII - 10		
		15/7/1997	Integrazione programma lavori	15/7/1997	XLI - 8		
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3		
		10/6/2008	Proroga	24/7/2008	LII - 7		
		9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3		
973 B.C 9.AS	ENI (66,666667) (r.u.) EDISON E&P (33,333333)	20/11/1978	Conferimento	20/11/1978	XXIII - 2	262,86	ZONA B (262,86)
		6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		10/6/2008	Proroga	20/11/2008	LII - 7		
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010	LIV - 3		
		21/11/2016	Cambio intestazione	1/10/2016	LX - 11		
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018	LXII - 7		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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				
975 C.C 3.AG	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	13/6/1980	Natura del provvedimento Conferimento	1 ^a proroga	13/06/2020	394,8	ZONA C (394,8)
		14/3/1989	Modifica programma lavori	XXIV - 11			
		8/5/1996	Modifica programma lavori	XXXIII - 11			
		22/7/1997	Approvazione nuovo programma di esplorazione	XL - 6			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLI - 8			
		12/7/2005	Trasferimento	XLII - 3			
		20/10/2005	Modifica programma lavori	XLIX - 8			
		1/3/2010	Proroga	XLIX - 10			
				LIV - 4			
976							
976 D.C 3.AG	ENI (100) (r.u.)	16/12/1980	Natura del provvedimento Conferimento	1 ^o periodo	16/12/2010	47,84	ZONA F (24,11)
		5/6/1995	Sospensione attività di sviluppo e produzione	XXV - 4			ZONA D (23,73)
		23/6/1997	Proroga sospensione attività sviluppo e produzione	XXXIX - 7			
		13/2/1998	Cambio intestazione	XLI - 7			
				XLII - 3			
977							
977 B.C 10.AS	ENI (51) (r.u.) EDISON E&P (49)	16/12/1980	Natura del provvedimento Conferimento	1 ^a proroga	27/05/2020	216,85	ZONA B (216,85)
		7/7/1989	Approvazione integrazione programma	XXV - 5			
		6/10/1992	Trasferimento quota	XXXIV - 2			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
		12/2/2004	Intestazione quota	XLII - 3			
		7/1/2010	Proroga	XLVIII - 3			
		9/2/2010	Trasferimento quota	LIV - 2			
		21/11/2016	Cambio intestazione	LIV - 3			
		1/8/2018	Trasferimento quote	LX - 11			
				LXII - 7			
978							
978 A.C 9.AG	ENI (100) (r.u.)	26/6/1981	Natura del provvedimento Conferimento	1 ^o periodo	23/10/2009	138,59	ZONA A (138,59)
		13/2/1998	Cambio intestazione	XXVI - 1			
				XLII - 3			

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/2018

979 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					BUGI										
B.C 11.AS	ENI (51) (r.u.) EDISON E&P (49)	26/6/1981	Natura del provvedimento	Decorrenza	1 ^a proroga	26/06/2021	ZONA B (62,38)											
		6/10/1992	Conferimento	26/6/1981	XXVI - 1													
		2/9/1993	Trasferimento quota	18/3/1992	XXXVII - 10													
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10													
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3													
		15/12/2016	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3													
		1/8/2018	Proroga e riduzione Trasferimento quote	27/6/2011	LX - 12 LXI - 7													
980 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	ENI (100) (r.u.)	Natura del provvedimento	Decorrenza	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE										
									26/6/1981	Conferimento	23/10/1979	XXVI - 6	ZONA A (76,95)					
									25/10/1985	Modifica programma lavori	25/10/1985	XXX - 4						
									13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3						
									29/7/2009	Proroga	23/10/2009	LIII - 8						
									981 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	ENI (100) (r.u.)	Natura del provvedimento		Decorrenza	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
27/12/1983	Estensione titolarità	27/12/1983	XXVIII - 3															
25/10/1985	Modifica programma lavori	25/10/1985	XXX - 4															
4/7/1989	Trasferimento quota	4/7/1989	XXXIII - 11															
13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3															
4/7/2001	Cambio intestazione quota	1/11/1991	XLV - 8															
7/11/2008	Cambio intestazione quota	19/7/2007	LII - 12															
6/7/2009	Proroga	23/10/2009	LIII - 8															
16/9/2011	Trasferimento quota	25/8/2011	LV - 10															
30/11/2011	Rettifica	30/11/2011	LV - 12															
983 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	ENI (100) (r.u.)	Natura del provvedimento	Decorrenza	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE										
									13/9/1982	Conferimento	31/3/1981	XXVI - 10	ZONA D (16,9)					
									5/7/1994	Aggiornamento programma lavori	5/7/1994	XXXVIII - 8						
									13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3						
									9/2/2010	Trasferimento	1/1/2010	LIV - 3						
									30/3/2012	Proroga	31/3/2011	LVI - 3						

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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
			20/1/1987	Conferimento	XXVI - 12			
			17/6/1994	Modifica programma lavori	XXXI - 5			
				Approvazione nuovo programma di ricerca	XXXVIII - 8			(143,75)
			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 E&P (49)	Data	Natura del provvedimento	1 ^a proroga	23/10/2019	135,97	ZONA A
			13/9/1982	Conferimento	XXVI - 12			
			6/10/1992	Trasferimento quota	XXVII - 10			
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			17/6/1994	Modifica programma lavori	XXXVIII - 7			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			
			29/7/2009	Proroga	LIII - 8			
			1/8/2018	Trasferimento quote	LXII - 7			(135,97)
	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 E&P (49)	Data	Natura del provvedimento	1 ^a proroga	27/05/2020	395,52	ZONA B
			13/9/1982	Conferimento	XXVI - 12			
			6/10/1992	Trasferimento quota	XXVII - 10			
			2/9/1993	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			
			3/7/2017	Modifica programma lavori	LXI - 7			
			1/8/2018	Trasferimento quote	LXII - 7			(395,52)

Nota: Presentata istanza di variazione del programma dei lavori pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 10.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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				
990							
A.C 15.AX	ENI (90) (r.u.) EDISON E&P (10)	27/4/1983 23/2/1984 4/8/1993 6/8/1993 13/2/1998 23/11/1998 15/9/1999 12/2/2004 1/8/2018	Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Intestazione quota Trasferimento quote	18/3/1981 27/4/1983 23/4/1992 6/11/1990 1/1/1998 29/6/1998 1/7/1999 1/12/2003 1/7/2018	1° periodo 18/03/2011	75,62	ZONA A (75,62)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIV - N. 4.							
991							
C.C 6.EO	EDISON E&P (60) (r.u.) ENI (40)	17/2/1984 10/10/1984 7/8/1985 2/7/1990 12/5/1992 2/1/1993 2/9/1993 13/2/1998 29/9/1999 10/12/1999 12/2/2004 13/11/2015 1/8/2018	Natura del provvedimento Conferimento e unificazione Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Assunzione quota Intestazione quota Proroga Trasferimento quote	17/2/1984 10/10/1984 1/1/1985 1/7/1989 19/6/1991 16/1/1992 15/10/1992 1/1/1998 30/11/1998 31/12/1999 1/12/2003 28/12/2012 1/7/2018	1ª proroga 28/12/2022	184,8	ZONA C (184,8)
993							
B.C 15.AV	ENI (100) (r.u.)	7/9/1984 31/7/1986 8/8/1991 12/5/1992 2/9/1993 2/9/1993 15/10/1995 9/5/1996 9/5/1996 5/2/1998 13/2/1998 10/3/2000 9/2/2010 15/3/2012 21/11/2016	Natura del provvedimento Conferimento Approvazione piano sviluppo Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Assunzione quota Assunzione quota Trasferimento Proroga Cambio intestazione	12/1/1982 31/7/1986 1/7/1989 19/6/1991 1/8/1992 4/11/1992 1/1/1985 1/1/1996 1/3/1996 29/12/1997 1/1/1998 5/3/1998 1/1/2010 12/1/2012 1/10/2016	1ª proroga 12/01/2022	168,79	ZONA B (168,79)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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				
995							
A.C 16.AG	ENI (70) (r.u.) EDISON E&P (30)	31/7/1986	Natura del provvedimento	19/5/1985	19/05/2015	539,84	ZONA A (539,84)
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 6.	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	Intestazione quota	1/12/2003			
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018			
996							
B.C 17.TO	ENI (100) (r.u.)	18/10/1988	Natura del provvedimento	18/10/1988	18/10/2028	128	ZONA B (128)
		8/4/1991	Conferimento	26/11/1987			
		18/7/1991	Cambio intestazione quota	18/7/1991			
		8/2/1993	Approvazione piano sviluppo	13/9/1991			
		8/2/1993	Trasferimento quota	17/10/1991			
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992			
		2/9/1993	Trasferimento quota	4/11/1992			
		3/9/1993	Cambio intestazione quota	3/9/1993			
		29/3/1994	Modifica programma lavori	31/12/1993			
		1/8/1994	Trasferimento quota	5/5/1994			
		1/8/1994	Cambio intestazione quota	1/8/1994			
		7/3/1997	Proroga termine di inizio produzione	20/12/1996			
		22/7/1997	Trasferimento quota	9/6/1997			
		29/10/1997	Trasferimento quota	29/10/1997			
		3/12/1997	Modifica programma sviluppo	17/10/1997			
		13/2/1998	Trasferimento quote	1/1/1998			
		26/11/2002	Cambio intestazione	26/11/2002			
		14/12/2009	Ampliamento	14/12/2009			
		18/2/2015	Approvazione nuovo programma lavori	LIV - 1			
		12/10/2017	Modifica programma lavori	LIX - 2			
			Proroga e riduzione	LXI - 10			
997							
B.C 18.RI	ENI (100) (r.u.)	18/10/1988	Natura del provvedimento	18/10/1988	18/10/2018	74,43	ZONA B (74,43)
		9/5/1996	Conferimento	1/1/1996			
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996			
		1/6/1998	Cambio intestazione	1/4/1998			
			Trasferimento titolarità	XLII - 7			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2018

998	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				
	F.C 1.AG	ENI (100) (r.u.)	23/1/1989	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo XXXIII - 2	24/05/2017	38,26	ZONA F (38,26)
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			9/2/2010	Trasferimento	LIV - 3			
1000	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 17.AG	ENI (75) (r.u.) EDISON E&P (25)	7/4/1989	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo XXXIII - 11	26/05/2017	151,37	ZONA A (151,37)
			8/8/1991	Trasferimento quota	XXXVI - 6			
			12/5/1992	Cambio intestazione quota	XXXVI - 11			
			2/9/1993	Trasferimento quota	XXXVII - 10			
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			8/5/1996	Modifica programma sviluppo	XL - 6			
			10/4/1997	Modifica programma sviluppo	XLII - 5			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			
			1/8/2018	Trasferimento quote	LXII - 7			
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	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo XXXIV - 10	03/09/2027	39,34	ZONA A (39,34)
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			
			3/7/2017	Proroga e riduzione	LXI - 7			
			27/7/2017	Rettifica	LXI - 7			
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	ENI (51) (r.u.) EDISON E&P (49)	16/1/1992	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo XXXVI - 5	27/05/2010	82,21	ZONA B (82,21)
			6/10/1992	Trasferimento quota	XXXVII - 10			
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			2/4/1996	Approvazione nuovo programma di esplorazione	XL - 5			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	XLII - 3			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3			
			1/8/2018	Trasferimento quote	LXII - 7			
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	Natura del provvedimento Conferimento	1° periodo XXXVI - 6	25/05/2020	556,31	ZONA F (556,31)
			8/8/1994	Approvazione progr. svil. definit. e ulter. ric.	XXXVIII - 9			
			13/2/1998	Cambio intestazione	XLII - 3			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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				
1004								
A.C 19.PI	ENI (85) (r.u.) ROCKHOPPER ITALIA (15)	7/3/1994	Natura del provvedimento Conferimento	30/11/1993 XXXVIII - 4	1° periodo	07/03/2024	219,46	ZONA A (219,46)
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996 XL - 7				
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996 XL - 7				
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998 XLII - 3				
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001 XLVI - 12				
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005 XLIX - 7				
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008 LII - 5				
		23/2/2015	Modifica denominazione sociale	3/12/2014 LIX - 2				
1005								
A.C 20.AG	ENI (100) (r.u.)	7/3/1994	Natura del provvedimento Conferimento	7/3/1994 XXXVIII - 4	1° periodo	07/03/2024	99,42	ZONA A (99,42)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998 XLII - 3				
1006								
A.C 21.AG	ENI (51) (r.u.) EDISON E&P (49)	9/11/1994	Natura del provvedimento Conferimento	9/11/1994 XXXVIII - 12	1° periodo	09/11/2024	99,84	ZONA A (99,84)
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998 XLII - 3				
		27/11/2003	Approvazione nuovo programma lavori	27/11/2003 XLVIII - 1				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003 XLVIII - 3				
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018 LXII - 7				
1007								
B.C 21.AG	ENI (51) (r.u.) EDISON E&P (49)	9/11/1994	Natura del provvedimento Conferimento	9/11/1994 XXXVIII - 12	1° periodo	09/11/2024	82,88	ZONA B (82,88)
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998 XLII - 3				
		7/12/1999	Modifica programma sviluppo	7/12/1999 XLIV - 1				
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003 XLVIII - 3				
		9/2/2010	Trasferimento quota	1/1/2010 LIV - 3				
		21/11/2016	Cambio intestazione	1/10/2016 LX - 11				
		1/8/2018	Trasferimento quote	1/7/2018 LXII - 7				
1008								
PORTO CORSINI MARE	ENI (100) (r.u.)	5/10/1996	Natura del provvedimento Unificazione	1/10/1996 XL - 11	2ª proroga	26/05/2016	56,41	ZONA A (56,41)
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998 XLII - 3				
		4/7/2001	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	4/7/2001 XLV - 8				
		7/7/2006	Proroga	26/5/2006 L - 8				
		13/3/2012	Proroga	26/5/2011 LVI - 3				
		13/4/2017	Proroga	26/5/2016 LXI - 4				

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 8.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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	Decorrenza 1/1/1997 XLI - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 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	Decorrenza 1/1/1997 XLI - 10	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 71,28	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (71,28)
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	Decorrenza 1/1/1997 XLI - 6 1/1/2017 LVI - 4	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 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	Decorrenza 1/1/1997 XLI - 6 1/1/2017 LVI - 4	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 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	Decorrenza 1/1/1997 XLI - 6 1/1/2017 LVI - 4	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 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	Decorrenza 1/1/1997 XLI - 6 1/1/2017 LVI - 4	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 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	Decorrenza 1/1/1997 XLI - 6 1/1/2017 LX - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 24,61	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (24,61)

Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 6.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2017	BUGI XLII - 6 LVI - 9	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga 01/01/2027	SCADENZA 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	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2017	BUGI XLII - 6 LVI - 9	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga 01/01/2027	SCADENZA 01/01/2027	AREA (km2) 114,37	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (114,37)
1018	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 31.EA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998	Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUGI XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 01/01/2017	AREA (km2) 82,19	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE 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 A.C 32.AG	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 16/2/1999 4/7/2001	Natura del provvedimento Conferimento Approvazione nuovo programma di ricerca	Decorrenza 30/11/1994 4/7/2001	BUGI XLIII - 3 XLV - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 30/11/2024	AREA (km2) 190,04	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (190,04)
1020	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE B.C 22.AG	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 2/2/2000 28/3/2017	Natura del provvedimento Conferimento Proroga e riduzione	Decorrenza 1/10/1994 1/10/2014	BUGI XLIV - 2 LXI - 4	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 31/03/2018	AREA (km2) 23,27	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA B (23,27)
		Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVI - N. 10.								
1021	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 33.AG	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 16/11/2000 31/7/2001 12/1/2004 31/5/2017	Natura del provvedimento Conferimento Riduzione area Riduzione area Proroga e riduzione	Decorrenza 26/1/1996 31/7/2001 12/1/2004 26/1/2016	BUGI XLIV - 12 XLV - 10 XLVIII - 2 LXI - 5	PERIODO DI VIGENZA 1ª proroga	SCADENZA 26/01/2026	AREA (km2) 51,27	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (51,27)
1022	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 34.AG	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/7/2006	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 19/6/2004	BUGI L - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 19/06/2024	AREA (km2) 147,3	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (147,3)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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				
1023 A.C 35.AG	ENI (80) (r.u.) ROCKHOPPER ITALIA (20)	14/12/2009 23/2/2015	Conferimento Modifica denominazione sociale	25/11/2002 3/12/2014	LIV - 1 LIX - 2	76,56	ZONA A (76,56)
1024 A.C 36.AG	ENI (60) (r.u.) EDISON E&P (40)	17/6/2013 17/6/2014 1/8/2018	Conferimento Rettifica Trasferimento quote	21/2/2006 17/6/2013 1/7/2018	LVII - 6 LVIII - 6 LXI - 7	22,21	ZONA A (22,21)
1025 B.C 23.AG	ENI (100) (r.u.)	11/10/2013	Conferimento	21/9/2006	LVII - 10	27,31	ZONA B (27,31)
1026 G.C 1.AG	ENI (60) (r.u.) EDISON E&P (40)	31/10/2014 29/1/2015 12/7/2018 1/8/2018	Conferimento Rettifica Modifica programma lavori Trasferimento quote	31/10/2014 31/10/2014 12/7/2018 1/7/2018	LVIII - 10 LIX - 2 LXII - 7 LXI - 7	145,6	ZONA G (145,6)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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/2018

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				
2794 CELLINO STOCCAGGIO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 10.	EDISON STOCCAGGIO (100) (r.u.)	10/12/1984 16/7/1985 20/11/1987 22/4/1991 12/5/1992 2/9/1993 2/9/1993 23/11/2004 9/12/2014	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Modifica programma lavori Trasferimento titolarità Cambio intestazione Trasferimento titolarità Cambio intestazione Conferma Trasferimento Proroga	1° periodo XXIX - 2 XXIX - 8 XXXII - 2 XXXV - 12 XXXVI - 11 XXXVII - 10 XXXVII - 10 XLV - 10 XLVIII - 12 LVIII - 12	10/12/2024	30,3786	ABRUZZO (30,38)
2810 FIUME TRESTE STOCCAGGIO Nota: Presentata istanza di ampliamento della capacità di stoccaggio pubblicata nel B.U.I.G. - Anno LVII - N. 10.	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	21/6/1982 27/2/1991 13/2/1998 13/3/2000 11/2/2002 22/2/2002 6/6/2011	Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavori Cambio intestazione Ampliamento capacità di stoccaggio Conferma e delimitazione area Cambio intestazione Proroga	XXVI - 7 XXXV - 3 XLII - 3 XLIV - 4 XLVI - 3 XLVI - 3 LV - 7	21/06/2022	76,79	ABRUZZO (70,65) MOLISE (6,14)
2813 SETTALA STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	5/5/1999 15/10/2001 22/2/2002 25/10/2010	Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione Autorizzazione ampliamento capacità di stoccaggio	XLIII - 6 XLV - 11 XLVI - 3 LIV - 11	01/01/2017	50,73	LOMBARDIA (50,73)
2814 COLLALTO STOCCAGGIO	EDISON STOCCAGGIO (100) (r.u.)	16/6/1994 27/9/2001 23/11/2004 16/10/2009	Natura del provvedimento Conferimento Conferma Trasferimento Autorizzazione ampliamento centrale	XXXVIII - 7 XLV - 10 XLVIII - 12 LIII - 11	16/06/2024	88,95	VENETO (88,95)
2892 CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	5/5/1999 15/10/2001 22/2/2002	Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione	XLIII - 6 XLV - 11 XLVI - 3	01/01/2017	81,61	EMILIA ROMAGNA (81,61)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

2896	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				
	RIPALTA STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	1° periodo	62,96	LOMBARDIA (62,96)	
			27/9/2001	Conferma	27/9/2001				
			22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001				
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 1. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 1.								
2903	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				
	BRUGHERIO STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	1° periodo	57,85	LOMBARDIA (57,85)	
			27/9/2001	Conferma	27/9/2001				
			22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001				
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 1.								
2907	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				
	MINERBIO STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	1° periodo	68,61	EMILIA ROMAGNA (68,61)	
			27/9/2001	Conferma	27/9/2001				
			22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001				
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVII - N. 10. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 1.								
2912	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				
	SERNANO STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	1° periodo	42,31	LOMBARDIA (42,31)	
			15/10/2001	Conferma	15/10/2001				
			22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001				
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 1.								
2921	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				
	SABBIONCELLO STOCCAGGIO	STOCCAGGI GAS ITALIA (STOGIT) (100) (r.u.)	5/5/1999	Attribuzione	1/1/1997	1° periodo	100,15	EMILIA ROMAGNA (100,15)	
			15/10/2001	Ridenominazione e conferma	15/10/2001				
			22/2/2002	Cambio intestazione	31/10/2001				
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LVIII - N. 1.								

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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 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 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 24/04/2039	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 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 25/5/2016 13/6/2018 Natura del provvedimento Conferimento Differimento termine inizio lavori Differimento termine inizio lavori Differimento termine inizio lavori Differimento termine inizio lavori Differimento termine inizio lavori	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 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/2018

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/2018

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/2018

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 31/5/2018 Natura del provvedimento Conferimento Proroga Riconoscimento risorsa geotermica nazionale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 17/04/2018	BUIG LV - 5 - LXII - 6	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	BUIG LVI - 1 - LX - 7	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	BUIG LVI - 1	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 1ª proroga 12/02/2015	BUIG - - 13	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	BUIG LVI - 1 -	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	BUIG LVI - 1 -	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	BUIG LVI - 1	AREA (km2) 15	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (15)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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/2018

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	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	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	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	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	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 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 20/06/2016	AREA (km2) 122,22	UBICAZIONE DEL PERMESSO SARDEGNA (122,22)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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 8/10/2013 - 13	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 - Natura del provvedimento -	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 27/7/2011 - 13	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 22/5/2013 - 13 3/7/2013 -	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 - Natura del provvedimento -	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA -	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 29/10/2014 - 13	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 9/3/2015 LIX - 3	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/2018

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	Natura del provvedimento				
SARDARA	TOSCO GEO (100) (r.u.)	4/2/2016	Conferimento	4/2/2016	LX - 4	70,5	SARDEGNA (70,5)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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/2018

5	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				
	BAGNORE	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	4/5/1962	Natura del provvedimento	3 ^a proroga	03/05/2013	45,87	TOSCANA (45,87)
			4/5/1962	Conferimento	-			
			6/8/1993	Proroga e ripermetrizzazione	XXXVII - 9			
			9/4/1998	Proroga e ripermetrizzazione	XLII - 6			
			10/3/2000	Trasferimento	XLIV - 5			
			28/12/2001	Modifica denominazione sociale	LIV - 1			
			16/8/2005	Trasferimento	LIV - 1			
			27/4/2007	Proroga	LIV - 1			
			5/2/2009	Trasferimento	LIV - 1			
11								
	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	PIANCASTAGNAIO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG		
			25/12/1968	Conferimento	28/12/1968	-		
			20/1/1994	Classificazione conferma e ripermetrizzazione	20/1/1994	XXXVIII - 2		TOSCANA (47,91)
			10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5		
			28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1		
			16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1		
			5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1		
12								
	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	RIO SECCO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG		
			16/1/1970	Conferimento	16/1/1970	-		
			30/12/1994	Classificazione conferma e ripermetrizzazione	30/12/1994	XXXIX - 1		TOSCANA (55,25)
			30/12/1994	Ampliamento	30/12/1994	XXXIX - 1		
			10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5		
			28/12/2001	Modifica denominazione sociale	28/12/2001	LIV - 1		
			16/8/2005	Trasferimento	1/6/2005	LIV - 1		
			5/2/2009	Trasferimento	1/12/2008	LIV - 1		
15								
	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (km2)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	FERRARA	ENI - Attività geotermiche (50) (r.u.) ERGA (50)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG		
			19/7/1984	Conferimento	19/7/1984	-		
			4/1/1994	Classificazione conferma e ripermetrizzazione	4/1/1994	XXXVIII - 3		EMILIA ROMAGNA (31,72)
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3		
			10/3/2000	Trasferimento quota	1/10/1999	XLIV - 5		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

17	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				
	VICENZA	AIM SERVIZI A RETE (100) (r.u.)	22/7/1985 13/2/1998 16/3/1999	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Classificazione conferma e riperimetrazione	1° periodo - - - -	22/07/2015	2,52	VENETO (2,52)
	21							
	CANNETO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	1/8/1991 21/10/1994 10/3/2000 28/12/2001 16/8/2005 5/2/2009	Natura del provvedimento Conferimento Riperimetrazione Trasferimento Modifica denominazione sociale Trasferimento Trasferimento	1° periodo XXXXI - 4 XXXVIII - 11 XLIV - 5 LIV - 1 LIV - 1 LIV - 1	09/07/2020	52,74	TOSCANA (52,74)
	22							
	LARDERELLO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	7/3/1994 10/3/2000 28/12/2001 19/10/2004 16/8/2005 5/2/2009	Natura del provvedimento Classificazione unificazione e riperimetrazione Trasferimento Modifica denominazione sociale Modifica programma lavori Trasferimento Trasferimento	1° periodo XXXVIII - 4 XLIV - 5 LIV - 1 XLIX - 2 LIV - 1 LIV - 1	07/03/2024	82,74	TOSCANA (82,74)
	23							
	LUSTIGNANO	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	7/3/1994 10/3/2000 28/12/2001 16/8/2005 5/2/2009	Natura del provvedimento Classificazione unificazione e riperimetrazione Trasferimento Modifica denominazione sociale Trasferimento	1° periodo XXXVIII - 4 XLIV - 5 LIV - 1 LIV - 1 LIV - 1	07/03/2024	77,85	TOSCANA (77,85)
	26							
	TRAVALE	ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	30/12/1994 10/3/2000 28/12/2001 16/8/2005 5/2/2009	Natura del provvedimento Classificazione unificazione e riperimetrazione Trasferimento Modifica denominazione sociale Trasferimento	1° periodo XXXIX - 1 XLIV - 5 LIV - 1 LIV - 1 LIV - 1	30/12/2024	85,39	TOSCANA (85,39)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/dicembre/2018

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/2018

RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI

ALEANNA ITALIA

S.r.l. (c.f. n. 10708691000) con sede legale in Roma, Viale Manlio Gelsomini, 14 (C.a.p. 00153)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	1.987,84
	CASCINA GRAZIOSA BOSCONERO PORTOMAGGIORE SAN MARCO	
Rappresentante unico	1	107,55
	JOLANDA DI SAVOIA	
Total	5	2.095,39

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

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	14,75
	BAGNACAVALLO	
Total	1	14,75

Compressivamente ALEANNA ITALIA è presente in 7 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.639,44 Kmq

ALEANNA RESOURCES

LLC (c.f. n. 01126490778), con sede legale in Delaware (U.S.A.), sede secondaria in Matera, Via XX Settembre, 45 (C.a.p. 75100) e 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	6	1.329,05
	BELGIOIOSO FANTOZZA BUGIA PONTE DEI GRILLI PONTE DEL DIAVOLO CORTE DEI SIGNORI	
Rappresentante unico	1	89,14
	LA PROSPERA	
Total	7	1.418,19

JOINT-VENTURES

PETROREP ITALIANA	
	LA PROSPERA

Compressivamente ALEANNA RESOURCES è presente in 7 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.418,19 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2018
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

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	3	781,05
	S. MARIA GORETTI CARITA' BADILE	
Total	3	781,05

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	4	41,62
	CASA TONETTO SAN LORENZO RAPAGNANO FONTE SAN DAMIANO	
Total	4	41,62

Compressivamente APENNINE ENERGY è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 885,8 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 ARNONE	
Total	1	188,28

Compressivamente ASCENT RESOURCES ITALIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 188,28 Kmq

JOINT-VENTURES

ITALMIN ENERGIA	
	FIUME ARNONE

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

Compressivamente 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

Compressivamente BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 156,98 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON E&P	
	VIGEVANO
ENI	
	VIGEVANO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2018
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

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	
Total	1	94,32
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

Compressivamente CANOEL ITALIA è presente in 10 titoli per una superficie pro-quota totale di 463,28 Kmq

JOINT-VENTURES

CYGAM ENERGY ITALIA	
	MONTALBANO
EDISON E&P	
	LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA S. ANDREA
GAS PLUS ITALIANA	
	LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI S. MAURO TORRENTE CIGNO
IRMINIO	
	MASSERIA GROTTAVECCHIA
PETROREP ITALIANA	
	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

Compressivamente CH4 LIZZANO è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 3,25 Kmq

CMI ENERGIA

S.r.l. (c.f. n. 05023201006) con sede in Roma, Via Giovanni Dominici, 6 (C.a.p. 00165)

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

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

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2018
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

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)
Rappresentante unico	2	939,78
	NUSCO CORANA	
Contitolare	1	90,08
	CODOGNO	
Total	3	1.029,86

Complessivamente COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.029,86 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON E&P	
	CODOGNO
IRMINIO	
	CODOGNO
ITALMIN ENERGIA	
	CORANA NUSCO

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)
Contitolare	1	70,72
	MONTALBANO	
Total	1	70,72

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 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 146,73 Kmq

JOINT-VENTURES

CANOEL ITALIA	
	MONTALBANO
PETROCELTIC ITALIA	
	B.R268.RG

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2018
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI

EDISON E&P

S.p.A. (c.f. n. 10245700967) 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)
Rappresentante unico	1	247,72
	CODOGNO	
Contitolare	1	58,87
	VIGEVANO	
Total	2	306,59

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	7	199,16
	MONTE URANO GARAGUSO COLLE DI LAURO TORRENTE MENOCCHIA MONTIGNANO MASSIGNANO MASSERIA MONACO	
Contitolare	14	440,09
	MASSERIA GROTTAVECCHIA TEMPA ROSSA CANDELA MASSERIA ACQUASALSA S. BENEDETTO DEL TRONTO MAFALDA TORRENTE CELONE S. ANDREA MONTEGRANARO LUCERA QUARTO MONTE CASTELLANO CAPPARUCCIA PORTO CIVITANOVA	
Total	24	783,01

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 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

PETROREP ITALIANA	
	S. ANDREA TORRENTE MENOCCHIA

ROCKHOPPER ITALIA	
	TORRENTE CELONE

SOCIETÀ PADANA ENERGIA	
	QUARTO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2018
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	5	455,41
	C.C 6.EO B.C 1.LF B.C 2.LF B.C 8.LF B.C 7.LF	
Contitolare	17	1.085,25
	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	1.540,66

Complessivamente EDISON E&P è presente in 54 titoli per una superficie pro-quota totale di 3.658,82 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2018
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	5	991,98
	ABBADIA CERRETO ORTONA SETTECERRI BUCCHIANICO TRIGOLO	
Rappresentante unico	3	384,80
	MUTIGNANO VIGEVANO SERRA S. BERNARDO	
Contitolare	4	114,71
	ALIANO TEANA TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA	
Total	12	1.491,49

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 93.EA A.R 92.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

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	22	1.698,98
	CAVIAGA MANARA PECORARO MASSERIA VERTICCHIO FIUME TRESTE TORRENTE VULGANO SEDIA D'ORLANDO CALCIANO CIGNONE SERRA PIZZUTA PESSANO CORTEMAGGIORE TRESIGALLO CANONICA CAPO COLONNE SAN GERVASIO BAGNOLO MELLA GAGGIANO DOSSO DEGLI ANGELI VILLAFORTUNA-TRECATE SORESINA MIGLIANICO	
Rappresentante unico	8	917,19
	CAPPARUCCIA CANDELA MONTE CASTELLANO TERTIVERI TEMPA ROSSA COLLE S. GIOVANNI VAL D'AGRI S. BENEDETTO DEL TRONTO	
Contitolare	4	59,61
	MONTE URANO MASSERIA MONACO MONTEGRANARO COLLE DI LAURO	
Total	34	2.675,77

JOINT-VENTURES

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA	
	VIGEVANO
EDISON E&P	
	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

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/2018
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	41	4.016,00
	A.C 5.AV B.C 15.AV 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 A.C 7.AS D.C 1.AG B.C 4.AS B.C 3.AS A.C 3.AS A.C 2.AS A.C 33.AG A.C 1.AG CERVIA MARE B.C 17.TO B.C 5.AS A.C 29.EA A.C 32.AG B.C 18.RI A.C 34.AG B.C 22.AG A.C 30.EA B.C 23.AG A.C 28.EA A.C 27.EA A.C 26.EA F.C 2.AG F.C 1.AG A.C 31.EA A.C 18.AG A.C 25.EA A.C 20.AG PORTO CORSINI MARE A.C 22.EA A.C 23.EA A.C 24.EA	
Rappresentante unico	19	1.843,06
	A.C 8.ME A.C 14.AS B.C 10.AS B.C 11.AS A.C 13.AS B.C 13.AS B.C 14.AS B.C 12.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	180,08
	B.C 8.LF C.C 6.EO	
Total	62	6.039,14

Completivamente ENI è presente in 117 titoli per una superficie pro-quota totale di 11.850,54 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2018
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

Complessivamente ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI è presente in 18 titoli per una superficie pro-quota totale di 3.945,05 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON E&P	
	S. ANNA
IRMINIO	
	S. ANNA

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2018
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)
Contitolare	1	38,10
	MUTIGNANO	
Total	1	38,10

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA

	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	17	1.162,49
	PIGAZZANO CASA BALLEANI NOVA SIRI SCALO FILETTO MONTE MORRONE MELANICO ORSINO SETTEFINESTRE S. MARIA NUOVA IL SALICE POLICORO CASA MAGGI CASTEGGIO PONTETIDONE RECOVATO RECOLETA MACERATA	
Rappresentante unico	8	317,63
	FORNOVO DI TARO PORTO CIVITANOVA MASSERIA ACQUASALSA MAFALDA MONTEARDONE LUCERA MONTEGRANARO 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 40 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.913,61 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	
	LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI S. MAURO TORRENTE CIGNO

EDISON E&P	
	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	
	FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO

ROCKHOPPER ITALIA	
	MONTE VERDESE

JOINT-VENTURES

ALEANNA ITALIA	
	JOLANDA DI SAVOIA

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2018
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, Roma (C.a.p. 00198)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	5	3.720,20
	F.R 45.GM F.R 44.GM F.R 43.GM F.R 42.GM F.R 41.GM	
Total	5	3.720,20

Compressivamente GLOBAL MED è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 3.720,2 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 ENERGIA

S.r.l. (c.f. n. 11932571000), con sede legale 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 ARRONE	
Total	3	315,64

Compressivamente ITALMIN ENERGIA 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 E&P	
	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 ARRONE

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	CORANA NUSCO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2018
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

Complessivamente 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

Complessivamente 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

Complessivamente 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

Complessivamente METANO PUGLIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 37,49 Kmq

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
	GORGOGNONE	
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	
	GORGOGNONE
TOTAL E&P ITALIA	
	GORGOGNONE

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2018
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

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

Compressivamente 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

Compressivamente 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

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	26,88
	S. ALBERTO SILLARO	
Rappresentante unico	1	34,73
	CASCINA CASTELLO	
Total	3	61,61

Compressivamente NORTHSUN ITALIA è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 61,61 Kmq

JOINT-VENTURES

PETROREP ITALIANA	CASCINA CASTELLO
-------------------	------------------

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

Compressivamente 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

Compressivamente PENGAS ITALIANA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 581,01 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2018
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

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 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

Completivamente PETROCELTIC ITALIA è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 996,27 Kmq

PETROREP ITALIANA

S.p.A. (c.f. n. 00430680108) con sede in Genova, Viale Sauli, 4/8b (C.a.p. 16121) ed uffici in Milano, Via Giacomo Leopardi, 26 (C.a.p. 20123)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	92,65
	CADELBOSCO DI SOPRA LA PROSPERA	
Total	2	92,65

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	7	35,71
	CASCINA CASTELLO FORNOVO DI TARO MONTEARDONE MONTE VERDESE S. ANDREA S. MAURO TORRENTE MENOCCHIA	
Total	7	35,71

Completivamente PETROREP ITALIANA è presente in 9 titoli per una superficie pro-quota totale di 128,36 Kmq

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	651,29
	TORRE DEL MORO GRATTASASSO PODERE GALLINA	
Rappresentante unico	1	435,88
	CADELBOSCO DI SOPRA	
Total	4	1.087,17

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

Completivamente PO VALLEY OPERATIONS PTY è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.613,17 Kmq

JOINT-VENTURES

CYGAM ENERGY ITALIA	
	B.R268.RG

JOINT-VENTURES

ALEANNA RESOURCES	
	LA PROSPERA

CANOEL ITALIA	
	S. ANDREA S. MAURO

EDISON E&P	
	S. ANDREA TORRENTE MENOCCHIA

GAS PLUS ITALIANA	
	FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO

IRMINIO	
	FORNOVO DI TARO MONTEARDONE

NORTHSUN ITALIA	
	CASCINA CASTELLO

PO VALLEY OPERATIONS PTY	
	CADELBOSCO DI SOPRA

ROCKHOPPER ITALIA	
	MONTE VERDESE

JOINT-VENTURES

PETROREP ITALIANA	
	CADELBOSCO DI SOPRA

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2018
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

ROCKHOPPER CIVITA

Ltd. (c.f. n. 93040860434) con sede legale in Londra, Southampton Buildings WC2 1AP, e sede secondaria in Roma, via Abruzzi, 3 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	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

Compressivamente ROCKHOPPER CIVITA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 283,89 Kmq

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	1	61,47
	SERRA S. BERNARDO	
Total	1	61,47
PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	15,26
	A.R 81.FR	
Total	1	15,26
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

Compressivamente ROCKHOPPER ITALIA è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 354,6 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

Compressivamente SARAS è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 565,22 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON E&P	
	TORRENTE CELONE
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

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2018
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
	CASCINA ALBERTO	
Contitolare	2	8,51
	TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA	
Total	3	378,22
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	330,11
	VAL D'AGRI GORGOGNONE	
Total	2	330,11

Completivamente SHELL ITALIA E&P è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 708,33 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

SOCIETÀ PADANA ENERGIA

S.p.A. (c.f. n. 02342760390) con sede legale in Milano, Viale Enrico Forlanini, 17 (C.a.p. 20134)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	11	870,21
	MEZZOCOLLE SANTERNO SAN POTITO RAVENNA TERRA PORTO CORSINI TERRA MIRANDOLA SPILAMBERTO SETTALA OVANENGO VESCOVATO POMPOSA	
Rappresentante unico	1	38,95
	QUARTO	
Total	12	909,16

Completivamente SOCIETÀ PADANA ENERGIA è presente in 12 titoli per una superficie pro-quota totale di 909,16 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON E&P	
	QUARTO

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2018
RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI**

SOCOPLUS

S.r.l. (c.f. n. 02242850341) con sede legale ed uffici in Fidenza (PR), Via Emilia, 12 (C.a.p. 43036)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	1,15
	POGGIO CASTIONE	
Total	1	1,15

Compressivamente SOCOPLUS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 1,15 Kmq

TERME DI SALSOMAGGIORE E DI TABIANO

S.p.A. (c.f. n. 00153990346) con sede in Salsomaggiore Terme (PR), Via Roma, 9 (C.a.p. 43039)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	13,91
	SALSOMAGGIORE I SALSOMAGGIORE II	
Total	2	13,91

Compressivamente TERME DI SALSOMAGGIORE E DI TABIANO è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 13,91 Kmq

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
	GORGOGNONE	
Total	1	145,29

Compressivamente 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	
	GORGOGNONE
ROCKHOPPER ITALIA	
	SERRA S. BERNARDO
SHELL ITALIA E&P	
	FOSSO VALDIENNA GORGOGNONE TEMPA MOLIANO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2018
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/2018
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/2018
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

GEOHERMICS 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 GEOHERMICS ITALY è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 231,52 Kmq

**ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/dicembre/2018
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/2018
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>