



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

Anno LIII - N. 8

31 Agosto 2009

BOLLETTINO UFFICIALE DEGLI IDROCARBURI E DELLA GEOTERMIA



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

Anno LIII - N. 8

31 Agosto 2009

BOLLETTINO UFFICIALE DEGLI IDROCARBURI E DELLA GEOTERMIA

Direttore responsabile: FAUSTO INGRAVALLE
Redazione: MARIA BEATRICE DE AMICIS
Grafica e impaginazione: OMBRETTA COPPI – NICOLA SANTOCCHI

SOMMARIO

AVVERTENZE	5
INDIRIZZI	6

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA

ISTANZE DI PERMESSI DI RICERCA

NUOVE ISTANZE

Istanza di permesso di ricerca «CARTABBIA» presentata dalla Società MAC OIL	7
---	---

ISTANZE DI RIDUZIONE DELL'AREA

Istanza di riduzione dell'area della domanda di permesso di ricerca «MURO LUCANO» presentata dalla Società Italmin Exploration.....	7
---	---

DICHIARAZIONI DI CAMBIO DI INTESTAZIONE

Dichiarazione di variazione dell'intestazione dell'istanza di permesso di ricerca «CALCIO».....	8
---	---

DICHIARAZIONI DI RINUNCIA

Dichiarazione di rinuncia all'istanza di permesso di ricerca «MORGETTA» presentata dalla Società Costruzioni Condotte.....	8
--	---

PERMESSI

DECRETI DI CONFERIMENTO

Conferimento del permesso di ricerca «MONTELURO» alla Società Petren	9
--	---

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

Trasferimento, alla Società Ascent Resources Italia, di quota della titolarità della Società Pentex Italia, contestualmente nominata rappresentante unica delle contitolari, relativamente al permesso di ricerca «FROSINONE».....	11
--	----

DECRETI DI RIDUZIONE DELL'AREA

Riduzione dell'area del permesso di ricerca «CASCINA S. PIETRO» della Società Northsun Italia	13
---	----

CONCESSIONI

DECRETI DI PROROGA

Proroga della concessione di coltivazione «CANDELA» delle Società ENI ed Edison	15
Proroga della concessione di coltivazione «FIUME TENNA» della Società Edison.....	17

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

ISTANZE DI PERMESSO

NUOVE ISTANZE

Istanza di permesso di ricerca «d358C.R-.EL» presentata dalla Società Petroceltic Elsa	19
Istanza di permesso di ricerca «d359C.R-.TU» presentata dalle Società Transunion Petroleum Italia e Nautical Petroleum	19
Istanza di permesso di ricerca «d360C.R-.TU» presentata dalle Società Transunion Petroleum Italia e Nautical Petroleum	20
Istanza di permesso di ricerca «d361C.R-.TU» presentata dalle Società Transunion Petroleum Italia e Nautical Petroleum	21
Istanza di permesso di ricerca «d68F.R-.TU» presentata dalle Società Transunion Petroleum Italia e Nautical Petroleum	22
Istanza di permesso di ricerca «d69F.R-.TU» presentata dalle Società Transunion Petroleum Italia e Nautical Petroleum	23
Istanza di permesso di ricerca «d70F.R-.TU» presentata dalle Società Transunion Petroleum Italia e Nautical Petroleum	23
Istanza di permesso di ricerca «d33G.R-.AG» presentata dalla Società ENI	24

CONCESSIONI

DECRETI DI PROROGA

Proroga della concessione di coltivazione «A.C11.AG» delle Società ENI e Ligestra.....	26
Proroga della concessione di coltivazione «A.C10.AG» della Società ENI.....	28
Proroga della concessione di coltivazione «A.C12.AG» delle Società ENI.....	31
Proroga della concessione di coltivazione «A.C13.AG» delle Società ENI ed Edison.....	33

DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA

Accettazione della rinuncia alla concessione di coltivazione «C.C2.AS» da parte della Società ENI	35
---	----

LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

DISPOSIZIONI E COMUNICATI

Circolare relativa a disposizione in merito alla dimostrazione della capacità tecnica ed economica, di cui all'art. 5, comma 1°, della legge 9 gennaio 1991, n. 9, e all'art. 4, comma 1°, del D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484.....	38
---	----

RIEPILOGO TITOLI CESSATI

Situazione al 31 luglio 2009	42
------------------------------------	----

PIANI TOPOGRAFICI

TAV. 1 – Istanza di permesso di ricerca CARTABBIA.....	44
TAV. 2 – Istanza di permesso di ricerca MURO LUCANO.....	45
TAV. 3 – Permesso di ricerca MONTELURO	46
TAV. 4 – Permesso di ricerca CASCINA S. PIETRO.....	47
TAV. 5 – Istanza di permesso di ricerca d 358 C.R.-TU	48
TAV. 6 – Istanza di permesso di ricerca d 359 C.R.-TU	49
TAV. 7 – Istanza di permesso di ricerca d 360 C.R.-TU	50
TAV. 8 – Istanza di permesso di ricerca d 361 C.R.-TU	51
TAV. 9 – Istanza di permesso di ricerca d 68 F.R.-TU	52
TAV. 10 – Istanza di permesso di ricerca d 69 F.R.-TU.....	53
TAV. 11 – Istanza di permesso di ricerca d 70 F.R.-TU.....	54
TAV. 12 – Istanza di permesso di ricerca d 33 G.R.-AG.....	55

ELENCHI

ELENCO DELLE ISTANZE.....	56
ELENCO DEI TITOLI VIGENTI	72

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 della Geotermia*, 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
XLVII	1	31 gennaio 2003	1	8	L	7	31 luglio 2006	82	94
XLVII	2	28 febbraio 2003	9	24	L	8	31 agosto 2006	95	113
XLVII	3	31 marzo 2003	25	40	L	9	30 settembre 2006	114	124
XLVII	4	30 aprile 2003	41	64	L	10	31 ottobre 2006	125	134
XLVII	5	31 maggio 2003	65	81	L	11	30 novembre 2006	135	152
XLVII	6	30 giugno 2003	82	88	L	12	31 dicembre 2006	153	168
XLVII	7	31 luglio 2003	89	100					
XLVII	8	31 agosto 2003	101	118	LI	1	31 gennaio 2007	1	10
XLVII	9	30 settembre 2003	119	124	LI	2	28 febbraio 2007	11	22
XLVII	10	31 ottobre 2003	125	135	LI	3	31 marzo 2007	23	32
XLVII	11	30 novembre 2003	136	144	LI	4	30 aprile 2007	33	51
XLVII	12	31 dicembre 2003	145	167	LI	5	31 maggio 2007	52	62
					LI	6	30 giugno 2007	63	64
XLVIII	1	31 gennaio 2004	1	10	LI	7	31 luglio 2007	65	75
XLVIII	2	29 febbraio 2004	11	24	LI	8	31 agosto 2007	76	88
XLVIII	3	31 marzo 2004	25	47	LI	9	30 settembre 2007	89	98
XLVIII	4	30 aprile 2004	48	60	LI	10	31 ottobre 2007	99	117
XLVIII	5	31 maggio 2004	61	69	LI	11	30 novembre 2007	118	140
XLVIII	6	30 giugno 2004	70	82	LI	12	31 dicembre 2007	141	151
XLVIII	7	31 luglio 2004	83	87					
XLVIII	8	31 agosto 2004	88	104	LII	1	31 gennaio 2008	1	11
XLVIII	9	30 settembre 2004	105	112	LII	2	29 febbraio 2008	12	20
XLVIII	10	31 ottobre 2004	113	119	LII	3	31 marzo 2008	21	38
XLVIII	11	30 novembre 2004	120	147	LII	4	30 aprile 2008	39	53
XLVIII	12	31 dicembre 2004	148	158	LII	5	31 maggio 2008	54	66
					LII	6	30 giugno 2008	67	82
XLIX	1	31 gennaio 2005	1	8	LII	7	31 luglio 2008	83	134
XLIX	2	28 febbraio 2005	9	19	LII	8	31 agosto 2008	135	145
XLIX	3	31 marzo 2005	20	32	LII	9	30 settembre 2008	146	156
XLIX	4	30 aprile 2005	33	43	LII	10	31 ottobre 2008	157	173
XLIX	5	31 maggio 2005	44	49	LII	11	30 novembre 2008	174	191
XLIX	6	30 giugno 2005	50	71	LII	12	31 dicembre 2008	192	204
XLIX	7	31 luglio 2005	72	95					
XLIX	8	31 agosto 2005	96	107	LIII	1	31 gennaio 2009	1	7
XLIX	9	30 settembre 2005	108	113	LIII	2	28 febbraio 2009	8	20
XLIX	10	31 ottobre 2005	114	127	LIII	3	31 marzo 2009	21	33
XLIX	11	30 novembre 2005	128	136	LIII	4	30 aprile 2009	34	50
XLIX	12	31 dicembre 2005	137	155	LIII	5	31 maggio 2009	51	66
					LIII	6	30 giugno 2009	67	72
L	1	31 gennaio 2006	1	15	LIII	7	31 luglio 2009	73	92
L	2	28 febbraio 2006	16	34	LIII	8	31 agosto 2009	93	116
L	3	31 marzo 2006	35	43					
L	4	30 aprile 2006	44	61					
L	5	31 maggio 2006	62	71					
L	6	30 giugno 2006	72	81					

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

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

Si comunica inoltre che, per ovviare ai ritardi tecnici nella distribuzione e messa in vendita del *B.U.I.G.*, gli Operatori interessati alla tempestiva conoscenza dei dati di pubblicazione possono consultare le bozze di stampa o, in assenza, il sommario ed i piani topografici, presso la Redazione del *B.U.I.G.*, all'indirizzo suddetto, a partire dal 1° giorno del mese successivo alla data di pubblicazione del Bollettino stesso.

INDIRIZZI

MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO
Dipartimento per l'Energia

Direzione Generale per le risorse minerarie ed energetiche
UFFICIO NAZIONALE MINERARIO PER GLI IDROCARBURI E LA GEOTERMIA
– Divisioni I – VI – VII e VIII - Via Molise, 2 - 00187 Roma - tel. 06 47052859 - fax 06 47887802
– Divisione II - Via Zamboni, 1 - 40125 Bologna - tel. 051 234326 - fax 051 228927
– Divisione III - Via Benedetto Croce, 40 - 00142 Roma - tel. 06 5411754 - fax 06 5410696
– Divisione IV - Piazza Giovanni Bovio, 22 - 80133 Napoli - tel. 081 5510049 - fax 081 5519460
– Divisione V - Largo Santa Susanna, 13 - 00187 Roma - tel. 06 4885084 - fax 06 4824723

Direzione generale per la sicurezza dell'approvvigionamento e le infrastrutture energetiche
Via Molise, 2 - 00187 Roma - tel. 06 47052796 - fax 06 47052036

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN TERRA

ISTANZE DI PERMESSI DI RICERCA

NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 93.

Istanza di permesso di ricerca «CARTABBIA» presentata dalla Società MAC OIL
(estratto).

Richiedente: Società MAC OIL – Roma, Piazza Barberini, 52.

Data di presentazione dell'istanza: 3117 luglio 2009.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «CARTABBIA».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Regioni: Lombardia (332,60).
- Province: Como - Varese.
- Fogli della Carta d'Italia alla scala 1:100.000 (I.G.M.): 31-32.

Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine W Monte Mario	Latitudine N
a	-3° 45'	45° 52'
b	Intersezione tra il parallelo 45° 52' e la linea di delimitazione Italia-Svizzera;	
c	Intersezione tra la linea di delimitazione Italia-Svizzera ed il parallelo 45° 52';	
d	-3° 23'	45° 52'
e	-3° 23'	45° 45'
f	-3° 45'	45° 45'

Dal vertice *b* al vertice *c* il limite del permesso è rappresentato dalla linea di delimitazione Italia-Svizzera.

- Superficie richiesta: km² 332,60.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 1 fuori testo.

ISTANZE DI RIDUZIONE DELL'AREA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 94.

Istanza di riduzione dell'area della domanda di permesso di ricerca «MURO LUCANO» presentata dalla Società Italmin Exploration
(estratto).

Con istanza pervenuta al Ministero delle attività produttive il 30 luglio 2009, la Società ITALMIN EXPLORATION, in qualità di unica titolare della domanda di permesso di ricerca «MURO LUCANO» ubicata nelle province di Salerno e Potenza, ha chiesto la riduzione dell'area della domanda di permesso stessa. In seguito a tale riduzione l'area della domanda di permesso di ricerca «MURO LUCANO» sarà delimitata come segue:

- Coordinate geografiche dei vertici o intersezioni:

Vertice	Longitudine E Monte Mario	Latitudine N
a	2° 57'	40° 48'
b	3° 04'	40° 48'

c	3° 04'	40° 46'
d	3° 07'	40° 46'
e	3° 07'	40° 45'
f	3° 09'	40° 45'
g	3° 09'	40° 42'
h	3° 08'	40° 42'
i	3° 08'	40° 41'
l	3° 06'	40° 41'
m	3° 06'	40° 42'
n	3° 03'	40° 42'
o	3° 03'	40° 44'
p	3° 01'	40° 44'
q	3° 01'	40° 45'
r	3° 00'	40° 45'
s	3° 00'	40° 46'
t	2° 57'	40° 46'

- Provincia: Potenza.

- Superficie attuale: km² 117,03.

- Superficie ridotta: km² 112,00.

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

DICHIARAZIONI DI CAMBIO DI INTESTAZIONE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 95.

Dichiarazione di variazione dell'intestazione dell'istanza di permesso di ricerca «CALCIO»

(estratto).

Con dichiarazione pervenuta al Ministero dello sviluppo economico il 10 luglio 2009, la Società COLUMBUS ENERGY, ha dichiarato di aver così variato la denominazione sociale della Società Golden Dynasty Resources, contitolare dell'istanza di permesso di ricerca ubicata nelle province di Bergamo, Brescia e Cremona, convenzionalmente denominata «CALCIO», pubblicata al n. 63 del *B.U.I.G.* Anno LI – N. 6.

La titolarità dell'istanza di cui sopra è, pertanto, così ripartita:

Società PenGas: 50%;

Società Columbus Energy: 50%.

Rappresentante unica delle contitolari è la Società PenGas.

DICHIARAZIONI DI RINUNCIA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 96.

Dichiarazione di rinuncia all'istanza di permesso di ricerca «MORGETTA» presentata dalla Società Costruzioni Condotte

(estratto).

Con dichiarazione pervenuta al Ministero dello Sviluppo Economico il 27 luglio 2009, la Società COSTRUZIONI CONDOTTE, unica titolare dell'istanza di permesso di ricerca ubicata nella provincia di Campobasso, convenzionalmente denominata «MORGETTA», pubblicata al n. 84 del *B.U.I.G.* Anno XLVIII – N. 7, ha dichiarato di rinunciare all'istanza stessa.

PERMESSI

DECRETI DI CONFERIMENTO

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 97.

DECRETO MINISTERIALE 15 luglio 2009.

Conferimento del permesso di ricerca «MONTELURO» alla Società Petren
(v. Tavola fuori testo n. 3).

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

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

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

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

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

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 349 riguardante "Legge quadro sulle aree protette";

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152, come modificato dal decreto legislativo 8 novembre 2006, n. 284 e dal decreto legislativo 16 gennaio 2008, n. 4 recante "Ulteriori disposizioni correttive ed integrative del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia ambientale";

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

Visto il D.M. 6 agosto 1991 di approvazione del nuovo disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

Visto l'Accordo fra il Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato e i Presidenti delle Regioni e delle Provincie autonome di Trento e Bolzano, stipulato in data 24 aprile 2001, sulle modalità procedimentale in materia di funzioni amministrative relative a prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi in terraferma, ivi comprese quelle di polizia mineraria per il perfezionamento dell'intesa prevista dall'art. 29, comma 2, lettera l), del D.lgs. 31 marzo 1998, n. 112, come modificato dall'art. 3, comma 1, lettera b), del D.lgs. 29 ottobre 1999, n. 443;

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

Vista l'istanza di permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi, presentata in data 17 marzo 2003 dalla Soc. Petren s.r.l., denominata "MONTELURO" e ricadente nelle provincie di Pesaro-Urbino e Rimini;

Visto il parere favorevole al conferimento del permesso di ricerca di idrocarburi espresso dal Comitato tecnico per gli idrocarburi e la geotermia in data 12 maggio 2004;

Visto il decreto n. 231/IRE-11 del 2 ottobre 2006 della Regione Marche – Servizio industria, artigianato ed energia - con il quale è stata accordata l'intesa per il conferimento del permesso in parola;

Vista la nota prot. num. 0089799 del 12 febbraio 2009 della Regione Marche – Servizio ambiente e paesaggio - con la quale è stato comunicato che la procedura di valutazione potrà essere avviata per la fase di perforazione una volta che sia stato localizzato il sito della perforazione stessa;

Vista la delibera n. 20/2009 del 19 gennaio 2009 della Giunta della Regione Emilia Romagna con la quale è stato valutato ambientalmente compatibile il programma lavori del permesso in questione dettando alcune prescrizioni e condizioni per l'esecuzione dei lavori;

Visto il verbale della riunione della conferenza di servizi tenutesi in Ancona presso la Regione Marche in data 19 marzo 2009, convocata nota ministeriale prot. num. 25193 del 27 febbraio 2009, nel corso della quale le Amministrazioni Regionali, Provinciali, Comunali e la Soprintendenza ai beni archeologici delle Marche hanno espresso un unanime accordo al conferimento del permesso con alcune prescrizioni e condizioni;

Vista la delibera n. 651/2009 del 18 maggio 2009 della Giunta della Regione Emilia Romagna con la quale è stata accordata l'intesa al conferimento del permesso in parola;

Considerato che nella riunione della conferenza di servizi è emersa l'impossibilità, allo stato attuale, da parte della Società istante di presentare un progetto operativo contenente l'esatta localizzazione delle opere e degli impianti di cui ai commi 77 e 82 della legge n. 239/2004, necessario per consentirne l'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio, la dichiarazione di pubblica utilità, per determinare l'eventuale effetto di variante urbanistica e per richiedere autorizzazioni o ulteriori atti di assenso necessari all'attività di ricerca;

Considerato che è stata acquisita l'intesa, previa verifica ambientale, della Regione Marche e della Regione Emilia Romagna e gli assensi delle Amministrazioni provinciali e comunali interessate dall'area del permesso e della Soprintendenza ai beni archeologici delle Marche;

Ritenuto che la Società istante potrà attivare le procedure necessarie all'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio, la dichiarazione di pubblica utilità e di eventuale variante urbanistica successivamente all'emanazione del presente decreto, quando nel corso delle attività di ricerca, sarà in grado, in relazione agli esiti preliminari dell'attività stessa, di presentare un progetto operativo contenente l'esatta localizzazione delle opere e degli impianti nonché richiedere le ulteriori autorizzazioni o atti di assenso per l'attività di ricerca;

Ritenuto che il permesso di ricerca possa essere conferito al fine di valorizzare per mezzo della ricerca le risorse nazionali di idrocarburi imponendo alla Società permissionaria il rispetto delle condizioni e prescrizioni espresse nei succitati provvedimenti della Regione Marche e della Regione Emilia Romagna e nella conferenza di servizi del 19 marzo 2009;

D E C R E T A:

Art. 1. - Ai sensi del combinato disposto dell'art. 6 della legge n. 9 del 9 gennaio 1991 e dell'art. 1, comma 7, della legge 23 agosto 2004, n. 239, alla Società Petren s.r.l (c.f. n. 11964380155) con sede legale in S. Donato Milanese, Via Emilia n. 20, (C.a.p. 20097) è accordato, per la durata di anni sei a decorrere dalla data del presente decreto, il permesso di ricerca esclusivo per idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominato «MONTELURO», ricadente nel territorio delle province di Pesaro-Urbino e Rimini.

Art. 2. - La Società permissionaria è tenuta ad attivare, per le ragioni indicate in premessa, le procedure per il rilascio di ulteriori autorizzazioni e/o atti di assenso per opere o infrastrutture necessarie all'attività di ricerca nonché per l'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio, per la dichiarazione di pubblica utilità e l'eventuale variante urbanistica, quando sarà in grado di presentare un dettagliato progetto operativo contenente l'esatta localizzazione delle opere e degli impianti.

La Società permissionaria dovrà presentare alla Soprintendenza ai beni archeologici territorialmente competente un documento integrativo del programma delle attività di ricerca per evidenziare le interferenze con siti e/o affioramenti archeologici sulla base di indagini di cui all'art. 95 del d.lgs. 163/2006.

Inoltre la Società permissionaria dovrà inviare al Comune di Gradara, nel caso che svolga lavori di ricerca nel territorio dello stesso comune, una informativa preventiva sulle attività di ricerca da svolgere nel territorio del comune stesso indicando le garanzie previste per il riassetto ambientale nel caso di eventuali danni.

Art. 3. - La zona del terreno entro la quale la Società permissionaria eseguirà la ricerca, secondo il programma dei lavori nelle premesse citate e che con il presente decreto s'intende approvato, è delimitata, sul piano topografico alla scala 1:100.000, allegato al presente decreto, con linea continua di colore nero passante per gli otto vertici, le cui coordinate geografiche, rilevate graficamente sul piano stesso, sono riportate nella tabella allegata al presente decreto.

L'estensione del permesso è di kmq 364,86 (trecentosessantaquattrovirgolaottantasei).

Art. 4. - Il permesso è accordato alle condizioni stabilite nel disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991.

La Società permissionaria è tenuta ad osservare le eventuali ulteriori prescrizioni che potranno essere impartite dalla Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche - Ufficio nazionale minerario per gli idrocarburi e la geotermia - o dal competente Ufficio territoriale di Roma.

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

La Società permissionaria è altresì tenuta, nel corso dello svolgimento della attività di ricerca, ad osservare tutte le prescrizioni, indicazioni e condizioni di cui ai citati provvedimenti della Regione Marche, della Regione Emilia Romagna e nella conferenza di servizi del 19 marzo 2009, che sono parte integrante del presente decreto.

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

Art. 6. - La Società permissionaria è tenuta ad iniziare le indagini geologiche entro dodici mesi dalla prima nel tempo delle date di consegna e di pubblicazione nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia del presente decreto ed i lavori di perforazione entro sessanta mesi dalla stessa data, fermo restando quanto previsto all'art. 2 e previa acquisizione del giudizio di compatibilità ambientale, come disposto dai citati provvedimenti della Regione Marche e della Regione Emilia Romagna.

Art. 7. - All'interno dei perimetri delle aree naturali protette di cui all'art. 2 della legge 6 dicembre 1991, n. 394, la Società permissionaria dovrà svolgere le operazioni di ricerca nel rispetto dei limiti e delle modalità previste dal Regolamento, dal Piano o dal provvedimento di salvaguardia che disciplina le attività nell'area interessata.

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

Art. 8. - Il permesso è accordato senza pregiudizio degli eventuali diritti dei terzi.

Art. 9. - Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società permissionaria tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Marche.

Roma, 15 luglio 2009

Il Direttore generale: TERLIZZESE

Allegato al D.M. 15 luglio 2009 relativo al permesso di ricerca «MONTELURO».

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice o intersezione	Longitudine E Monte Mario	Latitudine N
a	0° 17'	43° 56'
b	0° 23'	43° 56'
c	0° 23'	43° 54'
d	0° 26'	43° 54'
e	0° 26'	43° 46'
f	0° 10'	43° 46'
g	0° 10'	43° 55'
h	0° 17'	43° 55'

Superficie: km² 364,86.

DECRETI RELATIVI ALLA TITOLARITÀ

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 98.

DECRETO MINISTERIALE 30 luglio 2009.

Trasferimento, alla Società Ascent Resources Italia, di quota della titolarità della Società Pentex Italia, contestualmente nominata rappresentante unica delle contitolari, relativamente al permesso di ricerca «FROSINONE».

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

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

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

Visto il decreto del Presidente della Repubblica 18 aprile 1994, n. 484, recante 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 D.M. 6 agosto 1991, di "Approvazione del nuovo disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi";

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

Visto il D.M. 1° agosto 1997, con il quale alle Società Fina Italiana-S.p.A., Lumax Oil-S.p.A. e S.P.I.-Società Petrolifera Italiana-S.p.A. è stato accordato per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «FROSINONE» in territorio delle provincie di Frosinone, Roma e Latina;

Visto il D.M. 29 maggio 2000, con il quale è stata approvata la realizzazione del programma unitario di lavoro nell'ambito dei permessi di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominati «FIUME ANIENE», «LAGO DEL SALTO», «SORA» e «FROSINONE»;

Visti i DD.MM. 8 ottobre 2003 e 4 ottobre 2006, con i quali il decorso temporale del permesso "FROSINONE", è stato sospeso, ai soli fini del computo della durata, a decorrere dal 29 maggio 2003 sino al 10 settembre 2006 e pertanto la vigenza del permesso stesso è venuta a scadere il 14 novembre 2006;

Visto il D.M. 29 settembre 2008, con il quale la vigenza del permesso in questione è stata prorogata sino al 14 novembre 2009, previa riduzione dell'area a kmq 631,30;

Visti i DD.MM. 14 luglio 1999, 20 marzo 2000, 20 aprile 2001 e 27 gennaio 2003 con i quali la titolarità del permesso in questione è stata intestata, in ultimo alla Società Pentex Italia-Ltd.;

Vista l'istanza presentata in data 23 febbraio 2009, con la quale la Società Pentex Italia-Ltd. ha chiesto di poter trasferire alla Società Ascent Resources Italia-S.r.l. la quota dell'80% della titolarità del permesso in questione;

Vista la nota ministeriale n. 0027983 del 5 marzo 2009 con la quale è stato preventivamente autorizzato il predetto trasferimento;

Visto l'atto di cessione mediante scrittura privata, autenticata nelle firme in ultimo in data 4 giugno 2009 dal Dott. Tullio Cimmino notaio in Roma, rep. n. 68481, registrato presso l'Agenzia delle entrate di Roma al n. 19163/IT in data 8 giugno 2009

D E C R E T A:

Art. 1

(Titolarietà del permesso)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 18 della legge n. 613 del 1967 e dell'art. 11, comma 3, del D.Lgs. 25 novembre 1996, n. 625 a decorrere dall'8 giugno 2009 la quota dell'80% della titolarità del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato «FROSINONE», in territorio delle provincie di Frosinone, Roma e Latina è trasferita ed intestata dalla Società PENTEX ITALIA-Ltd. (c.f. n. 97063580587) con sede in Birkshcads House (Inghilterra), Birkshcads Rods, Reogate, Surrey e sede secondaria in San Giovanni di Ripi (FR), Via Varroccia n. 43 (C.a.p. 03027) alla Società ASCENT RESOURCES ITALIA S.r.l. (c.f. n. 13140670152) con sede legale e uffici in Roma, Via Cassia, 1020 (C.a.p. 00189)

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

- Pentex Italia-Ltd.: 20%;
- Ascent Resources Italia-S.r.l.: 80%.

3. Rappresentante unica è nominata Pentex Italia-Ltd.

Art. 2

(Obblighi delle permissionarie)

1. Le Società contitolari sono tenute ad osservare tutti gli obblighi stabiliti con i DD.MM. 1° agosto 1997, e 29 maggio 2000 e 29 settembre 2008 nelle premesse citati, i quali si intendono qui integralmente trascritti.

Art. 3

(Garanzie)

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

Art. 4

(Pubblicazione e consegna)

1. Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società Ascent Resources Italia S.r.l. tramite l'Agenzia del Demanio filiale Lazio.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 30 luglio 2009

Il Direttore generale: TERLIZZESE

DECRETI DI RIDUZIONE DELL'AREA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 99.

DECRETO MINISTERIALE 13 luglio 2009.

Riduzione dell'area del permesso di ricerca «CASCINA S. PIETRO» della Società Northsun Italia
(v. Tavola fuori testo n. 4).

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

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

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

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

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

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 349 riguardante "Legge quadro sulle aree protette";

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152, come modificato dal decreto legislativo 8 novembre 2006, n. 284 e dal decreto legislativo 16 gennaio 2008, n. 4 recante "Ulteriori disposizioni correttive ed integrative del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia ambientale";

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

Visto il D.M. 6 agosto 1991, di approvazione del nuovo disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

Visto l'Accordo fra il Ministro dell'industria, del Commercio e dell'artigianato e i Presidenti delle Regioni e delle Province autonome di Trento e Bolzano, stipulato in data 24 aprile 2001, sulle modalità procedimentale in materia di funzioni amministrative relative a prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi in terraferma, ivi comprese quelle di polizia mineraria per il perfezionamento dell'intesa prevista dall'art. 29, comma 2, lettera l), del D.lgs. 31 marzo 1998, n. 112, come modificato dall'art. 3, comma 1, lettera b), del D.lgs. 29 ottobre 1999, n. 443;

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

Visto il D.M. 20 febbraio 2001 con il quale alla Società Northsun Italia - S.p.A., è stato accordato, per la durata di anni sei, il permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi denominato "CASCINA SAN PIETRO" sito in territorio delle province di Cremona, Lodi, Milano e Bergamo;

Visto il D.M. 31 ottobre 2007 con il quale il permesso in parola è stato prorogato fino al 20 febbraio 2010;

Visto il D.M. 22 ottobre 2008, con il quale è stata accordata, per la durata di anni 20 (venti) a decorrere dalla stessa data, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata "CASCINA CASTELLO" per l'estensione di kmq 14,49, sita in territorio delle province di Cremona, Milano e Lodi, derivante da parte dell'area del permesso di ricerca "CASCINA S. PIETRO";

Ritenuto, pertanto, di dover procedere alla riduzione dell'area del permesso di ricerca "CASCINA S. PIETRO";

D E C R E T A:

Art. 1.

(Riduzione area)

Ai sensi del combinato disposto dell'art. 9, comma 1, della legge 9 gennaio 1991 n. 9 e dell'art. 13 del D. Lgs. 25 novembre 1996, n. 625, a decorrere dalla data del 22 ottobre 2008, l'area del permesso di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi "CASCINA S. PIETRO" in territorio delle province di Cremona, Milano, Lodi e Bergamo di cui è titolare la Società NORTH SUN ITALIA S.p.A. (c.f. n. 05296511008) con sede in Roma, Via Boncompagni, 47 (CAP 00187) è ridotta da kmq 152,22 a kmq 137,73 (centotrentasettevirgolasettantatre), a seguito del conferimento della concessione "CASCINA CASTELLO".

Art. 2 .

(Coordinate geografiche)

L'area del permesso entro la quale le Società permissionarie proseguiranno la ricerca, è delimitata, sul piano topografico alla scala 1:100.000 allegato al presente decreto, con linea continua di colore nero passante per i dieci vertici, le cui coordinate geografiche rilevate graficamente sul piano stesso, sono riportate sulla tabella facente parte integrante del presente decreto.

Art. 3.

(Canoni demaniali)

La Società permissionaria_è tenuta a corrispondere alla competente Agenzia del Demanio, a decorrere dalla data del 22 ottobre 2008, il canone annuo anticipato, salvo conguaglio di quello già versato, ai sensi dell'art. 18 del D.Lgs. 625 nelle premesse citato, aggiornato annualmente con l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Art. 4.

(Obblighi)

La società permissionaria è tenuta a rispettare tutti gli obblighi stabiliti con i DD.MM. 20 febbraio 2001 e 31 ottobre 2007 nelle premesse citati, i quali si intendono qui integralmente trascritti.

Art. 5.

(Pubblicazione e ricorso)

1. Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società Northsun Italia S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Lombardia.

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 13 luglio 2009

Il Direttore generale: TERLIZZESE

Allegato al D.M. 13 luglio 2009 relativo al permesso di ricerca «CASCINA S. PIETRO».

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice o intersezione	Longitudine E Monte Mario	Latitudine N
a	-3° 00'	45° 28'
b	-2° 58'	45° 28'
c	-2° 58'	45° 26'
d	-2° 55'	45° 26'
e	-2° 55'	45° 28'
f	-2° 47'	45° 28'
g	-2° 47'	45° 24'
h	-2° 49'	45° 24'
i	-2° 49'	45° 23'

Superficie: km² 137,73.

CONCESSIONI

DECRETI DI PROROGA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 100.

DECRETO MINISTERIALE 2 luglio 2009.

Proroga della concessione di coltivazione «CANDELA» delle Società ENI ed Edison

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

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

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

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

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

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 349 riguardante "Legge quadro sulle aree protette";

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152, come modificato dal decreto legislativo 8 novembre 2006, n. 284 e dal decreto legislativo 16 gennaio 2008, n. 4 recante "Ulteriori disposizioni correttive ed integrative del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia ambientale";

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

Visto il D.M. 6 agosto 1991, di approvazione del disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

Visto l'Accordo fra il Ministro dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato e i Presidenti delle Regioni e delle Province autonome di Trento e Bolzano, stipulato in data 24 aprile 2001, sulle modalità procedimentale in materia di funzioni amministrative relative a prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi in terraferma, ivi comprese quelle di polizia mineraria per il perfezionamento dell'intesa prevista dall'art. 29, comma 2, lettera l) del D.Lgs. 31 marzo 1998, n. 112, come modificato dall'art. 3, comma 1, lettera b), del D.Lgs. 29 ottobre 1999, n. 443;

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

Visto il D.M. 29 settembre 1972, registrato alla Corte dei Conti il 14 febbraio 1972, reg. n° 2 Ind. e comm., fog. n° 73, con il quale sono state unificate più concessioni in un titolo denominato «CANDELA», con scadenza fissata al 1° giugno 1993, ricadente nelle province di Foggia e Potenza, della quale erano titolari le Società Agip - S.p.A. e Montecatini Edison - S.p.A. con quote, rispettivamente del 60,5% e 39,5%;

Visti i DD.MM. 6 agosto 1993 e 4 febbraio 2005 con i quali la concessione «CANDELA» è stata prorogata, in ultimo, sino al 31 maggio 2008;

Visto il D.M. 6 agosto 1993 con il quale è stato approvato un nuovo programma di sviluppo della concessione «CANDELA»

Viste le ulteriori modifiche di titolarità e da ultimo il D.M. 12 febbraio 2004 con il quale la concessione è stata intestata alle Società ENI - S.p.A. e Edison - S.p.A. con quote rispettivamente del 60,5% e 39,5% rappresentate dalla prima;

Vista l'istanza pervenuta il 5 giugno 2007 con la quale la Società ENI - S.p.A. ha chiesto, a nome proprio e della controllata, la proroga quinquennale della concessione "CANDELA";

Vista la nota protocollo n. 5835 in data 27 dicembre 2007 dell'U.N.M.I.G. ex Ufficio F7 di Napoli con la quale è stato espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Visto la delibera della Regione Puglia N. 1871 del 7 ottobre 2008, con la quale la Giunta Regionale della Regione Puglia ha espresso l'intesa favorevole alla proroga della concessione;

Considerato che la proroga è giustificata dalla prosecuzione delle attività di coltivazione in atto;

Considerato che la proroga richiesta non presenta problemi di particolari rilevanza, ai sensi dell'art 18, del citato D.P.R. n° 484;

D E C R E T A:

Art. 1.

(Proroga vigenza)

Ai sensi dell'art. 9 – comma 8-, della legge 9 gennaio 1991, n. 9, come modificato dall'art. 13 del D.Lgs 25 novembre 1996, n. 625, alle Società ENI –S.p.A. (c.f. 00484960588) con sede in Roma Piazzale E. Mattei, n. 1 ed uffici in San Donato Milanese Via Emilia, n. 1 (Cap 20121) ed Edison S.p.A. (c.f. 06722600019), con sede legale in Milano, Foro Buonaparte, n. 31 (CAP 20121) è accordata, a decorrere dal 31 maggio 2008 fino al 31 maggio 2013, la proroga quinquennale della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «CANDELA», ricadente nelle province di Foggia e Potenza, dell'estensione di kmq 331,9.

Art. 2.

(Programma lavori)

E' approvato il programma lavori che prevede:

attenta attività di monitoraggio e manutenzione al fine di garantire l'ottimizzazione della produzione e la massimizzazione del recupero delle riserve dell'area NO;

completamento delle attività di posa del nuovo metanodotto "DN 18", laddove le citate problematiche patrimoniali perdurino e non consentano pertanto la realizzazione dello stesso entro l'attuale vigenza del titolo minerario;

revisione del modello di giacimento sulla base dei dati acquisiti a seguito della perforazione dei cinque pozzi presenti nell'area SE, nonché in base alle performance erogative dopo la messa in produzione degli stessi;

differimento dell'esecuzione del "sesto pozzo" "Palino 39 dir", quale completamento del programma lavori ad oggi approvato, condizionatamente ai risultati dell'andamento produttivo dei pozzi del cluster già perforati;

consegna del gas prodotto e trattato presso la centrale "Candela" alla nuova centrale elettrica gestita da EDISON Termoelettrica o alla "rete".

Art. 3.

(Obblighi)

Le società sono tenute:

ad osservare, oltre agli obblighi stabiliti con i DD.MM. nelle premesse citati, ed a tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel Disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991 nelle premesse citato, le prescrizioni e limitazioni che altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela dei pubblici interessi;

al rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito nel D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624;

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

ad osservare le prescrizioni e le raccomandazioni prescritte nella delibera della Regione Puglia N. 1871 del 7 ottobre 2008 che fa parte integrante del presente decreto ed in particolare qualora nel prosieguo dell'attività di coltivazione si rendano necessarie nuove opere sul campo o modifiche impiantistiche la società titolare deve presentare alla Regione una relazione ambientale, ai sensi della normativa regionale, comprendente il progetto da eseguire per sottoporlo alla procedura V.I.A.;

a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato ai sensi della normativa vigente;

a provvedere alla adeguata programmazione delle chiusure minerarie dei pozzi a fine vita produttiva dei pozzi stessi ed al ripristino ambientale.

Art. 4.

(Ricorso)

Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

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

Roma, 2 luglio 2009

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 101.

DECRETO MINISTERIALE 2 luglio 2009.

Proroga della concessione di coltivazione «FIUME TENNA» della Società Edison.

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

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

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

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

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

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 349 riguardante "Legge quadro sulle aree protette";

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152, come modificato dal decreto legislativo 8 novembre 2006, n. 284 e dal decreto legislativo 16 gennaio 2008, n. 4 recante "Ulteriori disposizioni correttive ed integrative del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia ambientale";

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

Visto il D.M. 6 agosto 1991, di approvazione del nuovo disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

Visto l'Accordo fra il Ministro dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato e i Presidenti delle Regioni e delle Province autonome di Trento e Bolzano, stipulato in data 24 aprile 2001, sulle modalità procedimentale in materia di funzioni amministrative relative a prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi in terraferma, ivi comprese quelle di polizia mineraria per il perfezionamento dell'intesa prevista dall'art. 29, comma 2, lettera l) del D.lgs. 31 marzo 1998, n. 112, come modificato dall'art. 3, comma 1, lettera b), del D.lgs. 29 ottobre 1999, n. 443;

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

Visto il D.M. 27 novembre 1975, con il quale alle Società Elf Italiana Mineraria S.p.A., Petrorep Italiana S.p.A. e Coparex S.A., con quote rispettivamente del 66%, 14% e 20% è stata accordata, per la durata di anni trenta, a decorrere dal 17 luglio 1975, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «FIUME TENNA» in territorio della provincia di Ascoli Piceno;

Visti i DD.MM. 4 marzo 1994 e 18 marzo 1996 con i quali è stata sospesa l'attività di sviluppo fino al 31 marzo 1997 del giacimento «Santa Maria a Mare» per la porzione ricadente nella concessione «FIUME TENNA»;

Visti i DD.MM. 27 novembre 1978, 10 ottobre 1988, 8 agosto 1989, 4 agosto 1993, 23 novembre 1998, 15 settembre 1999, 5 settembre 2000 e 12 febbraio 2004 con i quali la titolarità della concessione in parola è stata intestata in ultimo alla Società EDISON S.p.A.;

Vista l'istanza pervenuta il 9 luglio 2004 con la quale la Società EDISON- S.p.A. ha chiesto, la proroga decennale della concessione «FIUME TENNA»;

Vista la nota protocollo n. 7014 in data 26 ottobre 2006 dell'U.N.M.I.G. ex Ufficio F5 di Bologna con la quale è stato espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Vista la relazione ministeriale dell'ex Ufficio F 2 - del 26 novembre 2004;

Vista la nota ministeriale dell'8 luglio 2005 prot. 0011753 con la quale è stata richiesta l'intesa con la Regione Marche, ai sensi del D.Lgs. 31 marzo 1998 n. 112 ed in conformità all'accordo procedimentale sancito dalla conferenza Stato-Regione in data 24 aprile 2001;

Visto il decreto della Regione Marche N. 71/EFR-11 del 23 marzo 2009, con il quale è stata accordata l'intesa alla proroga della concessione «FIUME TENNA»;

CONSIDERATO che la proroga è giustificata dalla prosecuzione delle attività di coltivazione in atto;

CONSIDERATO che la proroga richiesta non presenta problemi di particolari rilevanza, ai sensi dell'art 18, del citato D.P.R. n. 484;

D E C R E T A:

Art. 1.

(Proroga vigenza)

Ai sensi dell'art. 9 – comma 8-, della legge 9 gennaio 1991, n. 9, come modificato dall'art. 13 del D.Lgs 625, alla Società Edison S.p.A. (c.f. 06722600019), con sede legale in Milano, Foro Buonaparte, n. 31 (CAP 20121) è accordata a decorrere dal 17 luglio 2005 fino al 17 luglio 2015, la proroga decennale della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi denominata «FIUME TENNA», dell'estensione di kmq 22,05, ricadente in territorio della provincia di Ascoli Piceno.

Art. 2.

(Programma lavori)

E' approvato il programma lavori che prevede la prosecuzione delle attività di sviluppo del campo di Verdicchio con il solo pozzo esistente "Verdicchio 1" mediante l'installazione di un nuovo compressore nell'area del pozzo.

Art. 3.

(Obblighi)

La società è tenuta:

ad osservare, oltre agli obblighi stabiliti con i DD.MM. nelle premesse citati, ed a tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel Disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991 nelle premesse citato, le prescrizioni e limitazioni che altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela dei pubblici interessi;

al rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito nel D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 624;

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

ad osservare le prescrizioni e le raccomandazioni prescritte decreto della Regione Marche N. 71/EFR-11 del 23 marzo 2009, che fa parte integrante del presente decreto ed in particolare qualora nel prosieguo dell'attività di coltivazione si rendano necessarie nuove opere sul campo o modifiche impiantistiche la società titolare deve presentare alla Regione una relazione ambientale, ai sensi della normativa regionale, comprendente il progetto da eseguire per sottoporlo alla procedura V.I.A.;

a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato ai sensi della normativa vigente;

a provvedere alla adeguata programmazione delle chiusure minerarie dei pozzi a fine vita produttiva dei pozzi stessi ed al ripristino ambientale.

Art. 4.

(Ricorso)

Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Il presente decreto sarà pubblicato nel *Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia* e consegnato alla Società Edison S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Marche.

Roma, 2 luglio 2009

Il Direttore generale: TERLIZZESE

ATTIVITÀ DI RICERCA E COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI IN MARE

ISTANZE DI PERMESSO

NUOVE ISTANZE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 102.

Istanza di permesso di ricerca «d358C.R-.EL» presentata dalla Società Petroceltic Elsa
(estratto).

Richiedente: Società PETROCELTIC ELSA – Roma, Via Paola, 24.

Data di presentazione dell'istanza: 23 luglio 2009.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d358C.R-.EL».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Sottofondo marino: Canale di Sicilia.

- Zona C: km² 134,40.

- Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.): 917.

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	13° 52'	37° 04'
b	14° 01'	37° 04'
c	14° 01'	36° 58'
d	13° 55'	36° 58'
e	13° 55'	37° 00'
f	13° 51'	37° 00'
g	13° 51'	37° 01'
h	13° 52'	37° 01'

Area sensibile.

- Superficie richiesta: km² 134,40.

L'istanza è in concorrenza con l'istanza di permesso di ricerca «d357C.R-.NP» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII – N. 7.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 5 fuori testo.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 103.

Istanza di permesso di ricerca «d359C.R-.TU» presentata dalle Società Transunion Petroleum Italia e Nautical Petroleum
(estratto).

Richiedenti ⁽¹⁾: 50 (%) Società TRANSUNION PETROLEUM ITALIA – Roma, Via Isacco Newton, 6;
50 (%) Società NAUTICAL PETROLEUM - Londra (UK), Parnell House, 25 Wilton Road.

Rappresentante unica: Società Transunion Petroleum Italia.

Data di presentazione dell'istanza: 30 luglio 2009.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d359C.R-.TU».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Sottofondo marino: Canale di Sicilia.

- Zona C: km² 697,40.

- Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.): 917.

(1) Per ogni soggetto richiedente è indicata, fra parentesi, la quota di partecipazione.

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	14° 26'	36° 32'
b	14° 31'	36° 32'
c	14° 31'	36° 31'
d	14° 33'	36° 31'
e	14° 33'	36° 30'
f	14° 35'	36° 30'
g	14° 35'	36° 29'
h	14° 52'	36° 29'
i	14° 52'	36° 24'
l	14° 56'	36° 24'
m	14° 56'	36° 21'
n	14° 51'	36° 21'
o	Intersezione tra il meridiano 14° 51' e la linea di delimitazione della Zona C;	
p	Intersezione tra la linea di delimitazione della Zona C ed il meridiano 14° 26'.	

Dal vertice *o* al vertice *p* il limite del permesso è rappresentato dalla linea di delimitazione della Zona C.

- Superficie richiesta: km² 697,40.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 6 fuori testo.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 104.

Istanza di permesso di ricerca «d360C.R.-TU» presentata dalle Società Transunion Petroleum Italia e Nautical Petroleum
(estratto).

Richiedenti ⁽²⁾: 50 (%) Società TRANSUNION PETROLEUM ITALIA – Roma, Via Isacco Newton, 6;
50 (%) Società NAUTICAL PETROLEUM - Londra (UK), Parnell House, 25 Wilton Road.

Rappresentante unica: Società Transunion Petroleum Italia.

Data di presentazione dell'istanza: 30 luglio 2009.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d360C.R.-TU».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Sottofondo marino: Canale di Sicilia.

- Zona C: km² 464,40.

- Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.): 917.

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	15° 10'	36° 54'
b	Intersezione tra il parallelo 36° 54' e la linea di delimitazione della Zona C;	
c	Intersezione tra la linea di delimitazione della Zona C ed il parallelo 36° 34';	
d	15° 06'	36° 34'
e	15° 06'	36° 38'
f	15° 10'	36° 38'
g	15° 10'	36° 39'
h	15° 11'	36° 39'
i	15° 11'	36° 42'

(2) Per ogni soggetto richiedente è indicata, fra parentesi, la quota di partecipazione.

l	15° 09'	36° 42'
m	15° 09'	36° 52'
n	15° 10'	36° 52'

Dal vertice *b* al vertice *c* il limite del permesso è rappresentato dalla linea di delimitazione della Zona C.

- Superficie richiesta: km² 697,40.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 7 fuori testo.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 105.

Istanza di permesso di ricerca «d361C.R.-TU» presentata dalle Società Transunion Petroleum Italia e Nautical Petroleum
(estratto).

Richiedenti ⁽³⁾: 50 (%) Società TRANSUNION PETROLEUM ITALIA – Roma, Via Isacco Newton, 6;
50 (%) Società NAUTICAL PETROLEUM - Londra (UK), Parnell House, 25 Wilton Road.

Rappresentante unica: Società Transunion Petroleum Italia.

Data di presentazione dell'istanza: 30 luglio 2009.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d361C.R.-TU».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Sottofondo marino: Canale di Sicilia.

- Zona C: km² 528,10.

- Zona G: km² 111,20.

- Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.): 917.

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	14° 17'	36° 56'
b	14° 17'	36° 56'
c	14° 22'	36° 55'
d	14° 22'	36° 55'
e	14° 23'	36° 54'
f	14° 23'	36° 54'
g	14° 24'	36° 52'
h	14° 24'	36° 52'
i	14° 25'	36° 50'
l	14° 25'	36° 50'
m	14° 26'	36° 40'
n	14° 26'	36° 40'
o	14° 32'	36° 35'
p	14° 32'	36° 35'
q	14° 31'	36° 32'
r	Intersezione tra il parallelo 36° 32' e la linea di delimitazione della Zona C;	
s	Intersezione tra la linea di delimitazione della Zona C ed il parallelo 36° 40';	
t	14° 13'	36° 40'
u	14° 13'	36° 45'
v	14° 17'	36° 45'

Dal vertice *r* al vertice *s* il limite del permesso è rappresentato dalla linea di delimitazione della Zona C. Area sensibile.

- Superficie richiesta: km² 639,30.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 8 fuori testo.

(3) Per ogni soggetto richiedente è indicata, fra parentesi, la quota di partecipazione.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 106.

Istanza di permesso di ricerca «d68F.R.-TU» presentata dalle Società Transunion Petroleum Italia e Nautical Petroleum
(estratto).

Richiedenti ⁽⁴⁾: 50 (%) Società TRANSUNION PETROLEUM ITALIA – Roma, Via Isacco Newton, 6;
50 (%) Società NAUTICAL PETROLEUM - Londra (UK), Parnell House, 25 Wilton Road.

Rappresentante unica: Società Transunion Petroleum Italia.

Data di presentazione dell'istanza: 30 luglio 2009.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d68F.R.-TU».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Sottofondo marino: Mare Jonio.

- Zona D: km² 100,10.

- Zona F: km² 559,30.

- Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.): 919.

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	16° 50'	40° 12'
b	16° 56'	40° 12'
c	16° 56'	40° 10'
d	17° 00'	40° 10'
e	17° 00'	40° 09'
f	17° 02'	40° 09'
g	17° 02'	40° 08'
h	17° 04'	40° 08'
i	17° 04'	40° 07'
l	17° 05'	40° 07'
m	17° 05'	40° 06'
n	17° 06'	40° 06'
o	17° 06'	39° 58'
p	16° 46'	39° 58'
q	16° 46'	40° 02'
r	16° 41'	40° 02'
s	16° 41'	40° 04'
t	16° 42'	40° 04'
u	16° 42'	40° 05'
v	16° 44'	40° 05'
z	16° 44'	40° 06'
a'	16° 46'	40° 06'
b'	16° 46'	40° 09'
c'	16° 50'	40° 09'

- Superficie richiesta: km² 659,40.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 9 fuori testo.

(4) Per ogni soggetto richiedente è indicata, fra parentesi, la quota di partecipazione.

Numero di pubblicazione: 107.

Istanza di permesso di ricerca «d69F.R-.TU» presentata dalle Società Transunion Petroleum Italia e Nautical Petroleum
(estratto).

Richiedenti ⁽⁵⁾: 50 (%) Società TRANSUNION PETROLEUM ITALIA – Roma, Via Isacco Newton, 6;
50 (%) Società NAUTICAL PETROLEUM - Londra (UK), Parnell House, 25 Wilton Road.

Rappresentante unica: Società Transunion Petroleum Italia.

Data di presentazione dell'istanza: 30 luglio 2009.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d69F.R-.TU».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Sottofondo marino: Mare Jonio.

- Zona F: km² 738,40.

- Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.): 919.

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	17° 06'	39° 59'
b	17° 16'	39° 59'
c	17° 16'	39° 49'
d	17° 20'	39° 49'
e	17° 20'	39° 41'
f	17° 11'	39° 41'
g	17° 11'	39° 46'
h	17° 05'	39° 46'
i	17° 05'	39° 50'
l	17° 02'	39° 50'
m	17° 02'	39° 51'
n	16° 59'	39° 51'
o	16° 59'	39° 52'
p	16° 53'	39° 52'
q	16° 53'	39° 58'
r	17° 06'	39° 58'

- Superficie richiesta: km² 738,40.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 10 fuori testo.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 108.

Istanza di permesso di ricerca «d70F.R-.TU» presentata dalle Società Transunion Petroleum Italia e Nautical Petroleum
(estratto).

Richiedenti ⁽⁶⁾: 50 (%) Società TRANSUNION PETROLEUM ITALIA – Roma, Via Isacco Newton, 6;
50 (%) Società NAUTICAL PETROLEUM - Londra (UK), Parnell House, 25 Wilton Road.

Rappresentante unica: Società Transunion Petroleum Italia.

Data di presentazione dell'istanza: 30 luglio 2009.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d70F.R-.TU».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Sottofondo marino: Mare Jonio.

- Zona D: km² 30,17.

- Zona F: km² 587,63.

- Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.): 919.

(5) Per ogni soggetto richiedente è indicata, fra parentesi, la quota di partecipazione.

(6) Per ogni soggetto richiedente è indicata, fra parentesi, la quota di partecipazione.

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	16° 53'	39° 52'
b	16° 59'	39° 52'
c	16° 59'	39° 51'
d	17° 02'	39° 51'
e	17° 02'	39° 50'
f	17° 05'	39° 50'
g	17° 05'	39° 46'
h	17° 11'	39° 46'
i	17° 11'	39° 38'
l	17° 02'	39° 38'
m	17° 02'	39° 40'
n	16° 56'	39° 40'
o	16° 56'	39° 42'
p	16° 53'	39° 42'
q	16° 53'	39° 43'
r	16° 49'	39° 43'
s	16° 49'	39° 45'
t	16° 47'	39° 45'
u	16° 47'	39° 47'
v	16° 43'	39° 47'
z	16° 43'	39° 49'
a'	16° 42'	39° 49'
b'	16° 42'	39° 50'
c'	16° 53'	39° 50'

- Superficie richiesta: km² 617,80.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 11 fuori testo.

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 109.

Istanza di permesso di ricerca «d33G.R-.AG» presentata dalla Società ENI
(estratto).

Richiedente: Società ENI – Roma, Piazzale E. Mattei, 1.

Data di presentazione dell'istanza: 26 giugno 2009.

Denominazione convenzionale del permesso richiesto: «d33G.R-.AG».

Ubicazione e delimitazione del permesso richiesto:

- Sottofondo marino: Canale di Sicilia.

- Zona C: km² 129,37.

- Zona G: km² 327,03.

- Foglio della Carta nautica delle coste d'Italia alla scala 1 : 250.000 (I.I.M.): 917.

- Coordinate geografiche dei vertici:

Vertice	Longitudine E Greenwich	Latitudine N
a	13° 55'	36° 58'
b	14° 01'	36° 58'

c	Intersezione tra il meridiano 14° 01' e la linea di delimitazione della Zona marina G;	
d	Intersezione tra la Zona marina G ed il parallelo 36° 58';	
e	14° 15'	36° 55'
f	14° 15'	36° 56'
g	14° 17'	36° 56'
h	14° 17'	36° 45'
i	14° 13'	36° 45'
l	14° 13'	36° 46'
m	14° 12'	36° 46'
n	14° 12'	36° 47'
o	14° 11'	36° 47'
p	14° 11'	36° 48'
q	13° 58'	36° 48'
r	13° 58'	36° 49'
s	13° 59'	36° 49'
t	13° 59'	36° 54'
u	13° 57'	36° 54'
v	13° 57'	36° 55'
z	13° 55'	36° 55'

Dal vertice *c* al vertice *d* il limite del permesso è rappresentato dalla linea di delimitazione della Zona marina G.

- Superficie richiesta: km² 456,40.

L'istanza è in concorrenza con le istanze di permesso di ricerca «d27G.R-.NS» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII – N. 3, e «d31G.R-.EL» pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII – N. 7.

Riproduzione del piano topografico del permesso richiesto: Tav. n. 9 fuori testo.

N.d.R. - L'istanza di cui sopra, presentata al Ministero dello sviluppo economico in data 26 giugno 2009, è pervenuta a questa Redazione in data 7 agosto 2009. Pertanto non ha potuto essere pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII – N. 7.

CONCESSIONI

DECRETI DI PROROGA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 110.

DECRETO MINISTERIALE 6 luglio 2009.

Proroga della concessione di coltivazione «A.C11.AG» delle Società ENI e Ligestra.

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

Vista la legge 11 gennaio 1957, n. 6;

Vista la legge 21 luglio 1967, n. 613;

Vista la legge 31 dicembre 1982, n. 979;

Vista la legge 8 luglio 1986, n. 349;

Vista la legge 9 gennaio 1991, n. 9;

Visto il D.M. 6 agosto 1991, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale, n. 23, del 23 settembre 1991, con il quale è stato approvato il nuovo Disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi, ai sensi dell'art. 13 della citata legge n. 9;

Visto il decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625, relativo alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi;

Visto il decreto legislativo 31 marzo 1998, n. 112 e successive modifiche ed integrazioni;

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

Visto il D.P.R. 18 aprile 1994, n. 526, recante norme per disciplinare la valutazione di impatto ambientale;

Visto il D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484 recante la disciplina dei procedimenti di conferimento dei permessi di prospezione o ricerca e di concessione di coltivazione di idrocarburi in terraferma e in mare;

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152, come modificato dal decreto legislativo 8 novembre 2006, n. 284 e dal decreto legislativo 16 gennaio 2008, n. 4;

Visto il D.P.R. 28 novembre 2008, n. 197;

Visto il D.I. 26.06.1981 con il quale alla Società AGIP S.p.A. è stata accordata per la durata di anni trenta, a decorrere dalla data del 23 ottobre 1979, la concessione per la coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta con la sigla "A.C11.AG" ubicata nel mare Adriatico nell'ambito della zona "A" lungo la linea di delimitazione italo-jugoslavia, dell'estensione di kmq 154,69;

Viste le successive modifiche di titolarità e da ultimo il D.M. 7 novembre 2008 con il quale la titolarità della concessione in parola è stata intestata alle Società ENI- S.p.A e LIGESTRA- s.r.l. con quote rispettive del 90% e 10% rappresentate dalla prima;

Vista l'istanza in data 7 febbraio 2007 con la quale è stata chiesta l'approvazione di un nuovo programma di sviluppo nonché la proroga decennale della concessione ai sensi della legge 29 luglio 1967, n. 613 e del Decreto legislativo 25 novembre 1996, n. 625;

Visto il rapporto n. 8914 del 15 ottobre 2007 con il quale l'Ingegnere Capo dell'Ufficio UNMIG territoriale – ex- Ufficio XXII - di Bologna ha espresso parere favorevole alla istanza di approvazione del nuovo programma di sviluppo e proroga decennale;

Visto il parere favorevole espresso dal Commissione Idrocarburi e Risorse Minerarie nella seduta dell'11 dicembre 2008;

Vista la nota prot. DSA-2009-000020 del 14 gennaio 2009 con la quale è stato trasmesso il decreto del Ministero dell'Ambiente e Tutela del Territorio e del Mare prot. GAB-DSA-2008- 000271 del 12 dicembre 2008 con il quale è stato espresso giudizio positivo circa la compatibilità ambientale del nuovo programma dei lavori , con alcune prescrizioni e condizioni;

Visto l'accordo tecnico controfirmato in data 1 luglio 2009 dal Ministero dello Sviluppo Economico della Repubblica Italiana e il Ministero dell'Economia della Repubblica Croata relativo allo sviluppo congiunto del giacimento di "Annamaria".

Preso atto che:

- il giacimento scoperto si sviluppa a cavallo tra le acque di giurisdizione italiana e quelle di giurisdizione croata;

- il programma di lavoro approvato all'atto del conferimento non era rigidamente definito ma prevedeva essenzialmente attività di ricerca quali rilievi sismici e la perforazione di un sondaggio esplorativo in quanto il possibile

sviluppo per l'avvio della produzione risultava subordinato all'accordo tra Italia e Jugoslavia (oggi Croazia), circa la delimitazione della piattaforma continentale necessaria per definire le rispettive quote di pertinenza di ciascun Stato;

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

- in data 02 agosto 2005 è stata definita la "correzione tecnica della linea di delimitazione Italia-Croazia" (linea mediana);

- è stato sottoscritto tra Eni e Società Croata INA un "Accordo per lo sviluppo Integrato e le Operazioni Integrato del giacimento" (AIDOA) in data 19 dicembre 2006;

- che la porzione di giacimento di pertinenza croata insiste nella concessione croata n. 310-05/96-01/01;

- il nuovo programma dei lavori di sviluppo nella porzione di giacimento di pertinenza italiana prevede:

posa di una piattaforma fissa a dodici slot (Annamaria B);

perforazione di 6 pozzi di coltivazione;

eventuale perforazione di ulteriori tre pozzi, di cui uno destinato a finalità ambientali;

posa di condotte sottomarine colleganti la nuova piattaforma "Annamaria B" alla piattaforma esistente "Brenda", di cui una per il trasporto gas ed una per il trasporto di glicole;

posa di condotta sottomarina per la porzione posta in acque di giurisdizione italiana, collegante la piattaforma "Annamaria B" con la piattaforma "Annamaria A", posta in acque di giurisdizione croata, per il trasporto di gas;

- in data 1 luglio 2009 è stato controfirmato dal Ministero dello Sviluppo Economico della Repubblica Italiana e il Ministero dell'Economia della Repubblica Croata l'accordo tecnico relativo allo sviluppo congiunto del giacimento di "Annamaria".

Considerato che le Società titolari hanno ottemperato a tutti gli obblighi derivanti dalla concessione "A.C11.AG";

Ritenuto che il nuovo programma lavori previsto nella citata istanza di variazione da effettuare nell'ambito concessione di coltivazione sia idoneo anche al fine di valorizzare le risorse nazionali di idrocarburi;

D E C R E T A:

Articolo 1

(Proroga della concessione)

1. Ai sensi del combinato disposto dell'art. 29 della legge 29 luglio 1967, n. 613 e dell'art. 13, comma 1, del decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 625, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla "A.C11.AG" ubicata nel Mare Adriatico -zona A- al largo della costa marchigiana, di cui sono titolari, ex D.M. 7 novembre 2008, la Società ENI S.p.A. (*rappresentante unica*) (c.f. n. 00484960588) con sede in Roma Piazzale Enrico Mattei, 1 e sede secondaria in San Donato Milanese, via Emilia, 1 - e la Società LIGESTRA s.r.l. (c.f. n. 0888184100) con sede legale in via Versilia, 2 - 00187 Roma, è prorogata per dieci anni a decorrere dal 23 ottobre 2009 fino al 23 ottobre 2019;

2. La concessione è prorogata alle condizioni e prescrizioni di cui alla pronuncia di compatibilità ambientale espressa con decreto del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (MATTM) prot. GAB-DSA-2008-0000271 del 12 dicembre 2008, allegato e parte integrante del presente decreto;

3. E' fatto obbligo di corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato ai sensi dell'art. 18 del d.lgs n. 625 del 1996 nelle premesse citate, aggiornato con l'indice ISTAT per gli anni seguenti;

Articolo 2

(Programma dei lavori)

1. E' approvato il nuovo seguente programma dei lavori di sviluppo citato nelle premesse:

posa di una piattaforma fissa a dodici slot (Annamaria B);

perforazione di 6 pozzi di coltivazione;

eventuale perforazione di ulteriori tre pozzi, di cui uno destinato a finalità ambientali;

posa di condotte sottomarine colleganti la nuova piattaforma "Annamaria B" alla piattaforma esistente "Brenda", di cui una per il trasporto gas ed una per il trasporto di glicole;

posa di condotta sottomarina per la porzione posta in acque di giurisdizione italiana, collegante la piattaforma "Annamaria B" con la piattaforma "Annamaria A", posta in acque di giurisdizione croata, per il trasporto di gas;

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

Articolo 3

(Esercizio della concessione e conduzione dei lavori)

Le Società sono tenute :

1) a eseguire il programma di lavoro nelle premesse citato;

2) a osservare oltre agli obblighi stabiliti con i DD.MM. nelle premesse citati, tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel Disciplinare Tipo approvato con D.M. 6 agosto 1991, nonché tutte le prescrizioni e limitazioni che le altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela di pubblici interessi, nonché al rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito dal D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal D.Lgs. n. 624 del 25 novembre 1996 nonché delle norme di cui al D.P.R. 24 maggio 1979, n. 886;

3) ad osservare tutte le condizioni e prescrizioni di cui alla citata pronuncia di compatibilità ambientale espressa con decreto del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (MATTM) prot. GAB-DSA-2008-0000271 del 12 dicembre 2008. Conformemente a quanto previsto nella VIA il MATTM vigilerà sull'osservanza delle prescrizioni impartite, adottando gli opportuni provvedimenti in caso di inadempienza. Per consentire i previsti controlli ambientali le Società provvederanno ad inviare al MATTM le necessarie informazioni sull'andamento delle operazioni informandone il MISE;

4) ad osservare le condizioni e prescrizioni di cui al citato accordo tecnico, allegato e parte integrante del presente decreto, controfirmato in data 1 luglio 2009 dal Ministero dello Sviluppo Economico della Repubblica Italiana e il Ministero dell'Economia della Repubblica Croata relativo allo sviluppo congiunto del giacimento di "Annamaria";

5) ad osservare tutte le prescrizioni che possono essere impartite dall'Ufficio UNMIG territorialmente competente, dalle Autorità marittime e dalle altre Amministrazioni statali interessate, in applicazione del terzo comma dell'art. 2 della legge 21 luglio 1967, n. 613;

5) ad osservare il Codice della navigazione, del regolamento di esecuzione e le altre norme internazionali sulla navigazione marittima ed aerea, nonché, le norme e le convenzioni internazionali in materia di prevenzione dall'inquinamento dell'aria, del mare e del sottofondo marino;

6) adottare ogni misura possibile per la protezione dell'ambiente.

Articolo 4

(Decadenza dalla concessione)

A prescindere dalle sanzioni previste dal D.P.R. 24 maggio 1979, n. 886, e da quanto disposto dall'art. 42 della legge 21 luglio 1967, n. 613, e dell'art. 52 del disciplinare tipo, la mancata osservanza ai disposti del presente decreto costituisce motivo di decadenza della concessione.

Articolo 5

(Pubblicazione e consegna)

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

2. Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 6 luglio 2009

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 111.

DECRETO MINISTERIALE 29 luglio 2009.

Proroga della concessione di coltivazione «A.C10.AG» della Società ENI.

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

Vista la legge 31 dicembre 1982, n. 979, recante "Disposizioni per la difesa del mare";

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

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

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

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

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

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 349 riguardante "Legge quadro sulle aree protette";

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

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152, come modificato dal decreto legislativo 8 novembre 2006, n. 284 e dal decreto legislativo 16 gennaio 2008, n. 4 recante "Ulteriori disposizioni correttive ed integrative del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia ambientale";

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

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

Visto il D.M. 6 agosto 1991, di "Approvazione del nuovo disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi";

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

Visto il D.M. 26 giugno 1981, con il quale alla Società Agip-S.p.A. è stata accordata, per la durata di anni trenta, a decorrere dal 23 ottobre 1979, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla «A.C10.AG» situata nell'off-shore Adriatico, zona "A";

Visto il D.M. 25 ottobre 1985 con il quale è stata approvata la modifica al programma di sviluppo allegato all'istanza di concessione;

Visto il D.M. 13 febbraio 1998 con il quale la titolarità della concessione in parola è stata intestata dalla Società Agip-S.p.A. alla Società ENI-S.p.A., a seguito della fusione mediante incorporazione della prima nella seconda;

Vista l'istanza pervenuta il 28 ottobre 2008 con la quale è stata chiesta la proroga decennale della concessione;

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

Visto il rapporto prot. n. 00984 del 12 febbraio 2009 con il quale l'Ingegnere Capo dell'Ufficio territoriale di Bologna ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Vista la relazione dell'ex-Ufficio XVIII del 26 febbraio 2009, favorevole all'accoglimento dell'istanza stessa;

Vista la correzione tecnica della linea di delimitazione della piattaforma continentale comune italo-croata entrata in vigore il 2 agosto 2005;

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

Preso atto che il giacimento "Andreina", che ha determinato il rilascio della concessione, si estende per circa il 90% in acque di giurisdizione Croata;

Considerato che la Società titolare ha ottemperato a tutti gli obblighi derivanti dalla concessione "A.C10.AG";

Ritenuto che il nuovo programma lavori previsto nella citata istanza di proroga è idoneo anche al fine di valorizzare le risorse nazionali di idrocarburi;

Vista la nota ministeriale prot. n. 41741 del 3 aprile 2009 indirizzata al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, con la quale si evidenziava che il programma dei lavori proposto comporta la regolare prosecuzione dell'attività, utilizzando gli impianti precedentemente autorizzati nel primo periodo di vigenza e che, pertanto, allo stato attuale non ricorrono gli estremi di applicazione del D. Lgs. n. 4 del 16 gennaio 2008;

D E C R E T A:

Art. 1.

(Proroga della concessione)

Ai sensi del combinato disposto dall'art. 29 della legge 29 luglio 1967, n. 613, dell'art. 9 della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e dall'art. 13, comma 1, del decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 625, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla "A.C10.AG", ubicata nell'off-shore Adriatico, zona "A" al largo della costa riminese, di cui è titolare, con il D.M. 13 febbraio 1998, la Società ENI-S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede legale in Roma, Piazzale E. Mattei, 1 (C.a.p. 00144), Direzione ed uffici in San Donato Milanese, Via Emilia, 1 (C.a.p. 20097) è prorogata per dieci anni a decorrere dal 23 ottobre 2009 fino al 23 ottobre 2019.

Art. 2

(Programma dei lavori)

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

- riprocessamento del rilievo sismico 3D Adria;
- creazione cubi 3D con diversi attributi sismici (coerenza, fase, frequenza istantanea, ecc.) volti ad evidenziare variazioni geofisiche che possano essere correlate a variazioni petrofisiche legate alla presenza di idrocarburi;
- modelling sismico e di pozzo con "fluid substitution" effettuato sia all'intorno del pozzo Croato IKA SW che nella zona del pozzo "Andrea1" nella concessione "A.C10.AG" con lo scopo di confermare o meno la veridicità dell'ipotesi di mineralizzazione senza anomalia sismica;
- studio 3D AVO delle sequenze della "Formazione Carola";
- revisione petrofisica dei pozzi "Andreina1", "Dalia 1", "Andrea 1" e "Oleandro 1" rivolta all'identificazione della presenza di mineralizzazione nelle sequenze della "Formazione Carola";
- interpretazione sismica della concessione "A.C10.AG" con integrazione e revisione dei nuovi dati petrofisici e di modelling;
- taratura del modello con dati di produzione di "Annamaria" nei livelli mineralizzati della "Formazione Carola" parte inferiore;
- esecuzione di uno studio di giacimento del campo "Andreina", con la finalità di rivalutare i volumi di idrocarburi in posto e di definire uno o più scenari di sviluppo.

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

Art. 3

(Obblighi e prescrizioni)

La concessionaria è tenuta a:

- a) osservare oltre agli obblighi stabiliti con i DD.MM. 26 giugno 1981 e 25 ottobre 1985 nelle premesse citati, tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel Disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991, le disposizioni del D. Lgs 24 maggio 1979, n. 886, nonché tutte le prescrizioni e limitazioni che altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela di pubblici interessi, nonché al rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito dal D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal D. Lgs n. 624. del 25 novembre 1996;
- b) osservare, ai fini della sicurezza delle lavorazioni, le norme di cui al D.P.R. 24 maggio 1979, n. 886, e al D. Lgs n. 624 del 1996, nonché, tutte le prescrizioni che possono essere impartite dall'Ingegnere Capo dell'Ufficio territoriale di Bologna, dalle Autorità marittime e dalle altre Amministrazioni statali interessate, in applicazione del terzo comma dell'art. 2 della legge 21 luglio 1967, n. 613;
- c) osservare il Codice della navigazione, del regolamento di esecuzione e le altre norme internazionali sulla navigazione marittima ed aerea, nonché, le norme e le convenzioni internazionali in materia di prevenzione dall'inquinamento dell'area, del mare e del sottofondo marino;
- d) adottare ogni misura possibile per la protezione dell'ambiente marino da ogni effetto nocivo eventualmente risultante dalle attività di ricerca e coltivazione, le quali sono comunque vietate nelle aree destinate a riserva ai sensi della legge n. 979/1982 nelle premesse citata, salvo espressa autorizzazione da parte delle autorità competenti;
- e) osservare le prescrizioni e le istruzioni che le competenti autorità dello Stato ritengano di impartire, nel corso dell'esercizio di volta in volta, a tutela dell'ambiente;
- f) a corrispondere allo Stato il canone annuo anticipato ai sensi dell'art. 18 del D. Lgs n. 625 del 1996 nelle premesse citato, aggiornato con l'indice ISTAT per gli anni seguenti.

Art.4

(Pubblicazione e consegna)

Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società ENI-S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio filiale Emilia Romagna.

Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 29 luglio 2009

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 112.

DECRETO MINISTERIALE 29 luglio 2009.

Proroga della concessione di coltivazione «A.C12.AG» delle Società ENI.

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

Vista la legge 31 dicembre 1982, n. 979, recante "Disposizioni per la difesa del mare";

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

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

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

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

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

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 349 riguardante "Legge quadro sulle aree protette";

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

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152, come modificato dal decreto legislativo 8 novembre 2006, n. 284 e dal decreto legislativo 16 gennaio 2008, n. 4 recante "Ulteriori disposizioni correttive ed integrative del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia ambientale";

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

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

Visto il D.M. 6 agosto 1991, di "Approvazione del nuovo disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi";

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

Visto il D.M. 13 settembre 1982, con il quale alla Società Agip-S.p.A., è stata accordata, per la durata di anni trenta, a decorrere dal 23 ottobre 1979, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla «A.C12.AG» situata nell'off-shore adriatico, Zona "A", antistante la costa romagnolo-marchigiana;

Visto il D.M. 20 gennaio 1987 con il quale è stata approvata la modifica al programma di sviluppo allegato all'istanza di concessione;

Visto il D.M. 17 giugno 1994 con il quale è stato approvato il nuovo programma di ricerca;

Visto il D.M. 13 febbraio 1998 con il quale la titolarità della concessione in parola è stata intestata dalla Società Agip-S.p.A. alla Società ENI-S.p.A., a seguito della fusione mediante incorporazione della prima nella seconda;

Vista l'istanza datata 28 ottobre 2008 con la quale è stata chiesta la proroga decennale della concessione;

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

Visto il rapporto prot. n. 0012163 del 3 febbraio 2009 con il quale l'Ingegnere Capo dell'Ufficio territoriale di Roma ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Vista la relazione dell'ex-Ufficio XVIII del 26 febbraio 2009, favorevole all'accoglimento dell'istanza stessa;

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

Preso atto che la Società ha adempiuto agli obblighi derivanti dalla concessione medesima "A.C12.AS";

Ritenuto che il nuovo programma lavori previsto nella citata istanza di proroga è idoneo anche al fine di valorizzare le risorse nazionali di idrocarburi;

Vista la nota ministeriale prot. n. 41741 del 3 aprile 2009 indirizzata al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, con la quale si evidenziava che il programma dei lavori proposto comporta la regolare prosecuzione dell'attività, utilizzando gli impianti precedentemente autorizzati nel primo periodo di vigenza e che, pertanto, allo stato attuale non ricorrono gli estremi di applicazione del D. Lgs. n. 4 del 16 gennaio 2008;

D E C R E T A:

Art. 1.

(Proroga della concessione)

Ai sensi del combinato disposto dall'art. 29 della legge 29 luglio 1967, n. 613, dell'art. 9 della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e dall'art. 13, comma 1, del decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 625, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla "A.C12.AG", ubicata nell'off-shore adriatico, Zona "A", antistante la costa romagnolo-marchigiana, di cui è titolare, con il D.M. 13 febbraio 1998, la Società ENI-S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede legale in Roma, Piazzale E. Mattei, 1 (C.a.p. 00144), Direzione ed uffici in San Donato Milanese, Via Emilia, 1 (C.a.p. 20097) è prorogata per dieci anni a decorrere dal 23 ottobre 2009 fino al 23 ottobre 2019.

Art. 2

(Programma dei lavori)

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

- prosecuzione della produzione dei campi di "Basil2" e "Brenda" attraverso i pozzi esistenti;
- studi di valutazione di interventi di ottimizzazione della produzione dei campi di "Basil" e "Brenda" sui pozzi esistenti con l'esecuzione di work-over;
- attività di monitoraggio e manutenzione al fine di garantire la massimizzazione del recupero delle riserve dell'area;
- studi di valutazione per lo sviluppo congiunto dei campi minori di "Bianca" e "Luisella";
- chiusura mineraria, a fine produzione, dei pozzi esistenti e ripristino delle aree.

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

Art. 3

(Obblighi e prescrizioni)

La concessionaria è tenuta a:

a) osservare oltre agli obblighi stabiliti con i DD.MM. 13 settembre 1982, 20 gennaio 1987, 17 giugno 1994 nelle premesse citati, tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel Disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991, le disposizioni del D. Lgs 24 maggio 1979, n. 886, nonché tutte le prescrizioni e limitazioni che altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela di pubblici interessi, nonché al rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito dal D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal D. Lgs n. 624. del 25 novembre 1996;

b) osservare, ai fini della sicurezza delle lavorazioni, le norme di cui al D.P.R. 24 maggio 1979, n. 886, e al D. Lgs n. 624 del 1996, nonché, tutte le prescrizioni che possono essere impartite dall'Ingegnere Capo dell'Ufficio territoriale di Roma, dalle Autorità marittime e dalle altre Amministrazioni statali interessate, in applicazione del terzo comma dell'art. 2 della legge 21 luglio 1967, n. 613;

c) osservare il Codice della navigazione, del regolamento di esecuzione e le altre norme internazionali sulla navigazione marittima ed aerea, nonché, le norme e le convenzioni internazionali in materia di prevenzione dall'inquinamento dell'area, del mare e del sottofondo marino;

d) adottare ogni misura possibile per la protezione dell'ambiente marino da ogni effetto nocivo eventualmente risultante dalle attività di ricerca e coltivazione, le quali sono comunque vietate nelle aree destinate a riserva ai sensi della legge n. 979/1982 nelle premesse citate, salvo espressa autorizzazione da parte delle autorità competenti;

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

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

Art.4

(Pubblicazione e consegna)

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

Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 29 luglio 2009

Il Direttore generale: TERLIZZESE

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 113.

DECRETO MINISTERIALE 29 luglio 2009.

Proroga della concessione di coltivazione «A.C13.AG» delle Società ENI ed Edison.

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

Vista la legge 31 dicembre 1982, n. 979, recante "Disposizioni per la difesa del mare";

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

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

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

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

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

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 349 riguardante "Legge quadro sulle aree protette";

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

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152, come modificato dal decreto legislativo 8 novembre 2006, n. 284 e dal decreto legislativo 16 gennaio 2008, n. 4 recante "Ulteriori disposizioni correttive ed integrative del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia ambientale";

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

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

Visto il D.M. 6 agosto 1991, di "Approvazione del nuovo disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi";

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

Visto il D.M. 13 settembre 1982, con il quale alle Società Agip-S.p.A. e Deutsche Shell, con quote rispettivamente del 51% e 49%, rappresentate dalla prima, è stata accordata, per la durata di anni trenta, a decorrere dal 23 ottobre 1979, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla «A.C13.AS» situata nell'off-shore Adriatico, zona "A";

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

Visto il D.M. 17 giugno 1994 con il quale è stata approvata la modifica al programma di sviluppo allegato all'istanza di concessione;

Vista l'istanza pervenuta in data 30 ottobre 2008 con la quale è stata chiesta la proroga decennale della concessione;

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

Visto il rapporto prot. n. 0008851 del 27 gennaio 2009 con il quale l'Ingegnere Capo dell'Ufficio territoriale di Roma ha espresso parere favorevole all'accoglimento dell'istanza di proroga;

Vista la relazione dell'ex-Ufficio XVIII del 26 febbraio 2009, favorevole all'accoglimento dell'istanza stessa;

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

Preso atto che la Società ha adempiuto agli obblighi derivanti dalla concessione medesima "A.C13.AS";

Ritenuto che il nuovo programma lavori previsto nella citata istanza di proroga è idoneo anche al fine di valorizzare le risorse nazionali di idrocarburi;

Vista la nota ministeriale prot. n. 41741 del 3 aprile 2009 indirizzata al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, con la quale si evidenziava che il programma dei lavori proposto comporta la regolare prosecuzione dell'attività, utilizzando gli impianti precedentemente autorizzati nel primo periodo di vigenza e che, pertanto, allo stato attuale non ricorrono gli estremi di applicazione del D. Lgs. n. 4 del 16 gennaio 2008;

D E C R E T A:

Art. 1.

(Proroga della concessione)

Ai sensi del combinato disposto dall'art. 29 della legge 29 luglio 1967, n. 613, dell'art. 9 della legge 9 gennaio 1991, n. 9 e dall'art. 13, comma 1, del decreto legislativo 25 novembre 1996 n. 625, la concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla "A.C13.AS", ubicata nell'off-shore Adriatico, zona "A" al largo della costa marchigiana, di cui sono titolari, con il D.M. 12 febbraio 2004, le Società ENI-S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede legale in Roma, Piazzale E. Mattei, 1 (C.a.p. 00144), Direzione ed uffici in San Donato Milanese, Via Emilia, 1 (C.a.p. 20097) ed EDISON-S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.a.p. 20121), rappresentate dalla prima, è prorogata per dieci anni a decorrere dal 23 ottobre 2009 fino al 23 ottobre 2019.

Art. 2

(Programma dei lavori)

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

- prosecuzione della produzione attraverso i pozzi esistenti;
- studi di valutazione di interventi di ottimizzazione della produzione nel Campo di "Daria" sui pozzi esistenti con l'esecuzione di work-over o side-track;
- studi di valutazione per lo sviluppo dei campi minori (Ramona, Arabella e Manuela);
- chiusura mineraria, a fine produzione, dei pozzi esistenti e ripristino delle aree.

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

Art. 3

(Obblighi e prescrizioni)

Le concessionarie sono tenute a:

a) osservare oltre agli obblighi stabiliti con i DD.MM. 13 settembre 1982 e 17 giugno 1984 nelle premesse citati, tutte le condizioni e prescrizioni contenute nel Disciplinare tipo approvato con il D.M. 6 agosto 1991, le

disposizioni del D. Lgs 24 maggio 1979, n. 886, nonché tutte le prescrizioni e limitazioni che altre Amministrazioni dello Stato potranno imporre a tutela di pubblici interessi, nonché al rispetto delle norme sulla sicurezza e salute dei luoghi di lavoro, in particolare da quanto stabilito dal D.P.R. 9 aprile 1958, n. 128 e dal D. Lgs n. 624. del 25 novembre 1996;

b) osservare, ai fini della sicurezza delle lavorazioni, le norme di cui al D.P.R. 24 maggio 1979, n. 886, e al D. Lgs n. 624 del 1996, nonché, tutte le prescrizioni che possono essere impartite dall'Ingegnere Capo dell'Ufficio territoriale di Roma, dalle Autorità marittime e dalle altre Amministrazioni statali interessate, in applicazione del terzo comma dell'art. 2 della legge 21 luglio 1967, n. 613;

c) osservare il Codice della navigazione, del regolamento di esecuzione e le altre norme internazionali sulla navigazione marittima ed aerea, nonché, le norme e le convenzioni internazionali in materia di prevenzione dall'inquinamento dell'area, del mare e del sottofondo marino;

d) adottare ogni misura possibile per la protezione dell'ambiente marino da ogni effetto nocivo eventualmente risultante dalle attività di ricerca e coltivazione, le quali sono comunque vietate nelle aree destinate a riserva ai sensi della legge n. 979/1982 nelle premesse citate, salvo espressa autorizzazione da parte delle autorità competenti;

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

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

Art.4

(Pubblicazione e consegna)

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

Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199, rispettivamente entro 60 e 120 giorni dalla data della notificazione o della comunicazione dell'atto impugnato o da quando l'interessato ne abbia avuto piena conoscenza.

Roma, 29 luglio 2009

Il Direttore generale: TERLIZZESE

DECRETI DI ACCETTAZIONE DELLA RINUNCIA

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 114.

DECRETO MINISTERIALE 2 luglio 2009.

Accettazione della rinuncia alla concessione di coltivazione «C.C2.AS» da parte della Società ENI

(v. Tavola fuori testo n. 99 del B.U.I.G. Anno XXIII - N. 11).

IL DIRETTORE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE

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

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

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

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

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

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

Vista la legge 6 dicembre 1991, n. 349 riguardante "Legge quadro sulle aree protette";

Visto il decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152, come modificato dal decreto legislativo 8 novembre 2006, n. 284 e dal decreto legislativo 16 gennaio 2008, n. 4 recante "Ulteriori disposizioni correttive ed integrative del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia ambientale";

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

Visto il D.M. 6 agosto 1991, di approvazione del nuovo disciplinare tipo per i permessi di prospezione e ricerca e per le concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi;

Visto l'Accordo fra il Ministro dell'industria, del Commercio e dell'artigianato e i Presidenti delle Regioni e delle Province autonome di Trento e Bolzano, stipulato in data 24 aprile 2001, sulle modalità procedimentale in materia di funzioni amministrative relative a prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi in terraferma, ivi comprese quelle di polizia mineraria per il perfezionamento dell'intesa prevista dall'art. 29, comma 2, lettera l). del D.lgs. 31 marzo 1998, n. 112, come modificato dall'art. 3, comma 1, lettera b), del D.lgs. 29 ottobre 1999, n. 443;

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

Visto il D.M. 31 luglio 1979 con il quale alle Società AGIP- S.p.A. e DEUTSCHE SHELL A.G. è stata accordata per la durata di anni trenta, la concessione per la coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla «C.C2.AS», ubicata nel Canale di Sicilia nell'ambito della zona "C", dell'estensione di kmq 585.50;

Visto il D.M. 4 luglio 1980 con il quale è stato autorizzato a favore dell'Istituto Bancario San Paolo di Torino l'iscrizione ipotecaria sulla quota di titolarità della Società DEUTSCHE SHELL A.G. della concessione "C.C2.AS";

Visto il D.M. 30 marzo 1992 con il quale è stata accordata alla Società AGIP -S.p.A. la riduzione volontaria dell'area da kmq 585.50 a kmq509.04, la modifica del programma di lavoro e contestualmente, a seguito della rinuncia della propria quota di titolarità da parte della Società DEUTSCHE SHELL A.G. la Società AGIP - S.p.A. è divenuta unica titolare della concessione "C.C2.AS";

Visto il D.M. 13 febbraio 1998 con il quale la concessione in parola è stata in ultimo intestata alle Società ENI - S.p.A. ;

Vista l'istanza pervenuta in data 27 febbraio 2004 con la quale la Società ENI - S.p.A., ha dichiarato di rinunciare alla concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «C.C2.AS»;

Visto il rapporto prot. n. 2321 pervenuto in data 7 giugno 2007 del Direttore dell'UNMIG ex Ufficio F 5 di Bologna con la quale è stato espresso il nulla osta all' accettazione della rinuncia;

Vista la relazione dell'UNMIG ex Ufficio F2 datata 11 settembre 2007;

Vista la copia conforme rilasciata il 15 settembre 2008 n. prot. 99796/1 dell'Ufficio Provinciale di Trapani della cancellazione dell'ipoteca intestata alla Società DEUTSCHE SHELL A.G.

Considerato che i giacimenti che costituiva oggetto della coltivazione è esaurito e che non sussistono più vincoli pertinenziali nell'ambito della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi «C.C2.AS»;

Considerato altresì che non ricorre la particolare rilevanza di cui al D.P.R. n. 484/94;

D E C R E T A:

Art. 1.

(Rinuncia)

Ai sensi dell'art. 24 della legge 21 luglio 1967, n. 613, a decorrere dalla data del presente decreto, è accettata la rinuncia della Società ENI - S.p.A. (c.f. n. 00484960588) con sede legale in Roma, Piazzale Enrico Mattei, n. 1 (CAP 00144) e sede secondaria in San Donato Milanese, Via Emilia, n. 1 (CAP 20097) alla concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi contraddistinta dalla sigla «C.C2.AS» dell'estensione di Km² 509.04 ubicata nel Canale di Sicilia nell'ambito della zona "C".

Art. 2

(Liberazione Area)

L'area della concessione è dichiarata libera e disponibile ad ogni effetto di legge.

Art. 3

(Canone)

La Società è tenuta al pagamento del canone per l'anno in corso, ai sensi dell'art. 18 del D.Lgs 625 nelle premesse citate, aggiornato con l'indice ISTAT .

Art. 4.

(Ricorso)

Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale avanti al Tribunale Amministrativo Regionale Lazio, sede di Roma, secondo le modalità di cui alla legge 6 dicembre 1971, n. 1034, ovvero ricorso Straordinario al Capo dello Stato, ai sensi del Decreto del Presidente della Repubblica 25.11.1971, n. 1199,

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

Il presente decreto sarà pubblicato nel Bollettino Ufficiale degli Idrocarburi e della Geotermia e consegnato alla Società ENI- S.p.A. tramite l'Agenzia del Demanio Filiale Palermo- Sezione Staccata di Trapani.

Roma, 2 luglio 2009

Il Direttore generale: TERLIZZESE

LEGGI, DECRETI, DISPOSIZIONI E COMUNICATI

DISPOSIZIONI E COMUNICATI

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 115.

COMUNICATO MINISTERIALE del 29 luglio 2009.

Circolare relativa a disposizione in merito alla dimostrazione della capacità tecnica ed economica, di cui all'art. 5, comma 1°, della legge 9 gennaio 1991, n. 9, e all'art. 4, comma 1°, del D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484.

IL DIRETTORE GENERALE

Questo Ministero, con note del 19 luglio 1969, 24 marzo 1970 e 6 marzo 1979, ha emanato disposizioni per la dimostrazione, da parte delle società operatrici, della capacità tecnico economica di cui all'art. 5, comma 1°, della legge 9 gennaio 1991, n.9, e all'art. 4 comma 1°, del D.P.R. 18 aprile 1994, n. 484, necessaria per lo svolgimento dell'attività di ricerca degli idrocarburi (vedi Circolare 6 marzo 1979, n. 406951 pubblicata sul BUIG anno XXIII n. 4 e precedenti).

Si ravvisa la necessità di aggiornare le disposizioni sopra richiamate, in materia di dimostrazione della capacità tecnico-economica all'atto della presentazione delle istanze.

Le prescrizioni di cui alla presente circolare sostituiscono le precedenti disposizioni nelle premesse citate.

Al fine di dimostrare la propria capacità tecnica ed economica (richiesta dall'art. 5, comma 1° della legge 9 gennaio 1991, n.9), le società per azioni o a responsabilità limitata e, dove applicabile, le persone fisiche che presentino istanze volte a:

- conferimento di permessi di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi,
- conferimento di concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi,
- conferimento di concessioni di coltivazione di giacimenti marginali,
- trasferimento di titolarità di permessi di ricerca di idrocarburi liquidi e gassosi,
- trasferimento di titolarità di concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi,
- trasferimento di titolarità di concessioni di coltivazione di giacimenti marginali.

devono produrre la documentazione e conformarsi alle prescrizioni sottoindicate.

Documentazione identificativa della società:

documenti costitutivi della società (copia autentica dell'atto costitutivo, dello statuto e del certificato camerale; l'oggetto sociale, nel caso di titoli relativi alla ricerca e alla coltivazione, deve includere espressamente l'attività di ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi). Tale documentazione dovrà essere fornita dalla società all'atto della presentazione della prima istanza e aggiornata nel caso di variazione dei dati indicati. Ove la stessa società presenti ulteriori istanze ed in assenza di variazioni dei dati relativi alla società, sarà sufficiente la presentazione di apposita autocertificazione rilasciata dal rappresentante legale attestante l'assenza di variazioni in relazione alla documentazione già presentata.

Documentazione relativa alla dimostrazione della capacità economica:

bilanci (eventualmente consolidati) degli ultimi tre anni (ovvero i bilanci a far data dal momento della costituzione della società, per quelle costituite da meno di tre anni), con le relative relazioni dell'organo amministrativo sulla gestione della società.

prospetto riassuntivo delle seguenti voci e indici di bilancio: ricavi di vendita; utili di esercizio; ROI (Return On Investment), ROE (Return On Equity), MOL (Margine Operativo Lordo), LEVERAGE (Rapporto di indebitamento).

dichiarazione sostitutiva di atto notorio a firma del legale rappresentante concernente il fatturato (volume d'affari) globale e specifico (relativo all'attività di upstream), degli ultimi tre anni.

Non saranno attribuiti permessi di ricerca e/o concessioni di coltivazione a enti diversi dalle società per azioni o a responsabilità limitata aventi capitale sociale interamente versato inferiore a 120.000,00 euro.

Le persone fisiche al momento della presentazione dell'Istanza di permesso di ricerca dovranno prestare una cauzione iniziale di importo pari a 120.000,00 euro costituita mediante fideiussione bancaria rilasciata da aziende di credito di cui all'articolo 5 del regio decreto-legge 12 marzo 1936, n. 375, e successive modifiche ed integrazioni o, in alternativa, mediante polizza assicurativa fideiussoria, rilasciata da un'impresa di assicurazioni autorizzata all'esercizio nel ramo cauzioni ed operante nel territorio della Repubblica in regime di libertà di stabilimento o di libertà di prestazione di servizi (legge n. 348/1982).

Le società aventi capitale sociale interamente versato superiore a 10 milioni di euro sono esentate dal presentare ulteriore documentazione relativa alla dimostrazione della capacità economica.

Le società aventi capitale sociale interamente versato inferiore a 10 milioni di euro, purché uguale o superiore a 120.000,00 euro, devono fornire idonee garanzie mediante impegni formali assunti da società controllanti o collegate o dello stesso gruppo societario con la società richiedente aventi capitale sociale almeno pari all'importo sopra indicato di 10 milioni di euro; per la lettera di impegno formale deve essere seguito lo schema di cui all'allegato 1; deve essere fornita la documentazione indicata nei punti 1 a) e 2 a) e 2 b) della presente circolare anche relativamente alla società garante. In alternativa può essere presentata copia autentica della delibera del competente organo amministrativo della società richiedente dalla quale risulti l'impegno formale a prestare cauzioni costituite mediante fideiussione bancaria rilasciata da aziende di credito di cui all'articolo 5 del regio decreto-legge 12 marzo 1936, n. 375 e successive modifiche ed integrazioni; le cauzioni possono essere costituite anche mediante polizza assicurativa fideiussoria, rilasciata da un'impresa di assicurazioni autorizzata all'esercizio nel ramo cauzioni ed operante nel territorio della Repubblica in regime di libertà di stabilimento o di libertà di prestazione di servizi (legge n.348/1982).

Le fideiussioni sono rinnovate ogni 2 anni e terminano con l'esecuzione dei lavori per i quali sono state aperte. All'atto del rinnovo, gli importi delle cauzioni di cui al punto precedente possono essere ridotti proporzionalmente allo stato di avanzamento dei lavori, come comunicato dalla società o dalla persona fisica agli uffici UNMIG competenti per territorio. La comunicazione viene effettuata almeno due mesi prima della scadenza biennale, mediante l'invio di appositi rapporti nella forma di dichiarazione sostitutiva di atto notorio e salvo rilievi e/o contestazioni da parte dell'Amministrazione nel termine di giorni trenta dalle comunicazioni.

Nel caso di permessi di ricerca, le garanzie devono coprire, per ciascuna istanza, gli impegni di spesa relativi ai ripristini ambientali dei lavori di prospezione di cui al programma di prospezione geologica, geofisica e di perforazione secondo quanto specificato nella istanza.

Le relative ricevute devono essere presentate all'ufficio UNMIG competente per territorio all'atto della richiesta di autorizzazione ai lavori.

Nel caso di concessioni di coltivazione, le garanzie per le attività di prospezione e perforazione sono analoghe a quelle previste per i permessi di ricerca. Le garanzie relative agli impianti di produzione, da presentare all'atto della richiesta di autorizzazione alla costruzione degli stessi, sono relative al costo del relativo decommissioning in riferimento agli importi indicati nel programma lavori.

Nel caso di istanze di trasferimento di concessioni di coltivazione, le garanzie, da presentare all'atto della richiesta di autorizzazione alla costruzione degli impianti se non ancora costruiti e all'atto dell'istanza se già costruiti, devono coprire i costi delle operazioni di decommissioning indicati nel programma lavori.

Le stesse garanzie devono essere fornite dalle persone fisiche che presentino istanze di conferimento di permessi di ricerca, di concessioni o di trasferimento di titolarità o variazione quote di permessi o di concessioni di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi o di giacimenti marginali.

Documentazione relativa alla dimostrazione della capacità tecnica

Le società e le persone fisiche, devono produrre la seguente documentazione, che per le società deve essere sottoscritta dal legale rappresentante:

- relazione con descrizione dei principali lavori connessi all'attività E&P prestati negli ultimi tre anni in Italia o all'estero, o dal momento della costituzione della Società o dell'attività imprenditoriale se inferiore ai tre anni, con indicazione degli importi e delle date;

- attestazione relativa alla struttura organizzativa, alle risorse impiegate ed all'organizzazione produttiva degli ultimi tre anni in Italia o all'estero (o dal momento della costituzione se inferiore ai tre anni) relativamente al settore della ricerca e coltivazione di idrocarburi e degli stoccaggi di gas naturale. Tale attestazione comprende l'organigramma aziendale, nonché i *curricula* dei responsabili del settore Esplorazione, Ambiente e Sicurezza e, per le concessioni di coltivazione, di quelli di sviluppo e produzione. E' necessario da parte dell'azienda comprovare l'inserimento effettivo e stabile all'interno del proprio organico dei responsabili dei settori sopraindicati.

La documentazione di cui ai due punti precedenti, datata e firmata dal legale rappresentante della società, deve comprendere tutte le informazioni indicate nell'allegato 2.

Tutta la documentazione sopra esplicitata deve essere prodotta in lingua italiana; nel caso di soggetti aventi sede all'estero, essa deve essere presentata in traduzione giurata.

Oltre alla documentazione indicata, le società possono presentare qualsiasi altro documento ritengano idoneo a dimostrare quanto richiesto, come ad esempio le informazioni indicate nell'allegato 2 relative alle società controllanti o controllate.

Le documentazioni tecniche ed economiche devono essere allegate all'istanza, qualora non già in possesso dell'Amministrazione, e aggiornate annualmente per la parte relativa al bilancio ed ai valori degli indici e indicatori.

In relazione all'esito dell'esame della documentazione presentata, l'Amministrazione si riserva di richiedere eventuali opportune integrazioni qualora la documentazione presentata non sia rispondente a quanto richiesto.

Nel caso di contitolarità di uno stesso permesso da parte di più società e/o persone fisiche, la documentazione e le garanzie relative alla capacità tecnica ed economica vengono presentate a cura del rappresentante unico.

Si ricorda che le società e, dove applicabile, le persone fisiche titolari di permessi e concessioni minerarie sono tenute a comunicare ogni variazione relativa a sede, residenza o domicilio, denominazione o ragione sociale, nonché alla nomina dei propri rappresentanti legali.

Le prescrizioni di cui sopra si applicano alle istanze presentate all'Amministrazione successivamente alla pubblicazione della presente circolare.

Allegato 1: Schema "Lettera di impegno" della Società controllante

Allegato 2: Informazioni e documentazione da fornire ai fini della dimostrazione della "capacità tecnica" della Società istante.

Roma, 29 luglio 2009

Il Direttore generale: TERLIZZESE

ALLEGATO 1

LETTERA DI IMPEGNO DELLA SOCIETA' CONTROLLANTE

Spett. le

Ministero dello Sviluppo Economico

Dipartimento per l'Energia

Direzione generale per le risorse minerarie ed energetiche

Via Molise, 2

00187 ROMA

In riferimento all'istanza di conferimento di [*permesso di ricerca; concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi; concessione di coltivazione per giacimenti marginali; trasferimento della titolarità del permesso di ricerca o della concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi o di giacimenti marginali*] presentata in data [•] dalla società [•], con sede in [•], via [•], n. [•], iscritta al registro delle imprese di [•] al n. [•] (la "Società"), nonché alle disposizioni relative alla dimostrazione della capacità economica delle società operatrici di cui alla Vostra circolare [•],

informiamo che la Società scrivente [•] detiene il [•] % del capitale della Società e

si impegna,

avendone ogni necessaria o opportuna capacità economico/finanziaria dimostrata dalla documentazione allegata (vedi punti 1 a) e 2 a), b) e c) della circolare), in caso di necessità, ad assumere e gestire in modo adeguato gli impegni economici connessi allo svolgimento dell'attività di cui al permesso/alla concessione [•].

Verrà comunicato tempestivamente ogni trasferimento totale o parziale della quota di partecipazione nella Società.

La presente lettera, così come i relativi impegni, è regolata ad ogni effetto dalla legge italiana.

Firma del Legale Rappresentante

ALLEGATO 2

INFORMAZIONI E DOCUMENTAZIONE DA FORNIRE AI FINI DELLA DIMOSTRAZIONE DELLA CAPACITÀ
TECNICA

Ciascuna società è tenuta a fornire quanto segue:

Ragione sociale, indirizzo, recapiti (telefono, fax, e-mail) della Società medesima

Nome e recapiti (telefono, fax, e-mail) del Responsabile delle Relazioni Istituzionali all'interno della Società

Elenco delle società controllanti e delle controllate

Descrizione dei principali lavori connessi all'attività di E&P svolti negli ultimi tre anni, completa di importi e date

Lista delle concessioni / permessi in titolo o richieste dalla Società medesima in Italia o in altri Paesi

Struttura organizzativa: organigramma aziendale ed elenco dei collaboratori esterni

Curricula dei responsabili dei settori Esplorazione, Ambiente, Sicurezza. Per le concessioni, dovranno essere forniti anche i *curricula* dei responsabili dei settori Sviluppo e Produzione

Politica per la prevenzione degli incidenti e degli infortuni

Politica della Società in termini di formazione e aggiornamento del proprio staff tecnico

Piano strategico delle attività programmate

Elenco dei potenziali *contractors*

RIEPILOGO TITOLI CESSATI

Situazione al 31 luglio 2009

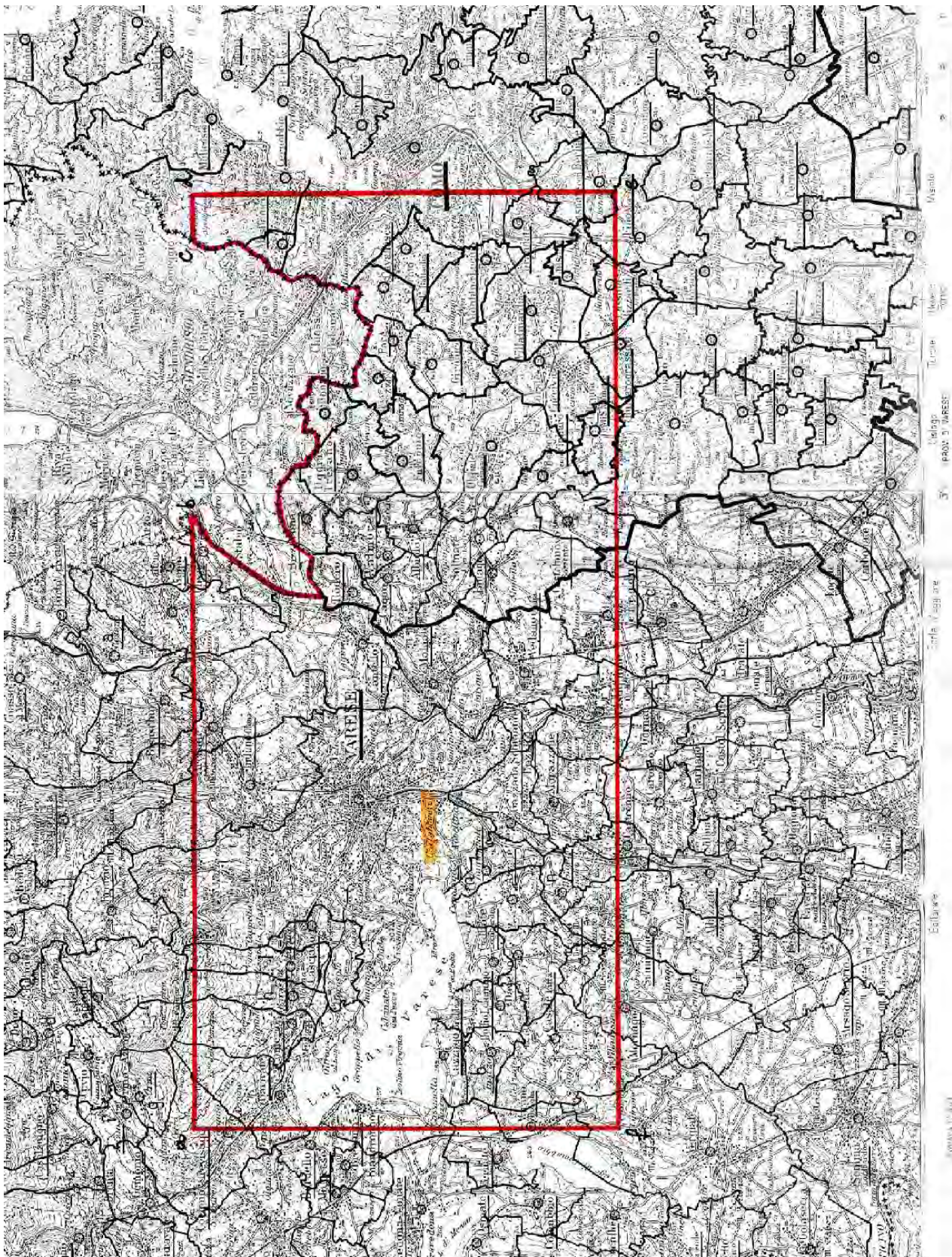
È in corso di accertamento la disponibilità dell'area dei seguenti titoli minerari:

NUMERO DI PUBBLICAZIONE: 116.

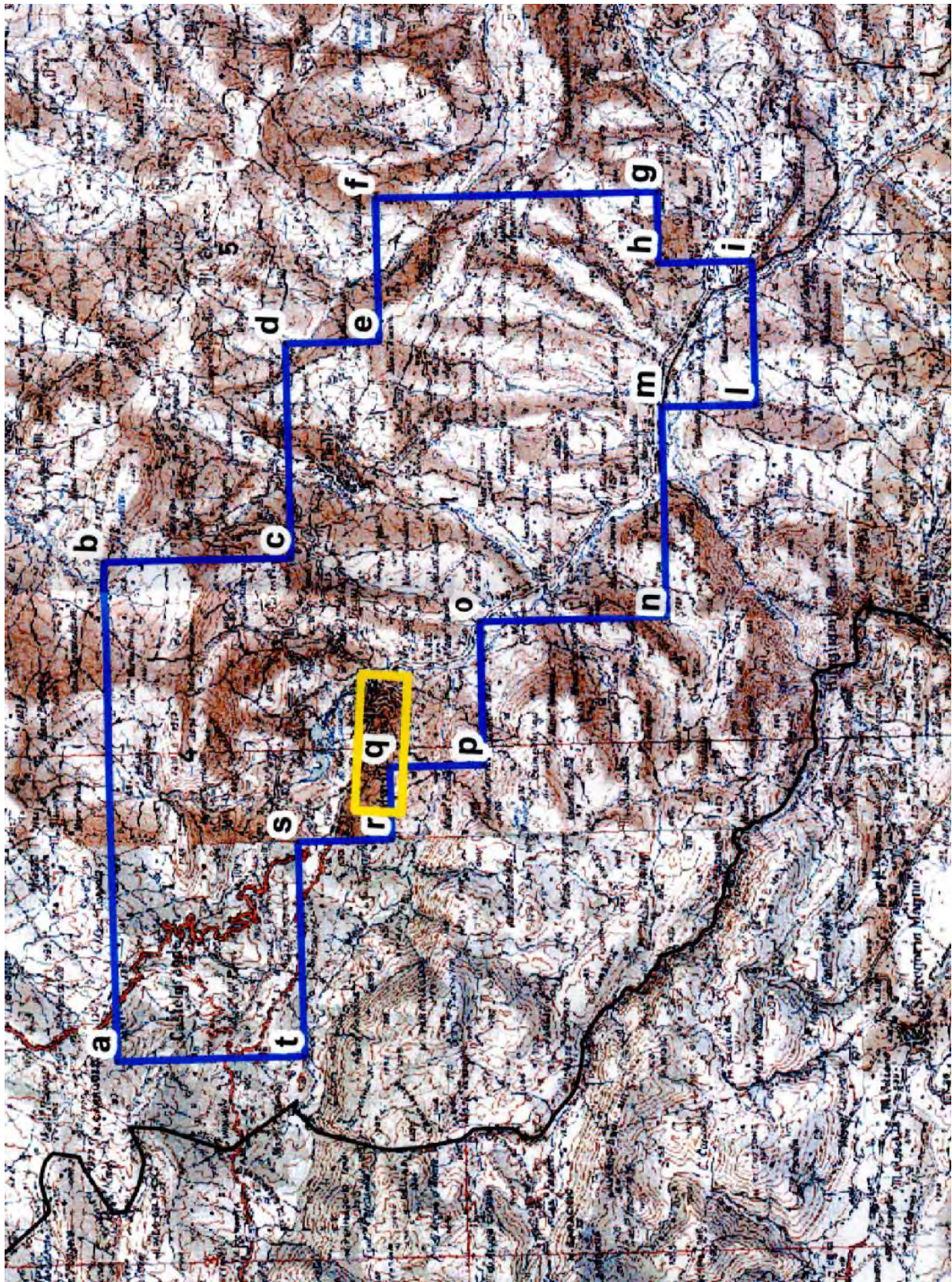
Cod. B.U.I.G.	Denominazione	Ubicazione	Superficie (Kmq)	Data scadenza
812	S. MARCO DEI CAVOTI	Benevento	347,30	23/05/2007
895	PORPORANO	Parma	68,50	01/01/2002
925	MAGLIANO	Foggia	24,53	23/09/2004
799	COLLE SANNITA	Benevento	45,21	21/07/2005
909	ROMANENGO	Bergamo, Cremona	41,09	01/01/2005
893	PIADENA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

PIANI TOPOGRAFICI

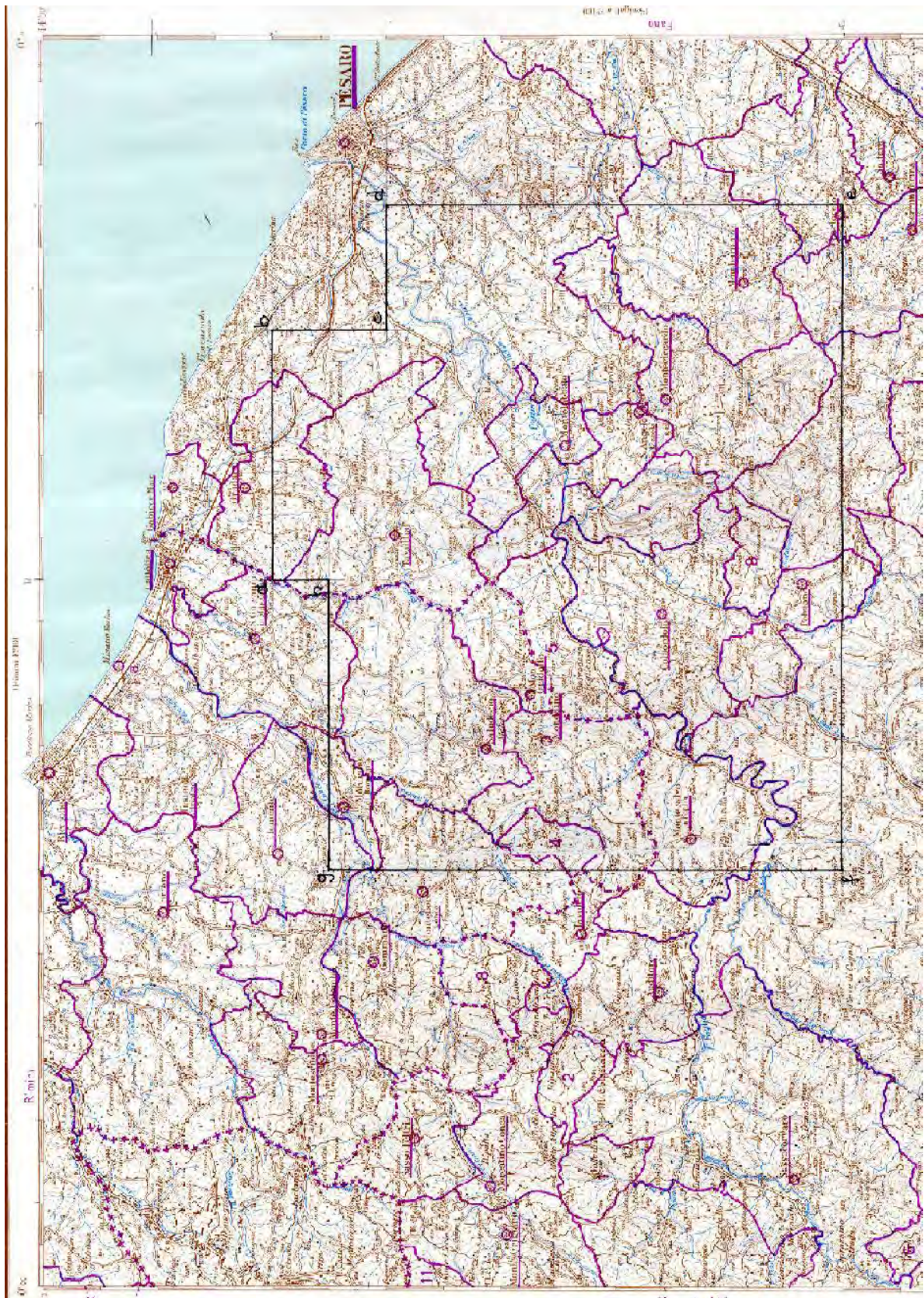
**ALLEGATI ALLE ISTANZE ED AI DECRETI PUBBLICATI
NEL PRESENTE BOLLETTINO**



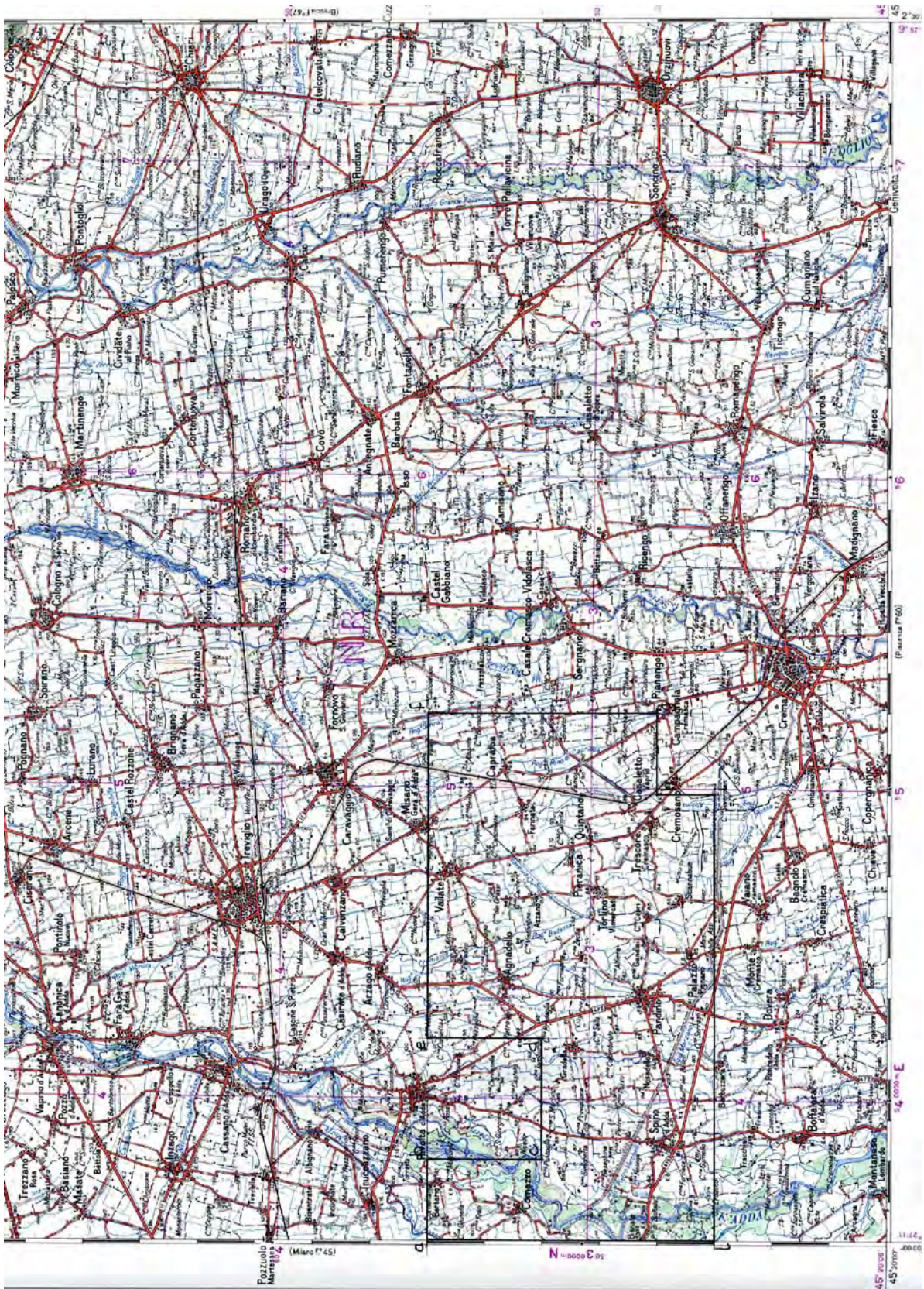
TAV. 1 – Istanza di permesso di ricerca CARTABBIA



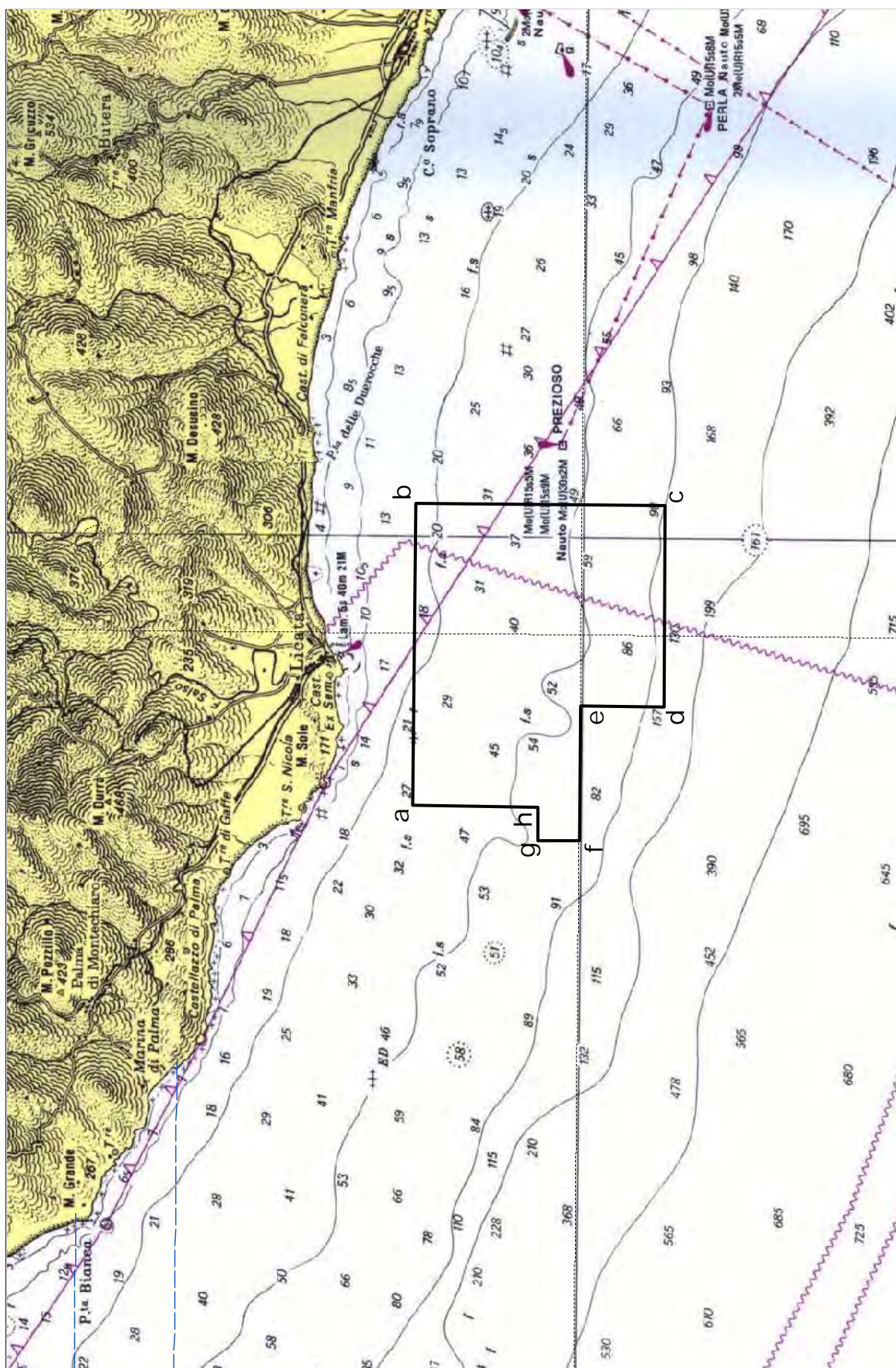
TAV. 2 – Istanza di permesso di ricerca MURO LUCANO



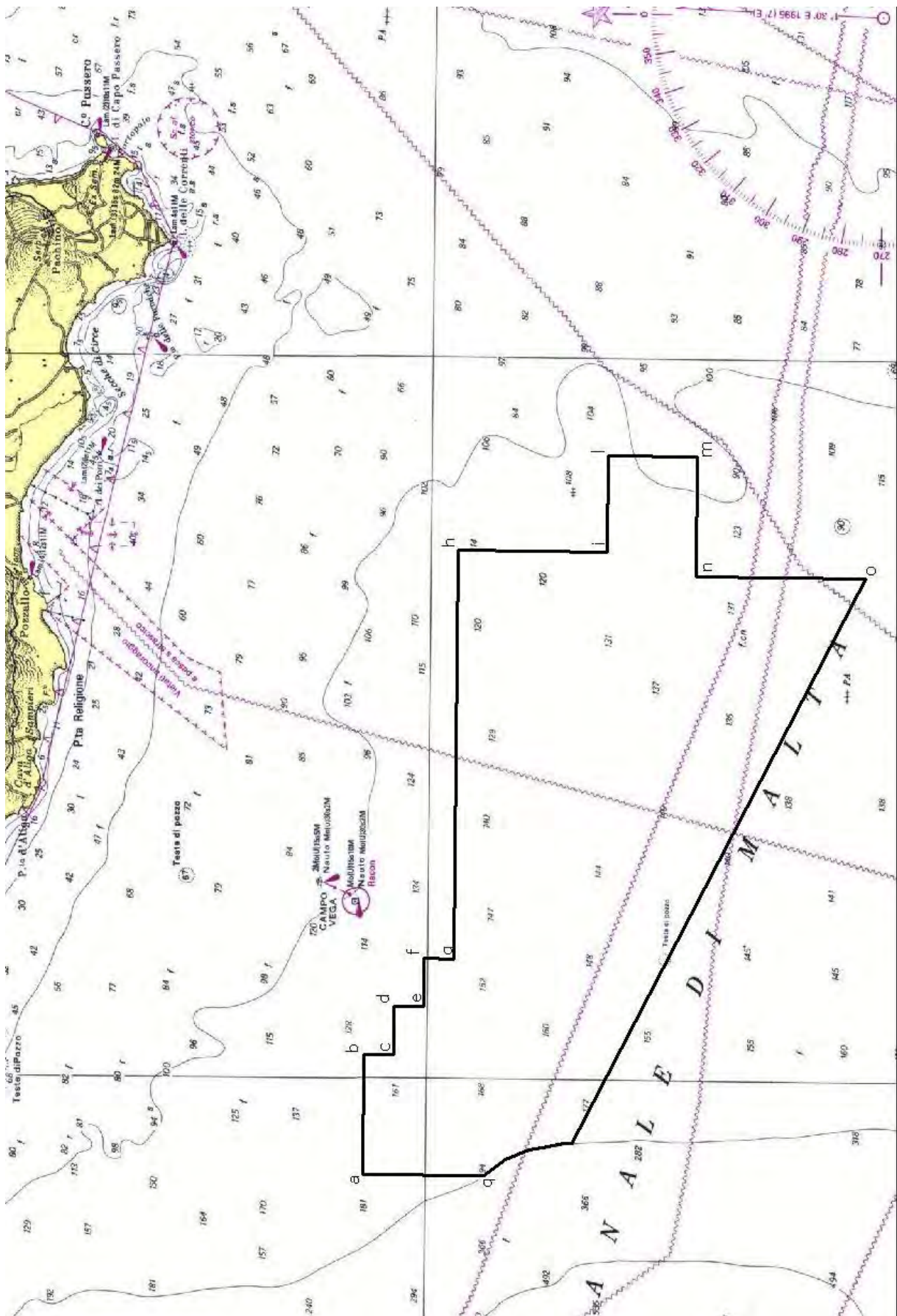
TAV. 3 – Permesso di ricerca MONTELURO



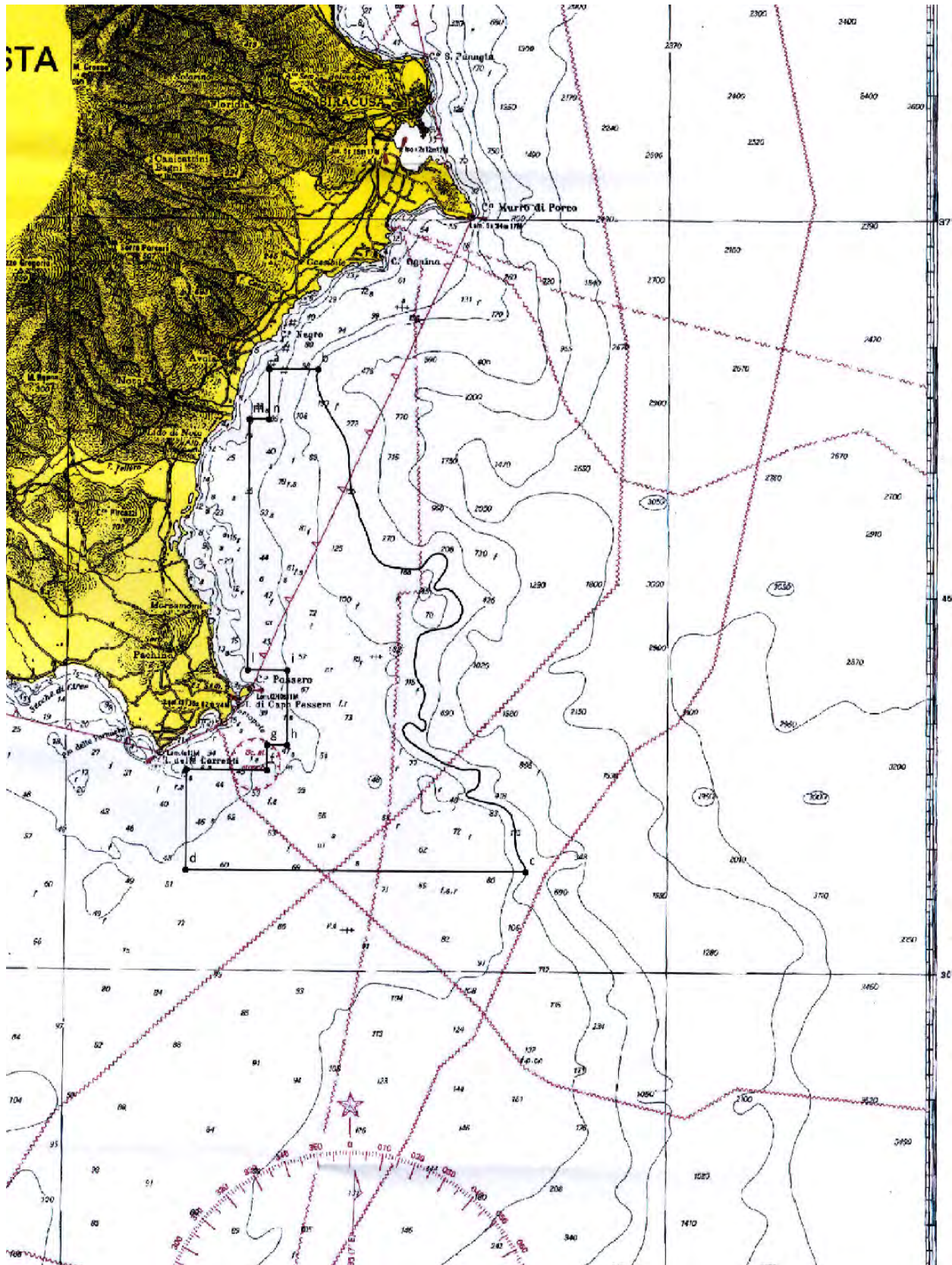
TAV. 4 – Permesso di ricerca CASCINA S. PIETRO



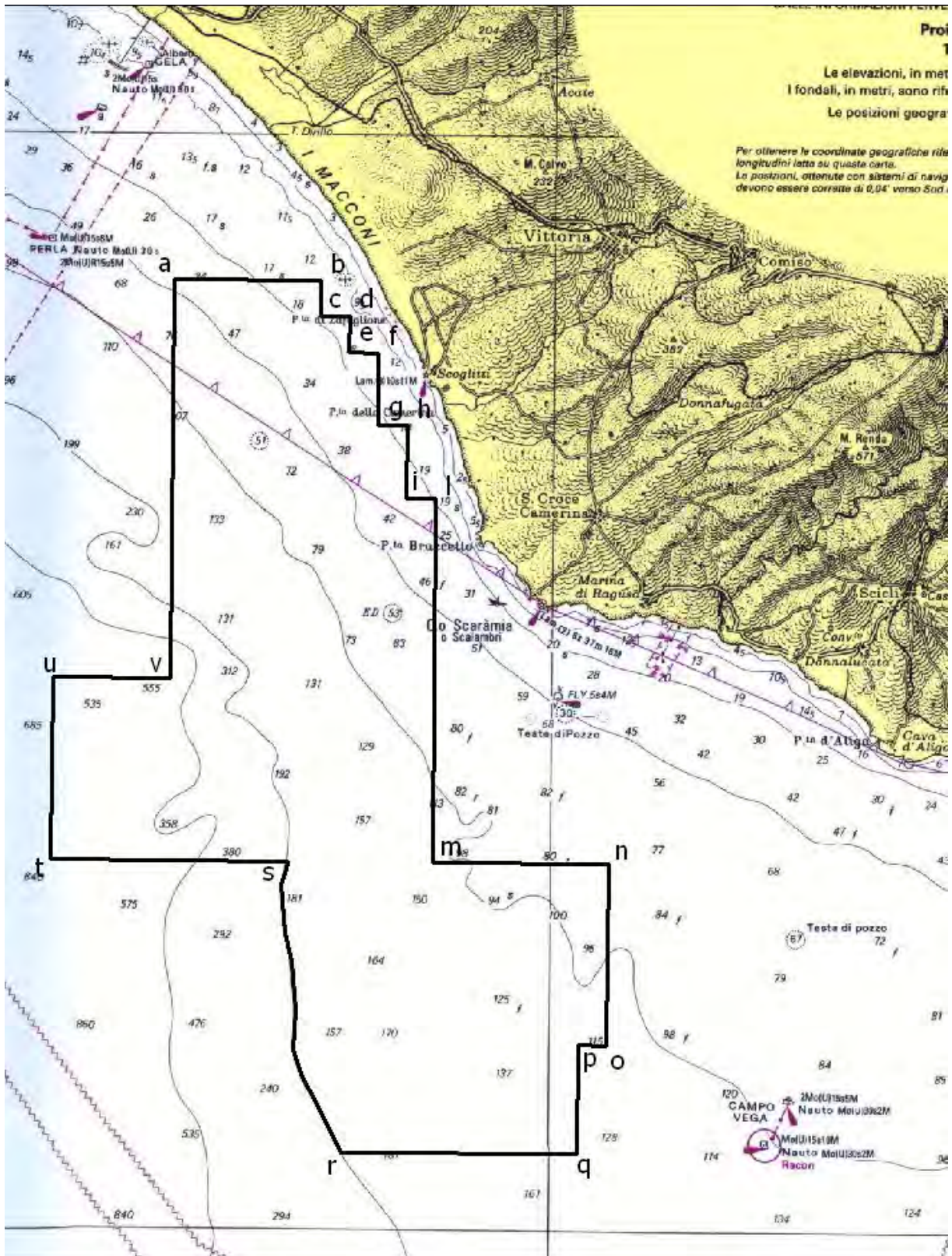
TAV. 5 – Istanza di permesso di ricerca d 358 C.R.-TU



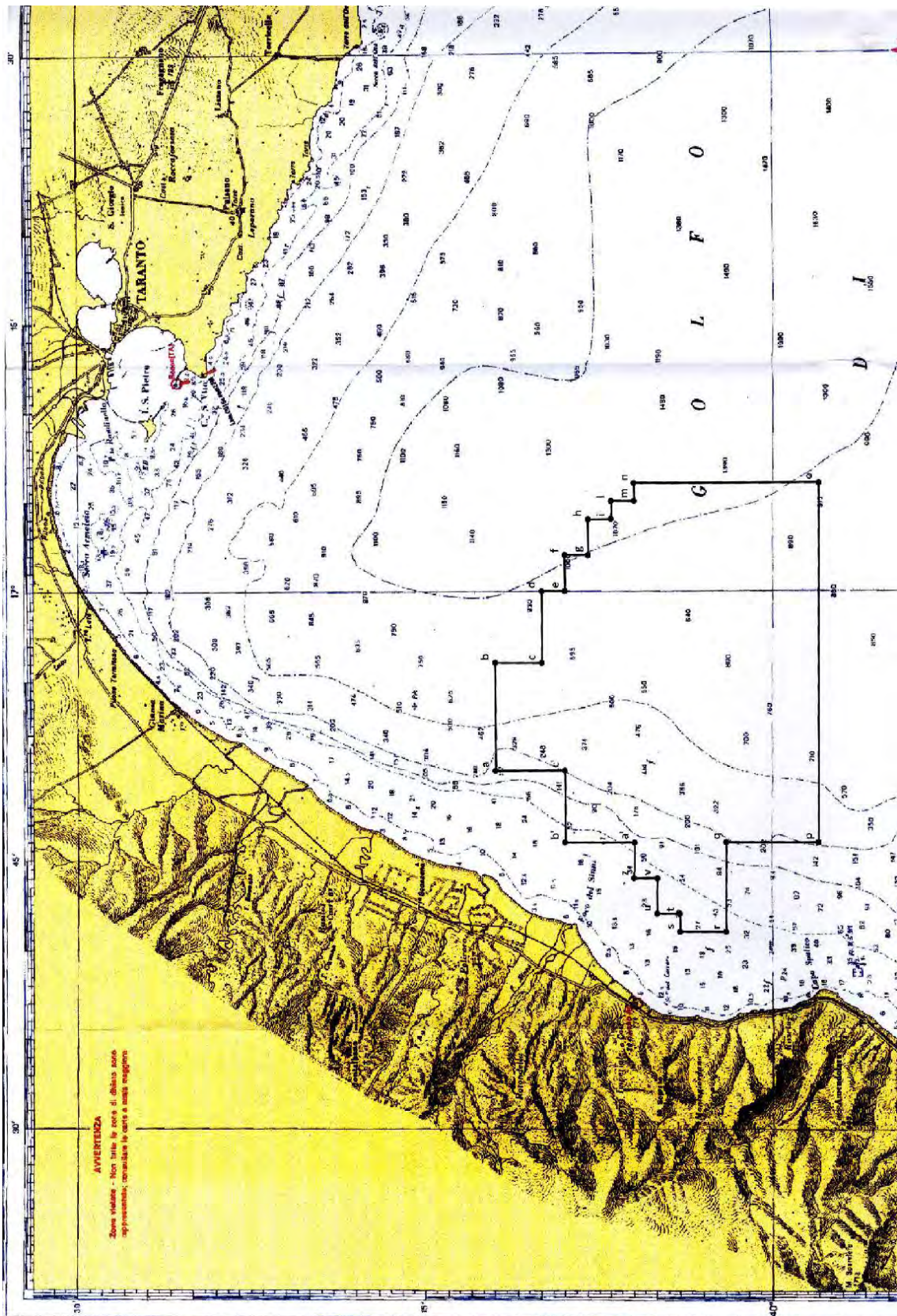
TAV. 6 – Istanza di permesso di ricerca d 359 C.R.-TU



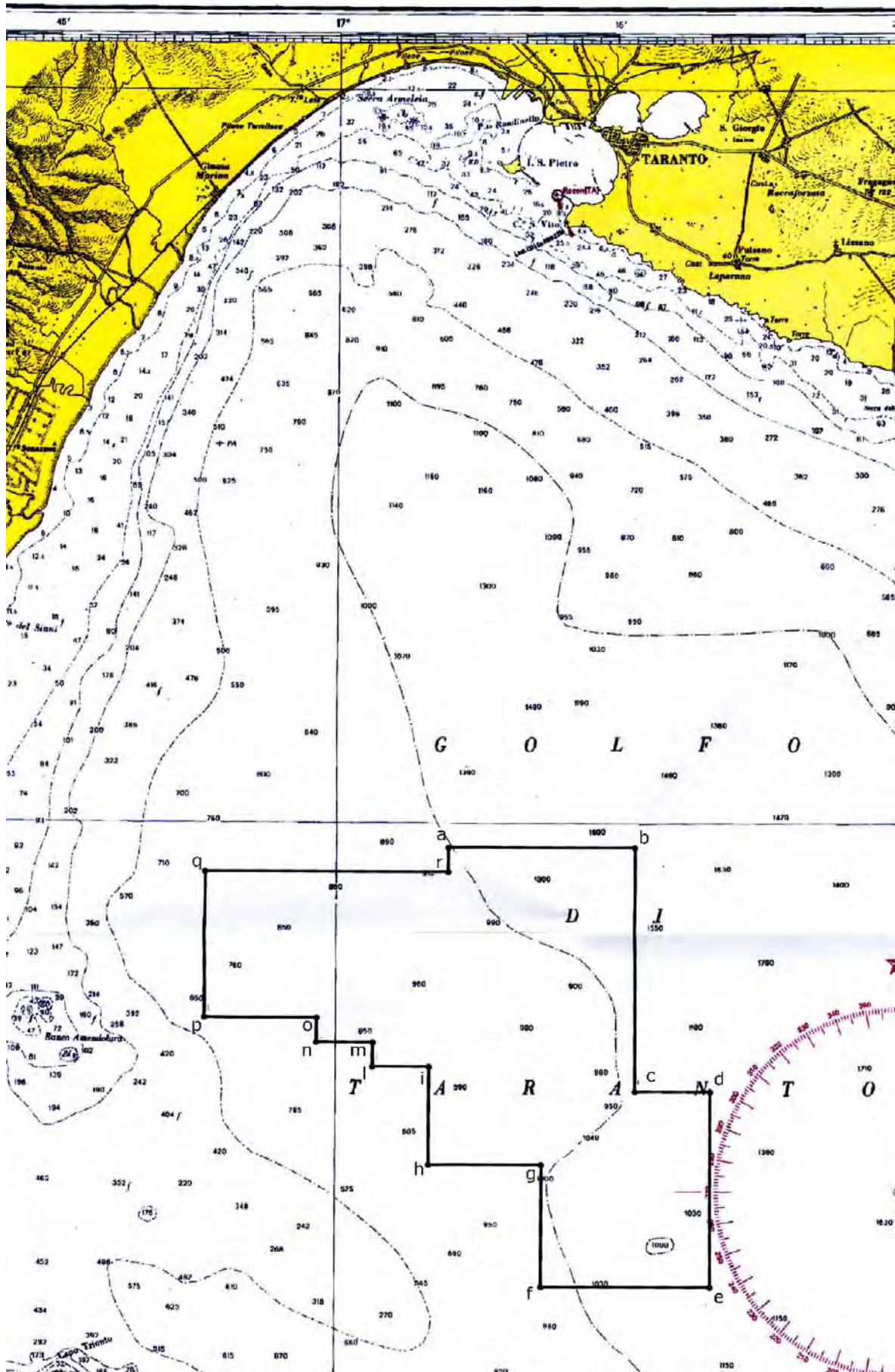
TAV. 7 - Istanza di permesso di ricerca d 360 C.R.-TU



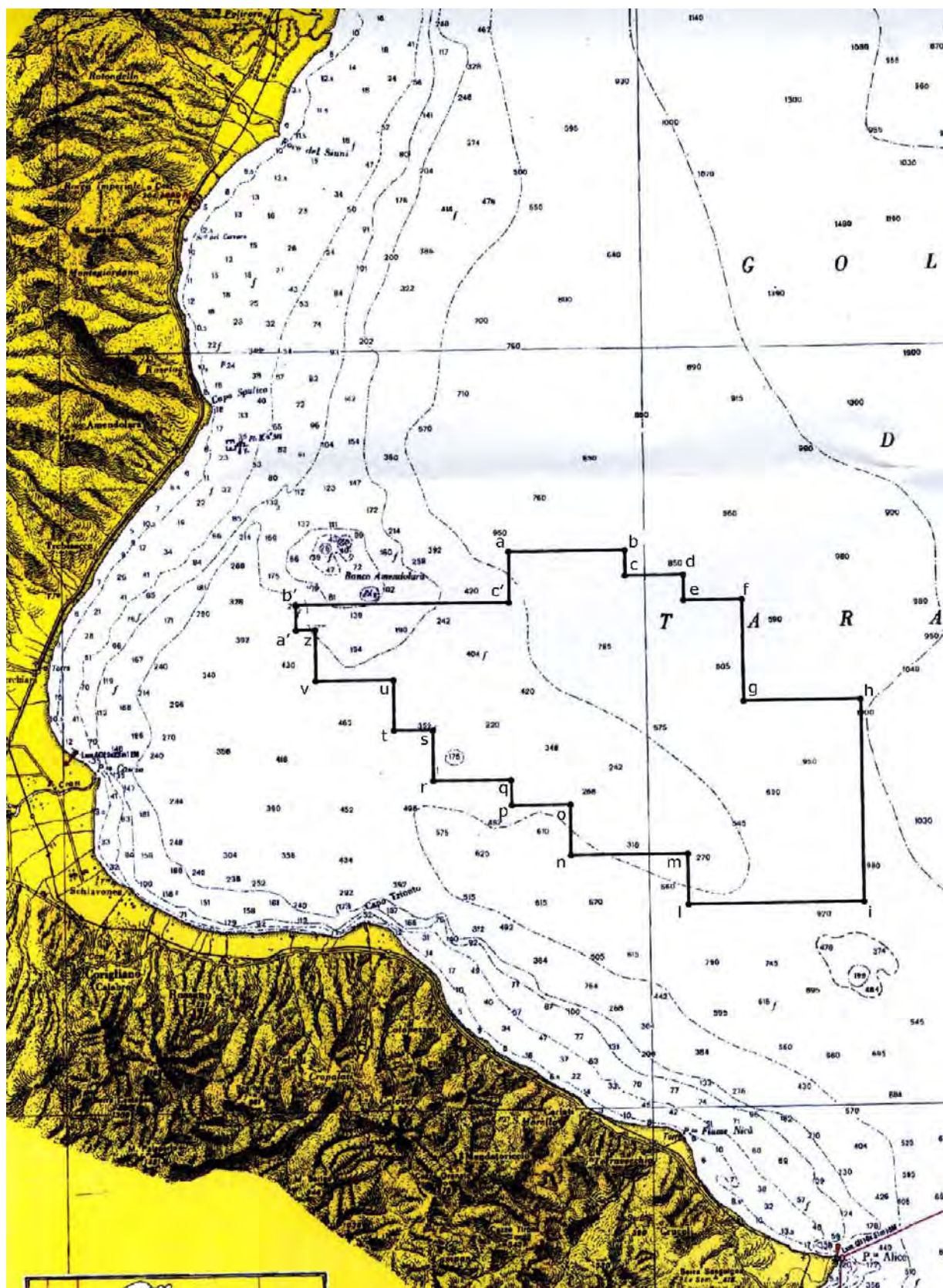
TAV. 8 – Istanza di permesso di ricerca d 361 C.R.-TU



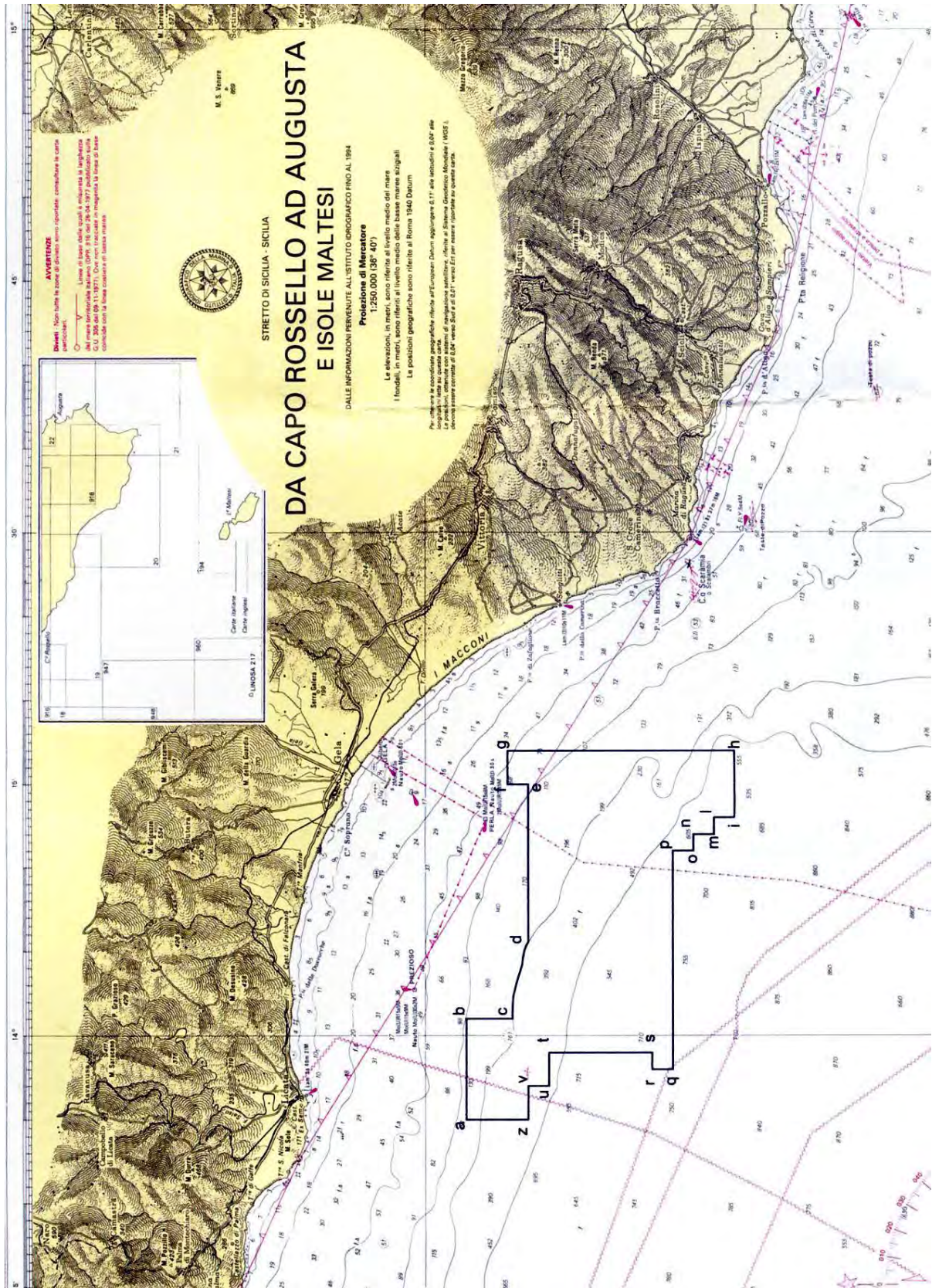
TAV. 9 – Istanza di permesso di ricerca d 68 F.R.-TU



TAV. 10 – Istanza di permesso di ricerca d 69 F.R.-TU



TAV. 11 – Istanza di permesso di ricerca d 70 F.R.-TU



TAV. 12 – Istanza di permesso di ricerca d 33 G.R.-AG

ELENCHI

ELENCO DELLE ISTANZE

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

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/luglio/2009

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN TERRAFERMA

ABBADIA CERRETO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
BUIG: L-4 ARRIVO: 31/03/2006 AREA: 91,82 Km² FOGLI IGM: 60
RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: Cremona
Lodi

AGNONE

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: gianluigi.sanetti
BUIG: LI-9 ARRIVO: 22/08/2007 AREA: 747,4 Km² FOGLI IGM: 153-154
RICHIEDENTI: Medoilgas Italia UBICAZIONE: Campobasso
Chieti
Isernia

ANZI

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mauro.celani
BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 117,4 Km² FOGLI IGM: 199
RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: Potenza

BADILE

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
BUIG: L-2 ARRIVO: 31/01/2006 AREA: 154,5 Km² FOGLI IGM: 45-59
RICHIEDENTI: Energia Della Concordia UBICAZIONE: Milano
Pavia

BARBAIANA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
BUIG: LII-10 ARRIVO: 08/09/2008 AREA: 101,1 Km² FOGLI IGM: 45
RICHIEDENTI: Mac Oil UBICAZIONE: Milano
Varese

BELFORTE

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
BUIG: XLVIII-5 ARRIVO: 01/04/2004 AREA: 510,85 Km² FOGLI IGM: 112-113
RICHIEDENTI: Heritage Petroleum PLC UBICAZIONE: Pisa
Siena

BELGIOIOSO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
BUIG: L-4 ARRIVO: 29/03/2006 AREA: 322 Km² FOGLI IGM: 59-60
RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC UBICAZIONE: Lodi
Pavia
Piacenza

BIBBIANO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
BUIG: L-5 ARRIVO: 20/04/2006 AREA: 411,1 Km² FOGLI IGM: 73-74-85-86
RICHIEDENTI: Terracon UBICAZIONE: Modena
Parma
Reggio Emilia

BOSCO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
BUIG: XLVIII-1 ARRIVO: 13/09/2004 AREA: 9,85 Km² FOGLI IGM: 97
RICHIEDENTI: Consorzio Intercomunale Metanodotto UBICAZIONE: Bologna
Modena

BUGIA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
BUIG: L-4 ARRIVO: 29/03/2006 AREA: 197,8 Km² FOGLI IGM: 86
RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC UBICAZIONE: Modena
Reggio Emilia

CADELBOSCO DI SOPRA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mirella.pernarella
BUIG: LII-1 ARRIVO: 27/12/2007 AREA: 512,8 Km² FOGLI IGM: 73-74-85-86
RICHIEDENTI: Po Valley Operations PTY UBICAZIONE: Parma
Reggio Emilia

CALCIO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
BUIG: LI-6 ARRIVO: 25/05/2007 AREA: 539,4 Km² FOGLI IGM: 46-47
RICHIEDENTI: Columbus Energy UBICAZIONE: Bergamo
Brescia
Cremona
Pen Gas

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/luglio/2009

CARITA'

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: flavia.doro
 BUIG: LI-2 ARRIVO: 30/01/2007 AREA: 529,75 Km² FOGLI IGM: 38-51
 RICHIEDENTI: Celtique Energie Petr. UBICAZIONE: Treviso

CAROVILLI

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: gianluigi.sanetti
 BUIG: XLVI-4 ARRIVO: 01/03/2002 AREA: 673,2 Km² FOGLI IGM: 153 161
 RICHIEDENTI: WPN Resources UBICAZIONE: Campobasso
 Isernia
 LAquila

CARTABBIA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 332,6 Km² FOGLI IGM: 31-32
 RICHIEDENTI: Mac Oil UBICAZIONE: Como
 Varese

CASCINA ALBERTO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: flavia.doro
 BUIG: XLVIII-8 ARRIVO: 29/07/2004 AREA: 462,14 Km² FOGLI IGM: 31-43-44
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UBICAZIONE: Biella
 Novara
 Varese
 Vercelli

CASCINETTA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 135,6 Km² FOGLI IGM: 58
 RICHIEDENTI: Italmim Exploration UBICAZIONE: Pavia

CASONI

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
 BUIG: LI-4 ARRIVO: 30/03/2007 AREA: 187,5 Km² FOGLI IGM: 128
 RICHIEDENTI: Independent Energy Solutions UBICAZIONE: Grosseto

CASTELVERDE

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 11/04/2007 AREA: 542,3 Km² FOGLI IGM: 60-61
 RICHIEDENTI: Compagnia Generale Idrocarburi UBICAZIONE: Brescia
 Cremona
 Lodi
 Piacenza

CINIGIANO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
 BUIG: XLVIII-5 ARRIVO: 01/04/2004 AREA: 303,3 Km² FOGLI IGM: 120-121-128-1
 RICHIEDENTI: Heritage Petroleum PLC UBICAZIONE: Grosseto
 Siena

CIPRESSI

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
 BUIG: XLIX-12 ARRIVO: 29/11/2005 AREA: 144,43 Km² FOGLI IGM: 140-141
 RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: Pescara
 Teramo

COLFELICE

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: gianluigi.sanetti
 BUIG: XLVII-12 ARRIVO: 26/11/2003 AREA: 623,33 Km² FOGLI IGM: 159-160
 RICHIEDENTI: Petrex Italia UBICAZIONE: Frosinone
 Vittorito Petroleum

COLLE DEI NIDI

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
 BUIG: L-5 ARRIVO: 28/04/2006 AREA: 83,19 Km² FOGLI IGM: 140
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana UBICAZIONE: Ascoli Piceno
 Medoilgas Italia
 Petrorep Italiana Teramo

COLLE GINESTRE

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: gianluigi.sanetti
 BUIG: L-2 ARRIVO: 31/01/2006 AREA: 77,62 Km² FOGLI IGM: 148-154
 RICHIEDENTI: Compagnia Generale Idrocarburi UBICAZIONE: Campobasso

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/luglio/2009

CORROPOLI

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
BUIG: XLVIII-1 ARRIVO: 01/10/2004 AREA: 172,3 Km² FOGLI IGM: 133-134
RICHIEDENTI: Jkx Italia UBICAZIONE: Ascoli Piceno
Teramo

DARDAGNOLA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
BUIG: XLVIII-1 ARRIVO: 13/09/2004 AREA: 24,65 Km² FOGLI IGM: 97
RICHIEDENTI: Consorzio Intercomunale Metanodotto UBICAZIONE: Bologna
Modena

FAENZA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mirella.pernarella
BUIG: L-12 ARRIVO: 21/11/2006 AREA: 246 Km² FOGLI IGM: 99
RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana UBICAZIONE: Forlì
Ravenna

FANTOZZA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
BUIG: L-8 ARRIVO: 28/07/2006 AREA: 104,7 Km² FOGLI IGM: 74
RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC UBICAZIONE: Modena
Reggio Emilia

FIORENZUOLA D'ARDA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
BUIG: LII-8 ARRIVO: 31/07/2008 AREA: 535,2 Km² FOGLI IGM: 60-61-72-73
RICHIEDENTI: Mac Oil UBICAZIONE: Parma
Piacenza

FIUME BRADANO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mauro.celani
BUIG: XLIII-10 ARRIVO: 24/09/1999 AREA: 319,8 Km² FOGLI IGM: 201
RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: Matera
Taranto

FIUME PANARO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 611,5 Km² FOGLI IGM: 86-87-97-98
RICHIEDENTI: Hunt Oil Company UBICAZIONE: Bologna
Modena

FIUME RENO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 553,2 Km² FOGLI IGM: 87-88-98-99
RICHIEDENTI: Hunt Oil Company UBICAZIONE: Bologna

FIUME SECCHIA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 651,2 Km² FOGLI IGM: 86-97
RICHIEDENTI: Hunt Oil Company UBICAZIONE: Bologna
Modena
Reggio Emilia

FONTANA AUTUNO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mirella.pernarella
BUIG: L-12 ARRIVO: 29/11/2006 AREA: 80,82 Km² FOGLI IGM: 200
RICHIEDENTI: Celtique Energie Petr. UBICAZIONE: Matera
Potenza

FONTE DELLA VIGNA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mirella.pernarella
BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 56,1 Km² FOGLI IGM: 212-222
RICHIEDENTI: Total Italia UBICAZIONE: Cosenza

FRUSCI

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mauro.celani
BUIG: XLI-8 ARRIVO: 15/07/1997 AREA: 237,13 Km² FOGLI IGM: 187 199
RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: Potenza

GRATTASASSO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
BUIG: LII-3 ARRIVO: 20/02/2008 AREA: 34,09 Km² FOGLI IGM: 74
RICHIEDENTI: Po Valley Operations PTY UBICAZIONE: Modena
Reggio Emilia

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/luglio/2009

GROTTE DEL SALICE

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mauro.celani
 BUIG: XLIV-3 ARRIVO: 01/02/2000 AREA: 118,14 Km² FOGLI IGM: 211
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP UBICAZIONE: Matera
 Potenza

IL CONVENTO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
 BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 412,8 Km² FOGLI IGM: 155
 RICHIEDENTI: Apennine Energy UBICAZIONE: Campobasso
 Compagnia Generale Idrocarburi Foggia

LA CERASA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mauro.celani
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 75,86 Km² FOGLI IGM: 199
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP UBICAZIONE: Potenza

LA RISORTA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: flavia.doro
 BUIG: XLIX-7 ARRIVO: 30/06/2005 AREA: 369,5 Km² FOGLI IGM: 65-77
 RICHIEDENTI: Northsun Italia UBICAZIONE: Ferrara
 Rovigo

LA SACCA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: XLVIII-1 ARRIVO: 01/10/2004 AREA: 52,35 Km² FOGLI IGM: 89
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UK UBICAZIONE: Ravenna

LE SALINE

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
 BUIG: L-9 ARRIVO: 31/08/2006 AREA: 616,8 Km² FOGLI IGM: 64-76
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC UBICAZIONE: Ferrara
 Padova
 Rovigo

MASSERIA LA ROCCA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mauro.celani
 BUIG: XLII-1 ARRIVO: 22/12/1997 AREA: 13,06 Km² FOGLI IGM: 199
 RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: Potenza
 Medoilgas Italia
 Total Italia

MASSERIA MONTAROZZO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 27/04/2007 AREA: 154,6 Km² FOGLI IGM: 164-175
 RICHIEDENTI: Vega Oil UBICAZIONE: Foggia

MELZO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mauro.celani
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 25/01/2008 AREA: 182,8 Km² FOGLI IGM: 45-46
 RICHIEDENTI: Mac Oil UBICAZIONE: Bergamo
 Cremona
 Lodi
 Milano

MOLINO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mirella.pernarella
 BUIG: L-9 ARRIVO: 09/08/2006 AREA: 24,35 Km² FOGLI IGM: 60-72
 RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC UBICAZIONE: Piacenza

MONTE CARBONE

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mauro.celani
 BUIG: XL-8 ARRIVO: 31/07/1996 AREA: 497,5 Km² FOGLI IGM: 189-201
 RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: Bari
 Matera
 Taranto

MONTE CAVALLO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
 BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 211,9 Km² FOGLI IGM: 199-210
 RICHIEDENTI: Shell Italia EP UBICAZIONE: Potenza
 Salerno

MONTE GALLO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
 BUIG: L-7 ARRIVO: 06/06/2006 AREA: 122,1 Km² FOGLI IGM: 118
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana UBICAZIONE: Ancona
 Macerata

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/luglio/2009

MONTE LI FOI

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
BUIG: LII-1 ARRIVO: 31/12/2007 AREA: 140,7 Km² FOGLI IGM: 187-199
RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: Potenza

MONTE NEGRO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mirella.pernarella
BUIG: L-12 ARRIVO: 29/11/2006 AREA: 287,7 Km² FOGLI IGM: 200-211
RICHIEDENTI: Celtique Energie Petr. UBICAZIONE: Matera

MONTOTTONE

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
BUIG: LII-3 ARRIVO: 22/02/2008 AREA: 439,6 Km² FOGLI IGM: 124-125-132-1
RICHIEDENTI: Mac Oil UBICAZIONE: Ascoli Piceno
Macerata

MURO LUCANO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mauro.celani
BUIG: LIII-8 ARRIVO: 13/07/2009 AREA: 111,9 Km² FOGLI IGM: 186-187
RICHIEDENTI: Italmin Petroli UBICAZIONE: Potenza

NUSCO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
BUIG: XLVI-8 ARRIVO: 18/07/2002 AREA: 698,5 Km² FOGLI IGM: 174 186
RICHIEDENTI: Italmin Exploration UBICAZIONE: Avellino
Benevento

OLIVETO LUCANO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mauro.celani
BUIG: XLII-11 ARRIVO: 08/10/1998 AREA: 188,23 Km² FOGLI IGM: 200
RICHIEDENTI: Esso Italiana UBICAZIONE: Matera
Total Italia Potenza

OPERA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
BUIG: XLIX-8 ARRIVO: 01/07/2005 AREA: 329,28 Km² FOGLI IGM: 45-59
RICHIEDENTI: Northsun Italia UBICAZIONE: Milano
Pavia

PALAZZO SAN GERVASIO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mauro.celani
BUIG: L-4 ARRIVO: 29/03/2006 AREA: 561 Km² FOGLI IGM: 187-188
RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC UBICAZIONE: Bari
Potenza

PANNOCCHIA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mirella.pernarella
BUIG: L-1 ARRIVO: 01/12/2005 AREA: 250,7 Km² FOGLI IGM: 73-85
RICHIEDENTI: Edison UBICAZIONE: Parma

PIGNOLA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mauro.celani
BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 01/09/2005 AREA: 54,83 Km² FOGLI IGM: 199
RICHIEDENTI: Shell Italia EP UBICAZIONE: Potenza

PIZZO SCIABOLONE

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mauro.celani
BUIG: XLIX-6 ARRIVO: 30/05/2005 AREA: 96,22 Km² FOGLI IGM: 200-201
RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana UBICAZIONE: Matera

PLATACI

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mauro.celani
BUIG: XL-4 ARRIVO: 26/03/1996 AREA: 181,86 Km² FOGLI IGM: 211 212 221 2
RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: Catanzaro
Ital Gas Storage

PORTOMAGGIORE

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mirella.pernarella
BUIG: LI-5 ARRIVO: 20/04/2007 AREA: 378,5 Km² FOGLI IGM: 76-77-88-89
RICHIEDENTI: Grove Energy UBICAZIONE: Bologna
Ferrara
Ravenna

POSTA DEL GIUDICE

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
BUIG: L-2 ARRIVO: 31/01/2006 AREA: 113,6 Km² FOGLI IGM: 163
RICHIEDENTI: Energia Della Concordia UBICAZIONE: Foqia

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/luglio/2009

PUNTA MARINA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
BUIG: XLIX-3 ARRIVO: 01/02/2005 AREA: 29,7 Km² FOGLI IGM: 89
RICHIEDENTI: Northern Petroleum Uk UBICAZIONE: Ravenna

RECANATI

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
BUIG: XLVII-10 ARRIVO: 26/09/2003 AREA: 72,54 Km² FOGLI IGM: 122
RICHIEDENTI: Costruzione Condotte UBICAZIONE: Ancona
Macerata

RONSECCO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mauro.celani
BUIG: LII-9 ARRIVO: 28/08/2008 AREA: 745,9 Km² FOGLI IGM: 43-57-69
RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa UBICAZIONE: Alessandria
Asti
Torino
Vercelli

S. GIOVANNI TEATINO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mauro.celani
BUIG: XLIII-10 ARRIVO: 29/09/1999 AREA: 199,1 Km² FOGLI IGM: 141 147
RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: Chieti
Pescara

S. GRATO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
BUIG: LII-10 ARRIVO: 08/09/2008 AREA: 171,3 Km² FOGLI IGM: 46-59-60
RICHIEDENTI: Mac Oil UBICAZIONE: Cremona
Lodi
Milano
Pavia

S. MARIA GORETTI

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mauro.celani
BUIG: LII-11 ARRIVO: 31/10/2008 AREA: 101,3 Km² FOGLI IGM: 133-134-125
RICHIEDENTI: Apennine Energy UBICAZIONE: Ascoli Piceno

S. VENERE

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
BUIG: L-7 ARRIVO: 22/06/2006 AREA: 73,12 Km² FOGLI IGM: 141
RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: Pescara
Gas Plus Italiana

SAN BUONO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: gianluigi.sanetti
BUIG: LI-9 ARRIVO: 22/08/2007 AREA: 736,3 Km² FOGLI IGM: 147-148-153-1
RICHIEDENTI: Medoilgas Italia UBICAZIONE: Campobasso
Chieti

SAN FELE

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
BUIG: LII-2 ARRIVO: 02/01/2008 AREA: 142,9 Km² FOGLI IGM: 187
RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: Potenza

SAN ROCCO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
BUIG: L-7 ARRIVO: 15/06/2006 AREA: 67,75 Km² FOGLI IGM: 148
RICHIEDENTI: Compagnia Generale Idrocarburi UBICAZIONE: Chieti

SANTA CROCE

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: gianluigi.sanetti
BUIG: XLIX-12 ARRIVO: 01/11/2005 AREA: 745,6 Km² FOGLI IGM: 162
RICHIEDENTI: Sviluppo Risorse Naturali UBICAZIONE: Benevento
Campobasso

SASSUOLO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
BUIG: L-2 ARRIVO: 11/01/2006 AREA: 252,26 Km² FOGLI IGM: 86-87
RICHIEDENTI: Terracon UBICAZIONE: Modena
Reggio Emilia

SATRIANO DI LUCANIA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mauro.celani
BUIG: XLIX-10 ARRIVO: 22/09/2005 AREA: 104,3 Km² FOGLI IGM: 199
RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: Potenza

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/luglio/2009

SERRA DEI GATTI

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
BUIG: L-2 ARRIVO: 31/01/2006 AREA: 121,8 Km² FOGLI IGM: 163-174
RICHIEDENTI: Medoilgas Italia UBICAZIONE: Foggia

SIENA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
BUIG: XLVIII-5 ARRIVO: 01/04/2004 AREA: 477,96 Km² FOGLI IGM: 113-120
RICHIEDENTI: Heritage Petroleum PLC UBICAZIONE: Firenze
Siena

SOLFARA MARE

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
BUIG: LII-12 ARRIVO: 27/11/2008 AREA: 337 Km² FOGLI IGM: 230
RICHIEDENTI: Apennine Energy UBICAZIONE: Cosenza

SORBOLO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 301,9 Km² FOGLI IGM: 73-74
RICHIEDENTI: San Leon Energy UBICAZIONE: Parma
Reggio Emilia

SOSPIRO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 421,2 Km² FOGLI IGM: 61
RICHIEDENTI: San Leon Energy UBICAZIONE: Brescia
Cremona
Mantova

SPEZZANO ALBANESE

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mauro.celani
BUIG: XLII-3 ARRIVO: 16/02/1998 AREA: 743 Km² FOGLI IGM: 221 222 229 2
RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: Cosenza

TEMPA LA PETROSA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mirella.pernarella
BUIG: LI-4 ARRIVO: 28/03/2007 AREA: 412,1 Km² FOGLI IGM: 200-211
RICHIEDENTI: Total Italia UBICAZIONE: Cosenza
Matera
Potenza

TORRENTE ACQUA FREDDA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mauro.celani
BUIG: L-4 ARRIVO: 01/03/2006 AREA: 66,24 Km² FOGLI IGM: 200
RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC UBICAZIONE: Matera

TORRENTE ALVO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mirella.pernarella
BUIG: L-12 ARRIVO: 29/11/2006 AREA: 84,34 Km² FOGLI IGM: 188
RICHIEDENTI: Celtique Energie Petr. UBICAZIONE: Potenza

TRE PONTI

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
BUIG: L-9 ARRIVO: 31/08/2006 AREA: 742,8 Km² FOGLI IGM: 64-65-76-77
RICHIEDENTI: Aleanna Resources LLC UBICAZIONE: Ferrara
Padova
Rovigo
Venezia

TRIGOLO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
BUIG: XLIX-11 ARRIVO: 01/10/2005 AREA: 161,8 Km² FOGLI IGM: 46-60
RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: Brescia
Cremona

VILLA CARBONE

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
BUIG: L-5 ARRIVO: 28/04/2006 AREA: 68,12 Km² FOGLI IGM: 140-133
RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana UBICAZIONE: Teramo
Medoilgas Italia

VILLA GIGLI

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
BUIG: LI-1 ARRIVO: 29/12/2006 AREA: 100,9 Km² FOGLI IGM: 118
RICHIEDENTI: Apennine Energy UBICAZIONE: Ancona
Compagnia Generale Idrocarburi Macerata

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/luglio/2009

VILLA MAZZAROSA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
 BUIG: L-4 ARRIVO: 31/03/2006 AREA: 13,4 Km² FOGLI IGM: 134-141
 RICHIEDENTI: Medoilgas Italia UBICAZIONE: Teramo

ZAPPOLINO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: L-5 ARRIVO: 21/04/2006 AREA: 448,8 Km² FOGLI IGM: 87-88
 RICHIEDENTI: Edison UBICAZIONE: Boloqna
 Modena

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA IN MARE

d 21 G.R.-NP

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: XLVIII-3 ARRIVO: 29/02/2004 AREA: 712,5 Km² FOGLI IIM: 948
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UBICAZIONE: G - Canale di Sicilia

d 25 G.R.-NP

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LII-12 ARRIVO: 28/11/2008 AREA: 746,6 Km² FOGLI IIM: 948
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UBICAZIONE: G - Canale di Sicilia

d 26 G.R.-NP

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
 BUIG: LII-12 ARRIVO: 28/11/2008 AREA: 151,1 Km² FOGLI IIM: 948
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UBICAZIONE: G - Canale di Sicilia

3 d 27 G.R.-NS

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 456,4 Km² FOGLI IIM: 917
 RICHIEDENTI: Northsun Italia UBICAZIONE: C - Canale di Sicilia
 G - Canale di Sicilia

d 28 G.R.-AG

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LIII-4 ARRIVO: 25/03/2009 AREA: 456,5 Km² FOGLI IIM: 917
 RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE:

d 29 G.R.-NP

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 601,6 Km² FOGLI IIM: 916-917
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UBICAZIONE: C - Canale di Sicilia
 G - Canale di Sicilia

d 30 G.R.-NP

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 334,5 Km² FOGLI IIM: 917
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UBICAZIONE: C - Canale di Sicilia
 G - Canale di Sicilia

3 d 31 G.R.-EL

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 456,4 Km² FOGLI IIM: 917
 RICHIEDENTI: Petrocelltic Elsa UBICAZIONE: C - Canale di Sicilia
 G - Canale di Sicilia

3 d 33 G.R.-AG

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 26/06/2009 AREA: 456,4 Km² FOGLI IIM: 917
 RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: C - Canale di Sicilia
 G - Canale di Sicilia

d 59 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: XLIX-5 ARRIVO: 01/04/2005 AREA: 730,75 Km² FOGLI IIM: 919
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UBICAZIONE: F - Mare Ionio

d 60 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: L-4 ARRIVO: 01/03/2006 AREA: 741,8 Km² FOGLI IIM: 921
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UBICAZIONE: F - Mare Adriatico

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/luglio/2009

d 61 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: L-7 ARRIVO: 01/06/2006 AREA: 733,5 Km² FOGLI IIM: 921
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UBICAZIONE: F - Mare Adriatico

d 63 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 31/10/2008 AREA: 724,3 Km² FOGLI IIM: 917
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Uk UBICAZIONE: D - Mare Ionio
 F - Mare Ionio

d 64 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
 BUIG: LII-11 ARRIVO: 31/10/2008 AREA: 741,1 Km² FOGLI IIM: 917
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum Uk UBICAZIONE: F - Mare Ionio

d 65 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 04/05/2009 AREA: 729,3 Km² FOGLI IIM: 921
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UBICAZIONE:

d 66 F.R.-NP

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 04/05/2009 AREA: 711,6 Km² FOGLI IIM: 921
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UBICAZIONE:

d 67 F.R.-AG

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 748,4 Km² FOGLI IIM: 920
 RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: F - Mare Ionio

d 68 F.R.-TU

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 659,4 Km² FOGLI IIM: 919
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum UBICAZIONE: D - Mare Ionio
 Transunion Petroleum Italia F - Mare Ionio

d 69 F.R.-TU

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 738,4 Km² FOGLI IIM: 919
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum UBICAZIONE: F - Mare Ionio
 Transunion Petroleum Italia

d 70 F.R.-TU

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 617,8 Km² FOGLI IIM: 919
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum UBICAZIONE: D - Mare Ionio
 Transunion Petroleum Italia F - Mare Ionio

d 90 E.R.-PU

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: XLIII-2 ARRIVO: 01/01/1999 AREA: 683,13 Km² FOGLI IIM: 911
 RICHIEDENTI: Puma Petroleum UBICAZIONE: E - Mare Tirreno

d 91 E.R.-PU

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: XLIII-5 ARRIVO: 01/04/1999 AREA: 643,12 Km² FOGLI IIM: 913
 RICHIEDENTI: Puma Petroleum UBICAZIONE: E - Mare Tirreno

d 94 E.R.-SA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 24/01/2008 AREA: 693,44 Km² FOGLI IIM: 949
 RICHIEDENTI: Saras UBICAZIONE: E - Golfo di Cagliari

d 95 E.R.-SA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 24/01/2008 AREA: 633,44 Km² FOGLI IIM: 911
 RICHIEDENTI: Saras UBICAZIONE: E - Golfo di Oristano

d 147 D.R.-AG

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: XL-8 ARRIVO: 01/07/1996 AREA: 512,3 Km² FOGLI IIM: 920
 RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: D - Mare Ionio

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/luglio/2009

d 148 D.R.-CS

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: L-7 ARRIVO: 01/06/2006 AREA: 162,28 Km² FOGLI IIM: 919
 RICHIEDENTI: Apennine Energy UBICAZIONE: D - Mare Ionio

d 149 D.R.-NP

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: L-10 ARRIVO: 01/09/2006 AREA: 735,7 Km² FOGLI IIM: 921
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UBICAZIONE: D - Mare Ionio
 F - Mare Adriatico

d 150 D.R.-CS

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: LI-4 ARRIVO: 01/03/2007 AREA: 63,13 Km² FOGLI IIM: 919
 RICHIEDENTI: Apennine Energy UBICAZIONE: D - Mare Ionio

d 151 D.R.-EL

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LIII-6 ARRIVO: 13/05/2009 AREA: 253,1 Km² FOGLI IIM: 919
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa UBICAZIONE: D - Mare Ionio
 F - Mare Ionio

2 d 167 A.R.-CS

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 01/04/2007 AREA: 526 Km² FOGLI IIM: 924
 RICHIEDENTI: Apennine Energy UBICAZIONE:

2 d 168 A.R.-PV

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: LI-9 ARRIVO: 06/08/2007 AREA: 526 Km² FOGLI IIM: 924
 RICHIEDENTI: Po Valley Operations PTY UBICAZIONE: A - Mare Adriatico

d 341 C.R.-PU

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: XLII-12 ARRIVO: 01/11/1998 AREA: 658,75 Km² FOGLI IIM: 960
 RICHIEDENTI: Puma Petroleum UBICAZIONE: C - Mare Mediterraneo

d 342 C.R.-PU

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: XLV-8 ARRIVO: 01/07/2001 AREA: 716,7 Km² FOGLI IIM: 960
 RICHIEDENTI: Puma Petroleum UBICAZIONE: C - Mare Mediterraneo

1 d 345 C.R.-MF

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: XLVII-5 ARRIVO: 01/04/2003 AREA: 267,81 Km² FOGLI IIM:
 RICHIEDENTI: Mavfair Petroleum UBICAZIONE: C - Canale di Sicilia

1 d 346 C.R.-EA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: XLVII-8 ARRIVO: 30/07/2003 AREA: 267,81 Km² FOGLI IIM:
 RICHIEDENTI: British Gas International BV UBICAZIONE: C - Canale di Sicilia
 Edison
 Eni

d 347 C.R.-NP

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: XLVII-12 ARRIVO: 30/11/2003 AREA: 391,49 Km² FOGLI IIM:
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UBICAZIONE: C - Canale di Sicilia

d 351 C.R.-NP

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 31/01/2008 AREA: 101,87 Km² FOGLI IIM: 917
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UBICAZIONE: C - Canale di Sicilia

d 352 C.R.-SL

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 358,5 Km² FOGLI IIM: 948
 RICHIEDENTI: San Leon Energy UBICAZIONE: C - Canale di Sicilia

d 353 C.R.-SL

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 226,2 Km² FOGLI IIM: 948
 RICHIEDENTI: San Leon Energy UBICAZIONE: C - Canale di Sicilia

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/luglio/2009

d 354 C.R.-SL

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 21/02/2008 AREA: 482,5 Km² FOGLI IIM: 18
 RICHIEDENTI: San Leon Energy UBICAZIONE: C - Canale di Sicilia

d 355 C.R.-SR

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
 BUIG: LII-10 ARRIVO: 30/09/2008 AREA: 465 Km² FOGLI IIM: 917
 RICHIEDENTI: Sviluppo Risorse Naturali UBICAZIONE: C - Canale di Sicilia

4 d 357 C.R.-NP

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LIII-7 ARRIVO: 30/06/2009 AREA: 134,4 Km² FOGLI IIM: 917
 RICHIEDENTI: Northern Petroleum UBICAZIONE: C - Canale di Sicilia

4 d 358 C.R.-EL

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 28/07/2009 AREA: 134,4 Km² FOGLI IIM: 917
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa UBICAZIONE: C - Canale di Sicilia

d 359 C.R.-TU

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 697,4 Km² FOGLI IIM: 917
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum UBICAZIONE: C - Canale di Sicilia
 Transunion Petroleum Italia

d 360 C.R.-TU

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 464,4 Km² FOGLI IIM: 917
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum UBICAZIONE: C - Canale di Sicilia
 Transunion Petroleum Italia

d 361 C.R.-TU

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LIII-8 ARRIVO: 31/07/2009 AREA: 639,3 Km² FOGLI IIM: 917
 RICHIEDENTI: Nautical Petroleum UBICAZIONE: C - Canale di Sicilia
 Transunion Petroleum Italia G - Canale di Sicilia

d 492 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 172,4 Km² FOGLI IIM: 922
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa UBICAZIONE: B - Mare Adriatico

d 493 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 327,1 Km² FOGLI IIM: 922
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa UBICAZIONE: B - Mare Adriatico

d 494 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 277,3 Km² FOGLI IIM: 922
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa UBICAZIONE: B - Mare Adriatico

d 495 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 165 Km² FOGLI IIM: 922
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa UBICAZIONE: B - Mare Adriatico

d 496 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 263,49 Km² FOGLI IIM: 922
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa UBICAZIONE: B - Mare Adriatico

d 497 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 407,4 Km² FOGLI IIM: 922
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa UBICAZIONE: B - Mare Adriatico

d 498 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 526,8 Km² FOGLI IIM: 922
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa UBICAZIONE: B - Mare Adriatico

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/luglio/2009

d 499 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 269,68 Km² FOGLI IIM: 922
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa UBICAZIONE: B - Mare Adriatico

d 500 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: L-11 ARRIVO: 01/10/2006 AREA: 121,4 Km² FOGLI IIM: 922
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa UBICAZIONE: B - Mare Adriatico

d 503 B.R.-CS

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: LI-5 ARRIVO: 26/04/2007 AREA: 137,7 Km² FOGLI IIM: 923
 RICHIEDENTI: Apennine Energy UBICAZIONE: B - Mare Adriatico

d 504 B.R.-GE

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: luca.giuffrida
 BUIG: LI-12 ARRIVO: 14/11/2007 AREA: 631 Km² FOGLI IIM: 923
 RICHIEDENTI: Grove Energy UBICAZIONE: B - Mare Adriatico

d 505 B.R.-EL

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
 BUIG: LII-3 ARRIVO: 29/02/2008 AREA: 729,7 Km² FOGLI IIM: 922
 RICHIEDENTI: Petroceltic Elsa UBICAZIONE: B - Mare Adriatico

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA

AGLAVIZZA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: gianluigi.sanetti
 BUIG: L-7 ARRIVO: 01/06/2006 AREA: 7,32 Km² FOGLI IGM:
 RICHIEDENTI: Medoilgas Civita UBICAZIONE: Chieti COMUNI: Cupello,
 Montedodorio

AGOSTA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
 BUIG: XLVII-10 ARRIVO: 01/09/2003 AREA: 26,93 Km² FOGLI IGM: 77 89
 RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: Ferrara PERMESSO: VALLI DI COMACCHIO
 COMUNI: Comacchio,
 Ostellato

BAGNACAVALLO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
 BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 14,75 Km² FOGLI IGM: 89
 RICHIEDENTI: Grove Energy UBICAZIONE: PERMESSO: SAN MARCO - CASALE COCCHI
 COMUNI: Bagnacavallo

COLLE S. GIOVANNI

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mirella.pernarella
 BUIG: LII-2 ARRIVO: 16/01/2008 AREA: 22,8 Km² FOGLI IGM: 141
 RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: Pescara COMUNI: Atri, Pineto, Sant'Angelo
 Gas Plus Italiana Teramo

COLLE SANTO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO:
 BUIG: LIII-3 ARRIVO: 24/02/2009 AREA: 35,72 Km² FOGLI IGM: 146
 RICHIEDENTI: Forest CMI UBICAZIONE: PERMESSO: MONTE PALLANO
 COMUNI: Archi, Bomba, Roccascalegna,
 Torricella Peligna, Pennadomo, Villa Santa
 Maria, Atessa, Colledimezzo.

MEZZOCOLLE

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
 BUIG: L-8 ARRIVO: 01/07/2006 AREA: 144,9 Km² FOGLI IGM:
 RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: Bologna COMUNI: Casalfiumanese,
 Castel San Pietro Terme,
 Imola,
 Dozza,
 Riolo Terme,
 Borgo Tossignano,
 Fontanelice
 Ferrara

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/luglio/2009

S. ALBERTO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: fausto.ingravalle
BUIG: L-8 ARRIVO: 01/07/2006 AREA: 19,51 Km² FOGLI IGM:
RICHIEDENTI: Edison UBICAZIONE: Bologna COMUNI: S. Pietro in Casale,
Galliera,
Malalbergo

ISTANZE DI CONCESSIONE DI COLTIVAZIONE IN MARE

d 1 G.C.-AG

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso PERMESSO: G.R8.AS
BUIG: XLI-1 ARRIVO: 30/12/1996 AREA: 171,7 Km² FOGLI IIM: 947
RICHIEDENTI: Agip UBICAZIONE: G - Canale di Sicilia
Edison

d 6 F.C.-AG

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
BUIG: LI-1 ARRIVO: 01/12/2006 AREA: 76,69 Km² FOGLI IIM:
RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: F - Mare Ionio

d 23 A.C.-AG

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso PERMESSO: A.R80.AG
BUIG: XXXIX-3 ARRIVO: 13/02/1995 AREA: 58,32 Km² FOGLI IIM: 924
RICHIEDENTI: Agip UBICAZIONE: A - Mare Adriatico

d 26 B.C.-AG

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso PERMESSO: B.R137.AG
BUIG: XXXII-3 ARRIVO: 15/02/1988 AREA: 58,48 Km² FOGLI IIM: 922
RICHIEDENTI: Agip UBICAZIONE: B - Mare Adriatico

d 29 B.C.-AG

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
BUIG: L-10 ARRIVO: 19/09/2006 AREA: 27,31 Km² FOGLI IIM:
RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: B - Mare Adriatico

d 30 B.C.-MD

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mirella.pernarella
BUIG: LIII-1 ARRIVO: 18/12/2008 AREA: 144,7 Km² FOGLI IIM: 922
RICHIEDENTI: Medoilgas Italia UBICAZIONE: B - Mare Adriatico

d 35 A.C.-AG

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: PERMESSO: A.R73.AX
BUIG: XLI-4 ARRIVO: 03/03/1997 AREA: 144,17 Km² FOGLI IIM: 924
RICHIEDENTI: Agip UBICAZIONE: A - Mare Adriatico
Starqas Italia
Total Italia

d 37 A.C.-AG

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso PERMESSO: A.R88.FR
BUIG: XLV-3 ARRIVO: 01/02/2001 AREA: 73,56 Km² FOGLI IIM: 924
RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: A - Mare Adriatico

d 38 A.C.-AG

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
BUIG: L-3 ARRIVO: 01/02/2006 AREA: 54,26 Km² FOGLI IIM:
RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: A - Mare Adriatico

d 39 A.C.-EA

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: rita.mancuso
BUIG: L-9 ARRIVO: 01/08/2006 AREA: 103,6 Km² FOGLI IIM:
RICHIEDENTI: Eni UBICAZIONE: A - Mare Adriatico

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/luglio/2009

ISTANZE DI CONCESSIONE DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA

1 BAGNOLO MELLA STOCCAGGIO a

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: liliانا.panei
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 17/09/2007 AREA: 24,07 Km² FOGLI IGM: 47 COMUNI: Bagnolo Mella, Capriano del Colle,
 RICHIEDENTI: Edison Stoccaqgio UBICAZIONE: Brescia Dello, Offlaga
 Retraqas

1 BAGNOLO MELLA STOCCAGGIO b

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: liliانا.panei
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 14/09/2007 AREA: 19,28 Km² FOGLI IGM: 47 COMUNI: Bagnolo Mella, Capriano del Colle,
 RICHIEDENTI: Acea UBICAZIONE: Brescia Dello, Offlaga
 Gaz de France International

1 BAGNOLO MELLA STOCCAGGIO c

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: liliانا.panei
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 17/09/2007 AREA: 19,28 Km² FOGLI IGM: 47 COMUNI: Bagnolo Mella, Capriano del Colle,
 RICHIEDENTI: 2B Energia UBICAZIONE: Brescia Dello, Offlaga
 Enova
 Geogastock

1 BAGNOLO MELLA STOCCAGGIO d

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: liliانا.panei
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 17/09/2007 AREA: 19,28 Km² FOGLI IGM: 47 COMUNI: Bagnolo Mella, Capriano del Colle,
 RICHIEDENTI: Hera UBICAZIONE: Brescia Dello, Offlaga
 Verbundentz Gaz AG

1 BAGNOLO MELLA STOCCAGGIO e

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: liliانا.panei
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 17/09/2007 AREA: 24,07 Km² FOGLI IGM: 47 COMUNI: Bagnolo Mella, Capriano del Colle,
 RICHIEDENTI: Northsun Italia UBICAZIONE: Brescia Dello, Offlaga

1 BAGNOLO MELLA STOCCAGGIO f

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: liliانا.panei
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 17/09/2007 AREA: 19,28 Km² FOGLI IGM: 47 COMUNI: Bagnolo Mella, Capriano del Colle,
 RICHIEDENTI: Sorqenia UBICAZIONE: Brescia Dello, Offlaga

CORNEGLIANO STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: liliانا.panei
 BUIG: XLVI-9 ARRIVO: 01/08/2002 AREA: 24,23 Km² FOGLI IGM: COMUNI: Pieve Fissiraga, Cornegliano
 RICHIEDENTI: Ital Gas Storage UBICAZIONE: Lodi Laudense, Lodi Vecchio, Borgo San Giovanni,
 Massalengo, Lodi

CUGNO LE MACINE STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: liliانا.panei
 BUIG: XLVI-9 ARRIVO: 01/08/2002 AREA: 48,16 Km² FOGLI IGM: COMUNI: Ferrandina, Salandra, Grottole.
 RICHIEDENTI: Geogastock UBICAZIONE: Matera

POGGIOFIORITO STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: liliانا.panei
 BUIG: LI-11 ARRIVO: 26/10/2007 AREA: 10,18 Km² FOGLI IGM: 147 COMUNI: Casacanditella, Fara Filiorum Petri,
 RICHIEDENTI: Gas Plus Italiana UBICAZIONE: Chieti Filetto, San Martino sulla Marrucina, Vacri

RIVARA STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: liliانا.panei
 BUIG: XLVI-8 ARRIVO: 01/07/2002 AREA: 117,14 Km² FOGLI IGM: COMUNI: San Felice sul Panaro, Finale Emilia,
 RICHIEDENTI: Independent Gas Management UBICAZIONE: Bologna Mirandola, Camposanto, Medolla, Crevalcore.
 Modena

ROMANENGO STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: liliانا.panei
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 17/09/2007 AREA: 24,09 Km² FOGLI IGM: 46 COMUNI: Offanengo, Romanengo, Casaletto
 RICHIEDENTI: Enel Trade UBICAZIONE: Cremona di Sopra, Ticengo, Soncino, Salvirola, Izano

SAN BENEDETTO STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: liliانا.panei
 BUIG: LI-10 ARRIVO: 14/09/2007 AREA: 15,07 Km² FOGLI IGM: 133 COMUNI: San Benedetto del Tronto,
 RICHIEDENTI: Acea UBICAZIONE: Ascoli Piceno Montepandone
 Gas Plus Storage
 Gaz de France International

ISTANZE PER IL CONFERIMENTO DI TITOLI MINERARI - Aggiornamento 31/luglio/2009

SERRA PIZZUTA STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: liliana.panei
BUIG: XLVI-9 ARRIVO: 01/08/2002 AREA: 10,15 Km² FOGLI IGM: COMUNI:Pisticci.
RICHIEDENTI: Geostock UBICAZIONE: Matera

SINARCA STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: roberto.rocchi
BUIG: L-7 ARRIVO: 15/06/2006 AREA: 20,43 Km² FOGLI IGM: 154 COMUNI:Montenero di Bisaccia, Montecilfone,
RICHIEDENTI: Edison UBICAZIONE: Campobasso Palata
Gas Plus Italiana

VERDICCHIO STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: liliana.panei
BUIG: LII-11 ARRIVO: 03/10/2008 AREA: 4,98 Km² FOGLI IGM: 125 COMUNI:Sant'Elpidio a Mare
RICHIEDENTI: Edison UBICAZIONE: Ascoli Piceno

VOLTIDO STOCCAGGIO

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: liliana.panei
BUIG: LI-10 ARRIVO: 17/09/2007 AREA: 58,19 Km² FOGLI IGM: 61 COMUNI:Cappella de' Picenardi, Torre dei
RICHIEDENTI: Bluqas Infrastrutture UBICAZIONE: Cremona Picenardi, Drizzona, Canneto sull'Oglio,
Piadena, San Giovanni in Croce, Solarolo
Rainerio, Voltido, Ca' d'Andrea, Derovere,
Cingia de' Botti

ISTANZE DI PERMESSO DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN MARE

TIRRENO MERIDIONALE 1

RESPONSABILE DEL PRODECIMENTO: mirella.pernarella
BUIG: L-6 ARRIVO: 30/05/2006 AREA: 678,3 Km² FOGLI IIM: 915
RICHIEDENTI: Eurobuilding UBICAZIONE: Tirreno meridionale

ELENCO DEI TITOLI VIGENTI

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

INDICE DEI TITOLI MINERARI

Aggiornamento: 31/luglio/2009

PERMESSI DI RICERCA DI IDROCARBURI

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
AGUGLIANO	535
ALIANO	492
ALTEDO	689
B	
B.R266.AG	663
B.R268.RG	671
B.R269.GC	673
BARDONE	546
BASTIGLIA	503
BORSANO	530
BUCCHIANICO	422
C	
C.R146.NP	668
C.R147.NP	669
C.R148.VG	676
CARISIO	543
CASALE COCCHI	690
CASCINA S. PIETRO	514
CASE SPARSE	694
CENTO	505
CERASA	536
CIVITA	496
CIVITAQUANA	547
COLOGNO	517
CORANA	548
CORTE DEI SIGNORI	683
CROCETTA	507
F	
F.R 39.NP	680
F.R 40.NP	681
FINALE EMILIA	518
FIUME ANIENE	481
FIUME ARNONE	523
FIUME BRUNA	687
FIUME TARO	533
FOSSO VALDIENNA	437
FROSINONE	445
G	
G.R 13.AG	657
G.R 14.AG	656
G.R 15.PU	667
G.R 17.NP	672
G.R 18.NP	674
G.R 19.NP	675
G.R 20.NP	677
G.R 21.NP	678
G.R 22.NP	679
GUARDIA VOMANO	537
J	
JOLANDA DI SAVOIA	688
L	
LA PROSPERA	691
LAGO DEL SALTO	482
LONGASTRINO	540
M	
MANDURIA	684
MASSA LOMBARDA	534
MASSAFRA	685
MASSERIA GAUDELLA	542
MONTALBANO	539

MONTE ARAZZECCA	508
MONTE LA ROSSA	365
MONTE PALLANO	531
MONTELURO	700
MONTEMARCIANO	541
MUTIGNANO	501
N	
NIBBIANO	695
NOVARA	459
O	
ORTONA	524
P	
PODERE GALLINA	697
PONTE DEI GRILLI	699
PONTE DEL DIAVOLO	698
POSTA NUOVA	545
S	
SAMBUCHETO	686
SAN MARCO	525
SAN VINCENZO	510
SANTA MARGHERITA	692
SAVIO	532
SERRA S. BERNARDO	410
SETTECERRI	454
SORA	484
SULMONA	682
T	
TEANA	485
TEMPA MOLIANO	438
TERRA DEL SOLE	693
TORRENTE LA VELLA	544
TORRENTE NURE	512
TORRENTE PARMA	696
V	
VERCELLI	526
VIGEVANO	460
Z	
ZURLENGO	473

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI

DENOMINAZIONE	CODICE
A	
A.C 1.AG	956
A.C 2.AS	958
A.C 3.AS	959
A.C 4.AS	960
A.C 5.AV	964
A.C 6.AS	967
A.C 7.AS	965
A.C 8.ME	970
A.C 9.AG	978
A.C 10.AG	980
A.C 11.AG	981
A.C 12.AG	984
A.C 13.AS	985
A.C 14.AS	989
A.C 15.AX	990
A.C 16.AG	995
A.C 17.AG	1000
A.C 18.AG	1001
A.C 19.PI	1004
A.C 20.AG	1005
A.C 21.AG	1006
A.C 22.EA	1009
A.C 23.EA	1010
A.C 24.EA	1011
A.C 25.EA	1012
A.C 26.EA	1013
A.C 27.EA	1014

A.C 28.EA	1015
A.C 29.EA	1016
A.C 30.EA	1017
A.C 31.EA	1018
A.C 32.AG	1019
A.C 33.AG	1021
A.C 34.AG	1022
ALFONSINE	922
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
BAGNOLO MELLA	905
BARIGAZZO	704
BOMBIANA	884
C	
C.C 1.AG	955
C.C 3.AG	975
C.C 6.EO	991
CA' BELLAVISTA	712
CALCIANO	816
CANDELA	789
CANONICA	910
CAPO COLONNE	809
CAPPARUCCIA	933
CASA BALLEANI	731
CASA MAGGI	871
CASCINA CASTELLO	934
CASTEGGIO	889
CASTEL DI LAMA	820
CAVIAGA	890
CERVIA MARE	952
CIGNONE	891
COLABELLA	830
COLLE DI LAURO	790
CORTEMAGGIORE	892
CUGNO LE MACINE	801
D	
D.C 1.AG	963
D.C 2.AG	972
D.C 3.AG	976
D.C 4.AG	983
DOSSO DEGLI ANGELI	902
F	
F.C 1.AG	998
F.C 2.AG	1003
FASCIA CERVIA MARE	953
FILETTO	788
FIUME TENNA	800
FIUME TRESTE	810
FONTE S. DAMIANO	848
FORNOVO DI TARO	881
G	
GAGGIANO	904
GAGGIOLA	713
GARAGUSO	783
GORGOGNONE	928
GRECCHIA	703
I	
IL SALICE	846

L	
LUCERA	885
M	
MACCHIA DI PIERNO	852
MACERATA	829
MAFALDA	828
MANARA	886
MANCHE DI CIMALIA	779
MASSERIA ACQUASALSA	798
MASSERIA GROTTAVECCHIA	849
MASSERIA MONACO	836
MASSERIA PETRILLI	868
MASSERIA SPAVENTO	818
MASSERIA VERTICCHIO	819
MASSERIA VIORANO	874
MASSIGNANO	877
MELANICO	821
MIGLIANICO	930
MIRANDOLA	915
MISANO ADRIATICO	858
MOLINAZZO	718
MONTE CANTIERE	845
MONTE CASTELLANO	795
MONTE MORRONE	808
MONTE URANO	867
MONTE VERDESE	870
MONTE VRECCIARO	838
MONTEARDONE	878
MONTEGRANARO	875
MONTIGNANO	839
N	
NOVA SIRI SCALO	751
O	
ORSINO	834
OVANENGO	908
P	
PECORARO	843
PESSANO	911
PIETRAMALA	926
PIGAZZANO	837
POGGIO CASTIONE	749
POLICORO	859
POMPOSA	888
PONTETIDONE	894
PORTO CIVITANOVA	853
PORTO CORSINI MARE	1008
PORTO CORSINI TERRA	916
POZZA	711
Q	
QUARTO	931
R	
RAPAGNANO	730
RAVENNA TERRA	917
RECOLETA	927
RECOVATO	918
RIVALTA	919
S	
S. ANDREA	869
S. BENEDETTO DEL TRONTO	826
S. MARIA IMBARO	817
S. MARIA NUOVA	842
S. MAURO	864
S. TEODORO	857
SALGASTRI	707
SALSOMAGGIORE I	726
SALSOMAGGIORE II	725
SAN BASILE	854
SAN GERVASIO	906
SAN MARCO	862
SAN POTITO	920
SANTERNO	924
SCANZANO	865
SEDIA D'ORLANDO	762
SERRA PIZZUTA	802
SETTALA	913
SETTEFINESTRE	841
SILLARO	935

SORESINA	897
SPILAMBERTO	914
STRANGOLAGALLI	785
T	
TEMPA ROSSA	823
TERTIVERI	804
TOMBOLO	850
TORRENTE CELONE	861
TORRENTE CIGNO	856
TORRENTE MENOCCHIA	796
TORRENTE VULGANO	805
TRESIGALLO	921
TRIGNANO	709
V	
VAL D'AGRI	932
VALLE DEL ROVELLO	876
VESCOVATO	899
VETTA	706
VILLAFORTUNA-TRECATI	900

PERMESSI DI PROSPEZIONE DI IDROCARBURI

DENOMINAZIONE	CODICE
E	
E.P. 1.SA	101
E.P. 2.SA	102

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO DI IDROCARBURI

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

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE

DENOMINAZIONE	CODICE
C	
CAPALLE	33
L	
LA FABBRICA	30
M	
MACCHIA AL TORO	31

MEZZANA	34
MONTECASTELLI	32

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE

DENOMINAZIONE	CODICE
B	
BAGNORE	5
BORGO PANTANO	24
C	
CANNETO	21
CESANO	27
CHIUSDINO	28
F	
FERRARA	15
L	
LARDERELLO	22
LUSTIGNANO	23
M	
MARTA	25
P	
PIANCASTAGNAIO	11
R	
RIO SECCO	12
T	
TORRE ALFINA	20
TRAVALE	26
V	
VALENTANO	19
VICENZA	17

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

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. 67 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 22545,08 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	10	3.239,02
BASILICATA	9	1.209,54
CAMPANIA	0	73,97
EMILIA ROMAGNA	24	7.395,92
LAZIO	5	2.924,60
LOMBARDIA	7	2.562,46
MARCHE	5	1.221,19
MOLISE	0	102,34
PIEMONTE	3	1.498,70
PUGLIA	3	2.070,15
TOSCANA	1	246,89
VENETO	0	0,30

Nota:

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

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
MONTE LA ROSSA Nota: Sospeso.	EDISON (50) (r.u.) ENI (40) SHELL ITALIA E & P (10)	28/1/1992	Natura del provvedimento	Decorrenza	28/01/2003	208,97	BASILICATA (135) Potenza CAMPANIA (73,97) Salerno
		4/8/1993	Conferimento	28/1/1992	2 ^a proroga		
		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			
		27/12/1994	Trasferimento quota	16/11/1994			
		2/4/1996	Trasferimento quota	8/1/1996			
		2/4/1996	1 ^a proroga e riduzione	28/1/1996			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		8/3/1999	2 ^a proroga e riduzione	28/1/1999			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
		24/6/2002	Prolungamento vigenza	24/6/2002			
		20/3/2003	Sospensione decorso temporale	18/11/2002			
5/6/2003	Cambio intestazione quota	1/5/2003					
12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003					
28/9/2004	Sospensione decorso temporale	18/11/2002					

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
SERRA S. BERNARDO Nota: Sospeso.	MEDOILGAS ITALIA (22,89) (r.u.) ENI (63,34) TOTAL ITALIA (13,77)	11/7/1994	Natura del provvedimento	Decorrenza	23/02/2008	268,56	BASILICATA (268,56) Potenza Matera
		6/3/1995	Conferimento	11/7/1994	1 ^a proroga		
		14/6/1996	Trasferimento quota	9/1/1995			
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996			
		5/12/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996			
		28/8/1997	Trasferimento quote	14/10/1996			
		13/2/1998	Trasferimento quota	1/7/1997			
		20/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		21/9/1998	Trasferimento quota	29/1/1998			
		5/2/1999	Assunzione quota	24/7/1998			
		20/3/2000	Trasferimento quote	30/10/1998			
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	3/3/2000			
		25/3/2002	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
5/4/2002	Assunzione quota	7/11/2000					
14/6/2002	Trasferimento quota	29/11/2001					
16/7/2003	Sospensione decorrenza vigenza	11/7/2000					
10/11/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003					
12/2/2004	Trasferimento quota	30/9/2003					
30/6/2005	Intestazione quota	1/12/2003					
30/6/2005	Determinazione scadenza vigenza	22/2/2005					
30/8/2005	Trasferimento quota	26/4/2005					
30/3/2007	1 ^a proroga e riduzione	23/2/2005					
17/12/2007	Assunzione quota	15/1/2007					
16/4/2008	Sospensione decorso temporale	30/4/2007					
9/7/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008					
9/7/2008	Sospensione decorso temporale	30/4/2007					
9/7/2008	Trasferimento quote	4/2/2008					

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
422 BUCCHIANICO	ENI (100) (r.u.)	25/7/1996	Conferimento	25/7/1996	25/07/2008	178,96	ABRUZZO (178,96) Pescara Chieti
		13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
		27/2/2003	Riduzione	19/4/2002			
		27/2/2003	1ª proroga	25/7/2002			
		20/11/2007	2ª proroga	25/7/2005			
		9/7/2008	Sospensione decorso temporale	27/9/2007			
				LI - 12			
				LII - 8			
437							
FOSSO VALDIENNA	ESSO ITALIANA (51,7) (r.u.) TOTAL ITALIA (31,7) SHELL ITALIA E & P (9,3) ENI (7,3)	5/12/1996	Conferimento	5/12/1996	05/12/2002	34	BASILICATA (34) Potenza Matera
		13/2/1998	Cambio intestazione	28/7/1997			
		15/3/2000	Trasferimento quote e nomina r.u.	29/10/1999			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000			
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
		5/6/2003	Cambio intestazione quota	1/5/2003			
		30/6/2003	Sospensione decorso temporale	22/4/2002			
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	31/12/2003			
				XLI - 1			
				XLII - 3			
				XLIV - 4			
				XLIV - 4			
				XLIV - 12			
				XLV - 5			
				XLVII - 7			
				XLVII - 7			
				XLVII - 8			
				XLVIII - 3			
438							
TEMPA MOLLANO	ESSO ITALIANA (51,7) (r.u.) TOTAL ITALIA (31,7) SHELL ITALIA E & P (9,3) ENI (7,3)	5/12/1996	Conferimento	5/12/1996	05/12/2002	57,48	BASILICATA (57,48) Potenza
		13/2/1998	Cambio intestazione	28/7/1997			
		15/3/2000	Trasferimento quote e nomina r.u.	29/10/1999			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000			
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000			
		5/6/2003	Cambio intestazione quota	1/5/2003			
		30/6/2003	Sospensione decorso temporale	22/4/2002			
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	31/12/2003			
				XLI - 1			
				XLII - 3			
				XLIV - 4			
				XLIV - 4			
				XLIV - 12			
				XLV - 5			
				XLVII - 7			
				XLVII - 7			
				XLVII - 8			
				XLVIII - 3			

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO						PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	Decorrenza	BUIG				
445 FROSINONE	PENTEX ITALIA (20) (r.u.) ASCENT RESOURCES ITALIA (80)	1/8/1997	Conferimento	1/8/1997	XLI - 9	1 ^a proroga	14/09/2009	631,3	LAZIO (631,3)		
		14/7/1999	Trasferimento quota	30/10/1998	XLIII - 8				Roma		
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4				Frosinone		
		29/5/2000	Approvazione programma lavoro unitario	29/5/2000	XLIV - 6						
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5						
		27/1/2003	Trasferimenti quote	26/6/2002	XLVII - 2						
		8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003	XLVII - 11						
		4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006	L - 11						
		29/9/2008	1 ^a proroga e riduzione	14/11/2006	LII - 10						
		30/7/2009	Trasferimento quota	8/6/2009	LIII - 8						
454 SETTECERRI	ENI (66,6666667) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (33,3333333)	25/9/1997	Conferimento	25/9/1997	XLI - 10	1° periodo	25/09/2003	882,17	ABRUZZO (638,72)		
		15/9/1999	Trasferimento quota e nomina r.u.	21/1/1999	XLIII - 10				Teramo		
		17/10/2000	Sospensione decorrenza vigenza	15/2/2000	XLIV - 11				MARCHE (242,85)		
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				Ascoli Piceno		
		20/5/2003	Assunzione quota e nomina r.u.	29/4/2003	XLVII - 6				LAZIO (0,6)		
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				Rieti		
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5						
		459 NOVARA	ENI (100) (r.u.)	30/1/1998	Attribuzione	1/1/1997	XLII - 2	1° periodo	07/09/2004	333,55	PIEMONTE (172,01)
				2/4/1999	Sospensione decorrenza vigenza	1/12/1998	XLIII - 5				Novara
				20/9/2000	Determinazione scadenza vigenza	6/8/2000	XLIV - 10				LOMBARDIA (161,54)
18/10/2001	Riduzione			18/10/2001	XLV - 11				Pavia		
27/10/2004	Sospensione decorso temporale			14/7/2004	XLVIII - 11				Milano		
21/4/2005	Determinazione scadenza vigenza			31/1/2005	XLIX - 5						
21/4/2005	Sospensione decorso temporale			1/2/2005	XLIX - 5						
Nota: Sospeso.											

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/Luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
460 VIGEVANO Nota: Sospeso.	ENI (45) (r.u.) BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA (40) EDISON (15)	30/1/1998 17/3/2000 17/10/2000 29/11/2000 18/5/2001 25/3/2002 25/3/2002 30/7/2002	Natura del provvedimento Attribuzione Riduzione Sospensione decorrenza vigenza Trasferimento quota Trasferimento quota Trasferimento quota Trasferimento quota Determinazione data scadenza sospensione vigenza	1° periodo 17/3/2000 17/12/1999 6/9/2000 19/1/2001 27/9/2001 2/1/2002 30/7/2002	01/06/2006	392,45	LOMBARDIA (371,45) Pavia Milano PIEMONTE (21) Novara
473		30/7/2002 20/3/2003 25/6/2003 12/2/2004 12/10/2004 30/6/2005	Determinazione scadenza vigenza Sospensione decorso temporale Determinazione scadenza vigenza Intestazione quota Sospensione decorso temporale Cambio intestazione quota	30/7/2002 26/9/2003 9/4/2003 1/12/2003 19/1/2004 1/12/2004			
473 ZURLENGO	ENI (66,66667) (r.u.) EDISON (33,33333)	16/6/1998 15/9/1999 28/2/2000 30/7/2002	Natura del provvedimento Attribuzione Sospensione decorrenza vigenza Trasferimento quota e nomina r.u. Determinazione data scadenza sospensione vigenza	1° periodo 1/1/1997 17/5/1999 8/9/1999 30/7/2002	22/07/2009	239,27	LOMBARDIA (239,27) Cremona Brescia Bergamo
481		30/7/2002 20/3/2003 12/2/2004 31/3/2004 21/12/2004 22/5/2008 17/9/2008	Determinazione scadenza vigenza Sospensione decorso temporale Intestazione quota Determinazione scadenza vigenza Riduzione Sospensione decorso temporale Prolungamento vigenza	30/7/2002 26/9/2003 1/12/2003 28/11/2003 21/12/2004 15/6/2007 17/9/2008			
481 FIUME ANIENE Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1.	LUMAX OIL (100) (r.u.)	21/9/1998 11/2/1999 20/3/2000 29/5/2000	Natura del provvedimento Conferimento Assunzione quote e nomina r.u. Cambio intestazione quota Approvazione programma lavoro unitario	1° periodo 21/9/1998 21/9/1998 1/1/2000 29/5/2000	05/01/2008	911,02	LAZIO (735,27) Roma Frosinone ABRUZZO (175,75) L'Aquila
		20/4/2001 27/1/2003 8/10/2003 4/10/2006	Cambio intestazione quota Trasferimento quota Sospensione decorso temporale Determinazione scadenza vigenza	1/10/2000 26/6/2002 29/5/2003 10/9/2006			

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/Luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Natura del provvedimento				
482 LAGO DEL SALTO	LUMAX OIL (100) (r.u.)	21/9/1998	Natura del provvedimento Conferimento	21/9/1998	XLII - 10	918,06	LAZIO (614,26)
		10/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.	21/9/1998	XLIII - 3		Roma
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4		Rieti
		29/5/2000	Approvazione programma lavoro unitario	29/5/2000	XLV - 6		ABRUZZO (303,8)
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5		L'Aquila
		27/1/2003	Trasferimento quota	26/6/2002	XLVII - 2		
		8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003	XLVII - 11		
		4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006	L - 11		
484 SORA	LUMAX OIL (100) (r.u.)	21/9/1998	Natura del provvedimento Conferimento	21/9/1998	XLII - 10	895,5	LAZIO (584,95)
		10/2/1999	Assunzione quote e nomina r.u.	21/2/1998	XLIII - 3		Frosinone
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4		ABRUZZO (310,55)
		29/5/2000	Approvazione programma lavoro unitario	29/5/2000	XLV - 6		L'Aquila
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5		
		27/1/2003	Trasferimento quota	26/6/2002	XLVII - 2		
		8/10/2003	Sospensione decorso temporale	29/5/2003	XLVII - 11		
		4/10/2006	Determinazione scadenza vigenza	10/9/2006	L - 11		
485 TEANA	TOTAL ITALIA (80) (r.u.) ENI (20)	23/9/1998	Natura del provvedimento Conferimento	23/9/1998	XLII - 10	231,04	BASILICATA (231,04)
		4/12/1998	Rettifica	23/9/1998	XLIII - 1		Potenza
		10/3/1999	Cambio intestazione quota	23/9/1998	XLIII - 4		
		18/11/1999	Trasferimento quota	30/6/1999	XLIII - 12		
		19/10/2000	Assunzione quota	6/10/2000	XLIV - 11		
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12		
		16/4/2003	Trasferimento quota e nomina r.u.	3/12/2002	XLVII - 5		
		16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8		
		8/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/7/2004	XLVIII - 11		

Nota: Sospeso.

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	TOTAL ITALIA (60) (r.u.)	ENI (40)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
492 ALIANO Nota: Sospeso.	TOTAL ITALIA (60) (r.u.)	ENI (40)	6/11/1998	Natura del provvedimento Conferimento	6/11/1998	XLII - 12	1° periodo	06/11/2004	154,56	BASILICATA (154,56) Potenza Matera
			3/8/1999	Trasferimento quota Rettifica	7/4/1999	XLIII - 9				
			20/3/2000		6/11/1998	XLIV - 4				
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLV - 4				
			11/10/2000	Nomina r.u.	15/9/2000	XLIV - 10				
			29/11/2000	Cambio intestazione quota	3/3/2000	XLIV - 12				
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
			20/5/2001	Assunzione quota	6/2/2001	XLV - 6				
			26/3/2003	Assunzione quota	27/2/2003	XLVII - 4				
			16/7/2003	Cambio intestazione quota	26/5/2003	XLVII - 8				
			8/10/2004	Sospensione decorso temporale	19/7/2004	XLVIII - 11				
496										
CIVITA Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione AGLAVIZZA pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 7 - Sospeso.	TOTAL ITALIA (100) (r.u.)		22/4/1999	Natura del provvedimento Conferimento	22/4/1999	XLIII - 5	1ª proroga	22/04/2008	276,57	ABRUZZO (271,73) Chieti MOLISE (4,84) Campobasso
			21/3/2002	Trasferimento quota e nomina r.u.	11/1/2002	XLVI - 4				
			20/11/2007	1ª proroga	22/4/2005	LI - 12				
			20/11/2007	Assunzione quota	27/7/2007	LI - 12				
			19/6/2008	Trasferimento	27/2/2008	LII - 7				
			9/7/2008	Sospensione decorso temporale	12/2/2006	LII - 8				
501										
MUTIGNANO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 5. Sospeso.	TOTAL ITALIA (50) (r.u.)	GAS PLUS ITALIANA (50)	9/6/2000	Natura del provvedimento Conferimento	9/6/2000	XLIV - 7	1ª proroga	09/06/2009	98,99	ABRUZZO (98,99) Teramo Pescara
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5				
			18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10				
			12/1/2004	Nomina r.u.	25/6/2003	XLVIII - 2				
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
			20/11/2007	1ª proroga	9/6/2006	LI - 12				
			4/5/2009	Sospensione decorso temporale	18/12/2008	LII - 6				
503										
BASTIGLIA	TOTAL ITALIA (100) (r.u.)	ASCENT RESOURCES ITALIA (100) (r.u.)	19/2/2001	Natura del provvedimento Conferimento	19/2/2001	XLV - 3	1ª proroga	19/02/2010	471,3	EMILIA ROMAGNA (471,3) Reggio Emilia Modena Bologna
			10/9/2001	Trasferimento quota	6/7/2001	XLV - 10				
			18/6/2002	Trasferimento quota	23/4/2002	XLVI - 7				
			20/1/2005	Approvazione programma lavoro unitario	20/1/2005	XLIX - 2				
			30/3/2005	Trasferimento quota	22/12/2004	XLIX - 4				
			18/11/2005	Intestazione	2/8/2005	XLIX - 12				
			5/5/2008	Proroga e riduzione	19/2/2007	LII - 6				

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

505	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		ASCENT RESOURCES ITALIA (100) (r.u.)		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
CENTO											
		19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	XLV - 3		1 ^a proroga	19/02/2010	356,6	EMILIA ROMAGNA (356,6)	
		10/9/2001	Trasferimento quota	6/7/2001	XLV - 10					Modena	
		18/6/2002	Trasferimento quota	23/4/2002	XLVI - 7					Ferrara	
		20/1/2005	Approvazione programma lavoro unitario	20/1/2005	XLIX - 2					Bologna	
		30/3/2005	Trasferimento quota	22/12/2004	XLIX - 4						
		18/11/2005	Intestazione	2/8/2005	XLIX - 12						
		5/5/2008	Proroga e riduzione	19/2/2007	LII - 6						
507											
	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	CROCETTA	NORTHSUN ITALIA (65) (r.u.) PO VALLEY OPERATIONS PTY (35)		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	1 ^a proroga	19/02/2010	51,58	EMILIA ROMAGNA (51,58)
	Nota: Presentata istanza di sospensione del decorso temporale pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 5.	19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	XLV - 3						
		9/5/2005	Cambio intestazione quota	25/8/2004	XLIX - 6						
		31/7/2007	1 ^a proroga	19/2/2007	LI - 8						
508											
	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	MONTE ARAZZECCA	ENI (100) (r.u.)		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	1 ^o periodo	14/01/2009	286,94	ABRUZZO (189,44)
	Nota: Sospeso.	19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	XLV - 3						L'Aquila
		18/7/2001	Assunzione quota	18/6/2001	XLV - 8						Chieti
		30/6/2003	Sospensione decorso temporale	22/4/2002	XLVII - 7						
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3						
		21/5/2004	Determinazione scadenza vigenza	16/3/2004	XLVIII - 6						MOLISE (97,5)
		21/5/2004	Approvazione programma lavoro unitario	21/5/2004	XLVIII - 6						Isernia
		7/7/2006	Assunzione quota	16/5/2006	L - 8						
		26/11/2008	Sospensione decorso temporale	11/5/2008	LII - 12						
510											
	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	SAN VINCENZO	PO VALLEY OPERATIONS PTY (67,5) (r.u.) NORTHSUN ITALIA (32,5)		Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	1 ^o periodo	19/02/2007	58,7	EMILIA ROMAGNA (58,7)
	Nota: Istanze presentate: - proroga Anno LI - N. 2; - concessione di coltivazione S. ALBERTO Anno L - N. 8.	19/2/2001	Conferimento	19/2/2001	XLV - 3						
		27/5/2003	Trasferimento quote e nomina r.u.	17/2/2003	XLVII - 6						
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3						
		9/5/2005	Cambio intestazione quota	25/8/2004	XLIX - 6						
		17/12/2008	Trasferimento quota e nomina r.u.	29/10/2008	LIII - 1						

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

512	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento				
	TORRENTE NURE	ENI (35) (r.u.) PETROCELTIC ELSA (55) PETROREP ITALIANA (10)	19/2/2001 12/10/2001 25/3/2002 28/11/2003 30/6/2005 30/11/2007 30/11/2007 28/2/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Trasferimento quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Nomina r.u. 1ª proroga e riduzione Trasferimento quota	19/2/2001 3/8/2001 2/1/2002 17/6/2003 1/12/2004 19/2/2007 19/2/2007 28/12/2007	1ª proroga	527,7	EMILIA ROMAGNA (527,7) Piacenza Parma
	514							
	CASCINA S. PIETRO	NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	20/2/2001 31/10/2007 13/7/2009	Natura del provvedimento Conferimento 1ª proroga Riduzione	20/2/2001 20/2/2007 22/10/2008	1ª proroga	137,73	LOMBARDIA (137,73) Milano Lodi Cremona Bergamo
	517							
	CODOGNO	EDISON (55) (r.u.) SVILUPPO RISORSE NATURALI (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	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Trasferimento quota Assunzione quote Cambio intestazione Trasferimenti quote 1ª proroga e riduzione	20/2/2001 27/9/2001 2/1/2002 1/9/2003 1/12/2003 3/5/2006 20/7/2007	1ª proroga	450,4	EMILIA ROMAGNA (100) Piacenza LOMBARDIA (350,4) Pavia Lodi Cremona
	518							
	FINALE EMILIA	FOREST - CMI (80) (r.u.) AVOBONE ITALY (20)	20/2/2001 18/6/2002 16/3/2007 28/4/2009	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Sospensione decorso temporale Trasferimento quota e nomina r.u.	20/2/2001 23/4/2002 11/12/2006 6/4/2009	1° periodo	744,55	EMILIA ROMAGNA (744,25) Modena Ferrara Bologna VENETO (0,3) Rovigo
	523							
	FIUME ARNONE	ASCENT RESOURCES ITALIA (40) (r.u.) MEDOILGAS CIVITA (30) ITALMIN EXPLORATION (30)	10/7/2002 28/10/2004 30/3/2007 19/6/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota	10/7/2002 21/9/2004 22/2/2007 27/2/2008	1° periodo	358,22	LAZIO (358,22) Roma

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

524	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO 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.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/7/2002 9/7/2008 Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 11/4/2008 LII - 8	SCADENZA 10/07/2008	AREA (Kmq) 140,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO ABRUZZO (140,2) Chieti
525	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SAN MARCO Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 3.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GROVE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/7/2002 19/2/2003 27/10/2004 19/5/2009 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Trasferimento 1° proroga	PERIODO DI VIGENZA 1° proroga 10/7/2002 12/12/2002 30/3/2004 10/7/2008 BUIG XLVI - 8 XLVII - 3 XLVIII - 11 LIII - 6	SCADENZA 10/07/2011	AREA (Kmq) 292,54	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (292,54) Ravenna Ferrara
526	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO VERCELLI Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 6.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ELSA (50) (r.u.) ENI (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/7/2002 16/4/2003 30/6/2005 28/2/2008 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 10/7/2002 4/3/2003 1/12/2004 28/12/2007 BUIG XLVI - 8 XLVII - 5 XLIX - 7 LII - 3	SCADENZA 10/07/2008	AREA (Kmq) 717,89	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (215,45) Pavia PIEMONTE (502,44) Vercelli Novara Alessandria
530	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BORSANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PUMA PETROLEUM (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 26/11/2003 7/6/2007 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 26/11/2003 8/1/2007 BUIG XLVII - 12 LI - 7	SCADENZA 26/11/2009	AREA (Kmq) 317,86	UBICAZIONE DEL PERMESSO LOMBARDIA (317,86) Varese Milano Como
531	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTE PALLANO Nota: Presentata istanza di concessione di coltivazione COLLE SANTO pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 3.	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) FOREST - CMI (90) (r.u.) INTERGIE (10)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 13/2/2004 8/6/2006 8/6/2006 10/1/2007 Natura del provvedimento Conferimento Sospensione decorso temporale Trasferimento quota Determinazione scadenza vigenza	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 13/2/2004 24/3/2006 13/4/2006 9/6/2006 BUIG XLVIII - 3 L - 7 L - 7 LI - 2	SCADENZA 02/05/2010	AREA (Kmq) 35,72	UBICAZIONE DEL PERMESSO ABRUZZO (35,72) Chieti
532	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SAVIO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (80) (r.u.) AVOBONE ITALY (20)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 13/2/2004 7/7/2006 28/4/2009 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota e nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 13/2/2004 13/2/2004 6/4/2009 BUIG XLVIII - 3 L - 8 LIII - 5	SCADENZA 13/02/2010	AREA (Kmq) 458,92	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (458,92) Rimini Ravenna Forlì

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

533	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FIUME TARO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/5/2004 24/5/2004 9/5/2005 30/6/2005 11/4/2006 10/1/2007 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quote e nomina r.u. Cambio intestazione quota Assunzione quota Assunzione quota	PERMESSO Decorrenza 24/5/2004 25/1/2005 1/12/2004 17/2/2006 25/7/2006 BUIG XLVIII - 6 XLIX - 6 XLIX - 7 L - 5 LI - 2	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/05/2010	AREA (Kmq) 443,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (443,8) Piacenza Parma
534	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MASSA LOMBARDA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) FOREST - CMI (80) (r.u.) AVOBONE ITALY (20)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/5/2004 28/4/2009 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	PERMESSO Decorrenza 24/5/2004 6/4/2009 BUIG XLVIII - 6 LIII - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/05/2010	AREA (Kmq) 397,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (397,87) Ravenna Ferrara Bologna
535	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO AGULIANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 8/10/2004 30/6/2005 16/4/2008 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Intestazione	PERMESSO Decorrenza 8/10/2004 26/4/2005 12/2/2008 BUIG XLVIII - 11 XLIX - 7 LII - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 08/10/2010	AREA (Kmq) 112,28	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (112,28) Ancona
536	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CERASA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 8/10/2004 7/7/2006 Natura del provvedimento Conferimento Rettificazione	PERMESSO Decorrenza 8/10/2004 8/10/2004 BUIG XLVIII - 11 L - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 08/10/2010	AREA (Kmq) 382,3	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (382,3) Pesaro Ancona
537	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO GUARDIA VOMANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 12/7/2005 16/4/2008 Natura del provvedimento Conferimento Intestazione	PERMESSO Decorrenza 12/7/2005 12/2/2008 BUIG XLIX - 8 LII - 5	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 12/07/2011	AREA (Kmq) 91,09	UBICAZIONE DEL PERMESSO ABRUZZO (91,09) Teramo
539	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTALBANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS CIVITA (40) (r.u.) VEGA OIL (30) GAS NATURAL EXPLORACION (30)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 8/9/1953 11/4/2006 24/1/2007 19/6/2008 12/9/2008 31/10/2008 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Trasferimento quota Trasferimento quota Nomina r.u.	PERMESSO Decorrenza 8/9/2005 30/9/2005 1/7/2006 27/2/2008 4/7/2008 1/10/2008 BUIG XLIX - 10 L - 5 LI - 2 LII - 7 LII - 10 LII - 11	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 08/09/2011	AREA (Kmq) 165,04	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (165,04) Matera

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

540	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LONGASTRINO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/10/2005 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/10/2005 XLIX - 11	SCADENZA 24/12/2011	AREA (Kmq) 139,72	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (139,72) Ravenna Ferrara
541	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTEMARCIANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS ITALIA (50) (r.u.) SARP (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/2/2006 Natura del provvedimento Conferimento 7/6/2007 Trasferimento quota e nomina r.u. 16/4/2008 Cambio intestazione quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/2/2006 L - 3 27/3/2007 LI - 7 12/2/2008 LII - 5	SCADENZA 24/02/2012	AREA (Kmq) 49,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (49,4) Ancona
542	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MASSERIA GAUDELLA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 27/3/2006 Natura del provvedimento Conferimento 16/4/2008 Intestazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 27/3/2006 L - 4 12/2/2008 LII - 5	SCADENZA 27/03/2012	AREA (Kmq) 154,21	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (154,21) Matera
543	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CARISIO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ELSA (47,5) (r.u.) ENI (47,5) SOCIETÀ COSTRUZIONE CONDOTTE (5)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 18/5/2006 Natura del provvedimento Conferimento 28/2/2008 Trasferimento quota e nomina r.u. 27/3/2009 Trasferimento quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 18/5/2006 L - 6 28/12/2007 LII - 3 24/2/2009 LIII - 4	SCADENZA 18/05/2012	AREA (Kmq) 728	UBICAZIONE DEL PERMESSO PIEMONTE (728) Vercelli Novara Biella
544	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TORRENTE LA VELLA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (60) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (40)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 31/5/2006 Natura del provvedimento Conferimento 3/8/2006 Rettifica 16/4/2008 Cambio intestazione quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 31/5/2006 L - 6 31/5/2006 L - 9 12/2/2008 LII - 5	SCADENZA 31/05/2012	AREA (Kmq) 9,65	UBICAZIONE DEL PERMESSO BASILICATA (9,65) Matera
545	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO POSTA NUOVA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) VEGA OIL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 3/10/2006 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 3/10/2006 L - 11	SCADENZA 03/10/2012	AREA (Kmq) 154,55	UBICAZIONE DEL PERMESSO PUGLIA (154,55) Foggia
546	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO BARDONE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) PETROREP ITALIANA (40)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/5/2007 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 21/5/2007 LI - 6	SCADENZA 21/05/2013	AREA (Kmq) 51,46	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (51,46) Parma

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

547	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CIVITAQUANA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) VEGA OIL (65) (r.u.) PETROCELTIC ELSA (35)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/7/2007 12/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/07/2013	AREA (Kmq) 615,37	UBICAZIONE DEL PERMESSO ABRUZZO (615,37) Teramo Pescara Chieti
548	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CORANA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ITALMIN EXPLORATION (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/7/2007 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 24/07/2013	AREA (Kmq) 476,23	UBICAZIONE DEL PERMESSO PIEMONTE (63,65) Alessandria LOMBARDIA (412,58) Pavia
682	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SULMONA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 14/8/2007 16/4/2008 Natura del provvedimento Conferimento Intestazione	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 14/08/2013	AREA (Kmq) 188,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO ABRUZZO (188,7) L'Aquila
683	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CORTE DEI SIGNORI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 28/3/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 28/03/2014	AREA (Kmq) 248,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (248,7) Ferrara
684	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MANDURIA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 16/6/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 16/06/2014	AREA (Kmq) 959,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO PUGLIA (959,4) Taranto Lecce
685	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MASSAFRA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 16/6/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 16/06/2014	AREA (Kmq) 956,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO PUGLIA (956,2) Taranto Bari
686	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SAMBUCHETO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) APENNINE ENERGY (95) (r.u.) PETREN (5)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/7/2008 30/4/2009 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo 10/07/2014	AREA (Kmq) 147,35	UBICAZIONE DEL PERMESSO MARCHE (147,35) Macerata Ancona

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

687	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO FIUME BRUNA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) INDEPENDENT ENERGY SOLUTIONS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 8/8/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LII - 9 1° periodo	SCADENZA 08/08/2014	AREA (Kmq) 246,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (246,87) Grosseto
688	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO JOLANDA DI SAVOIA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GEOGAS (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LII - 10 1° periodo	SCADENZA 10/09/2014	AREA (Kmq) 119,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (119,5) Ferrara
689	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO ALTEDO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LII - 10 1° periodo	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 190,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (190,87) Ferrara Bologna
690	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CASALE COCCHI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) GROVE ENERGY (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LII - 10 1° periodo	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 2,45	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (2,45) Ravenna
691	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LA PROSPERA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LII - 10 1° periodo	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 104,87	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (104,87) Ferrara
692	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO SANTA MARGHERITA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) SVILUPPO RISORSE NATURALI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LII - 10 1° periodo	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 308,83	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (308,83) Parma
693	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TERRA DEL SOLE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 22/9/2008 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA LII - 10 1° periodo	SCADENZA 22/09/2014	AREA (Kmq) 214,85	UBICAZIONE DEL PERMESSO EMILIA ROMAGNA (214,85) Ravenna Forlì-Cesena

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ luglio /2009

694	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CASE SPARSE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PETROCELTIC ELSA (100) (r.u.)	<table border="1"> <tr> <td>Data</td> <td>7/10/2008</td> </tr> <tr> <td>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</td> <td>Natura del provvedimento Conferimento</td> </tr> <tr> <td>Decorrenza</td> <td>7/10/2008</td> </tr> <tr> <td>BUIG</td> <td>LII - 11</td> </tr> </table>	Data	7/10/2008	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza	7/10/2008	BUIG	LII - 11	<table border="1"> <tr> <td>PERIODO DI VIGENZA</td> <td>1° periodo</td> </tr> <tr> <td>SCADENZA</td> <td>07/10/2014</td> </tr> </table>	PERIODO DI VIGENZA	1° periodo	SCADENZA	07/10/2014	<table border="1"> <tr> <td>AREA (Kmq)</td> <td>24,2</td> </tr> <tr> <td>UBICAZIONE DEL PERMESSO</td> <td>PIEMONTE (11,6) Novara LOMBARDIA (12,6) Pavia</td> </tr> </table>	AREA (Kmq)	24,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO	PIEMONTE (11,6) Novara LOMBARDIA (12,6) Pavia
Data	7/10/2008																				
PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO	Natura del provvedimento Conferimento																				
Decorrenza	7/10/2008																				
BUIG	LII - 11																				
PERIODO DI VIGENZA	1° periodo																				
SCADENZA	07/10/2014																				
AREA (Kmq)	24,2																				
UBICAZIONE DEL PERMESSO	PIEMONTE (11,6) Novara LOMBARDIA (12,6) Pavia																				
695	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO NIBBIANO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	<table border="1"> <tr> <td>Data</td> <td>29/10/2008</td> </tr> <tr> <td>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</td> <td>Natura del provvedimento Conferimento</td> </tr> <tr> <td>Decorrenza</td> <td>29/10/2008</td> </tr> <tr> <td>BUIG</td> <td>LII - 11</td> </tr> </table>	Data	29/10/2008	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza	29/10/2008	BUIG	LII - 11	<table border="1"> <tr> <td>PERIODO DI VIGENZA</td> <td>1° periodo</td> </tr> <tr> <td>SCADENZA</td> <td>29/10/2014</td> </tr> </table>	PERIODO DI VIGENZA	1° periodo	SCADENZA	29/10/2014	<table border="1"> <tr> <td>AREA (Kmq)</td> <td>746,49</td> </tr> <tr> <td>UBICAZIONE DEL PERMESSO</td> <td>EMILIA ROMAGNA (402,91) Piacenza LOMBARDIA (343,58) Pavia</td> </tr> </table>	AREA (Kmq)	746,49	UBICAZIONE DEL PERMESSO	EMILIA ROMAGNA (402,91) Piacenza LOMBARDIA (343,58) Pavia
Data	29/10/2008																				
PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO	Natura del provvedimento Conferimento																				
Decorrenza	29/10/2008																				
BUIG	LII - 11																				
PERIODO DI VIGENZA	1° periodo																				
SCADENZA	29/10/2014																				
AREA (Kmq)	746,49																				
UBICAZIONE DEL PERMESSO	EMILIA ROMAGNA (402,91) Piacenza LOMBARDIA (343,58) Pavia																				
696	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO TORRENTE PARMA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) EDISON (100) (r.u.)	<table border="1"> <tr> <td>Data</td> <td>29/10/2008</td> </tr> <tr> <td>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</td> <td>Natura del provvedimento Conferimento</td> </tr> <tr> <td>Decorrenza</td> <td>29/10/2008</td> </tr> <tr> <td>BUIG</td> <td>LII - 11</td> </tr> </table>	Data	29/10/2008	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza	29/10/2008	BUIG	LII - 11	<table border="1"> <tr> <td>PERIODO DI VIGENZA</td> <td>1° periodo</td> </tr> <tr> <td>SCADENZA</td> <td>29/10/2014</td> </tr> </table>	PERIODO DI VIGENZA	1° periodo	SCADENZA	29/10/2014	<table border="1"> <tr> <td>AREA (Kmq)</td> <td>666,22</td> </tr> <tr> <td>UBICAZIONE DEL PERMESSO</td> <td>EMILIA ROMAGNA (666,2) Reggio Emilia Parma TOSCANA (0,02) Massa Carrara</td> </tr> </table>	AREA (Kmq)	666,22	UBICAZIONE DEL PERMESSO	EMILIA ROMAGNA (666,2) Reggio Emilia Parma TOSCANA (0,02) Massa Carrara
Data	29/10/2008																				
PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO	Natura del provvedimento Conferimento																				
Decorrenza	29/10/2008																				
BUIG	LII - 11																				
PERIODO DI VIGENZA	1° periodo																				
SCADENZA	29/10/2014																				
AREA (Kmq)	666,22																				
UBICAZIONE DEL PERMESSO	EMILIA ROMAGNA (666,2) Reggio Emilia Parma TOSCANA (0,02) Massa Carrara																				
697	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PODERE GALLINA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) PO VALLEY OPERATIONS PTY (100) (r.u.)	<table border="1"> <tr> <td>Data</td> <td>2/12/2008</td> </tr> <tr> <td>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</td> <td>Natura del provvedimento Conferimento</td> </tr> <tr> <td>Decorrenza</td> <td>2/12/2008</td> </tr> <tr> <td>BUIG</td> <td>LIII - 1</td> </tr> </table>	Data	2/12/2008	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza	2/12/2008	BUIG	LIII - 1	<table border="1"> <tr> <td>PERIODO DI VIGENZA</td> <td>1° periodo</td> </tr> <tr> <td>SCADENZA</td> <td>02/12/2014</td> </tr> </table>	PERIODO DI VIGENZA	1° periodo	SCADENZA	02/12/2014	<table border="1"> <tr> <td>AREA (Kmq)</td> <td>506,2</td> </tr> <tr> <td>UBICAZIONE DEL PERMESSO</td> <td>EMILIA ROMAGNA (506,2) Ferrara Bologna</td> </tr> </table>	AREA (Kmq)	506,2	UBICAZIONE DEL PERMESSO	EMILIA ROMAGNA (506,2) Ferrara Bologna
Data	2/12/2008																				
PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO	Natura del provvedimento Conferimento																				
Decorrenza	2/12/2008																				
BUIG	LIII - 1																				
PERIODO DI VIGENZA	1° periodo																				
SCADENZA	02/12/2014																				
AREA (Kmq)	506,2																				
UBICAZIONE DEL PERMESSO	EMILIA ROMAGNA (506,2) Ferrara Bologna																				
698	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PONTE DEL DIAVOLO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	<table border="1"> <tr> <td>Data</td> <td>2/2/2009</td> </tr> <tr> <td>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</td> <td>Natura del provvedimento Conferimento</td> </tr> <tr> <td>Decorrenza</td> <td>2/2/2009</td> </tr> <tr> <td>BUIG</td> <td>LIII - 3</td> </tr> </table>	Data	2/2/2009	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza	2/2/2009	BUIG	LIII - 3	<table border="1"> <tr> <td>PERIODO DI VIGENZA</td> <td>1° periodo</td> </tr> <tr> <td>SCADENZA</td> <td>02/02/2015</td> </tr> </table>	PERIODO DI VIGENZA	1° periodo	SCADENZA	02/02/2015	<table border="1"> <tr> <td>AREA (Kmq)</td> <td>199,8</td> </tr> <tr> <td>UBICAZIONE DEL PERMESSO</td> <td>EMILIA ROMAGNA (199,8) Ferrara</td> </tr> </table>	AREA (Kmq)	199,8	UBICAZIONE DEL PERMESSO	EMILIA ROMAGNA (199,8) Ferrara
Data	2/2/2009																				
PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO	Natura del provvedimento Conferimento																				
Decorrenza	2/2/2009																				
BUIG	LIII - 3																				
PERIODO DI VIGENZA	1° periodo																				
SCADENZA	02/02/2015																				
AREA (Kmq)	199,8																				
UBICAZIONE DEL PERMESSO	EMILIA ROMAGNA (199,8) Ferrara																				
699	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO PONTE DEI GRILLI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ALEANNA RESOURCES (100) (r.u.)	<table border="1"> <tr> <td>Data</td> <td>2/2/2009</td> </tr> <tr> <td>PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO</td> <td>Natura del provvedimento Conferimento</td> </tr> <tr> <td>Decorrenza</td> <td>2/2/2009</td> </tr> <tr> <td>BUIG</td> <td>LIII - 4</td> </tr> </table>	Data	2/2/2009	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza	2/2/2009	BUIG	LIII - 4	<table border="1"> <tr> <td>PERIODO DI VIGENZA</td> <td>1° periodo</td> </tr> <tr> <td>SCADENZA</td> <td>02/02/2015</td> </tr> </table>	PERIODO DI VIGENZA	1° periodo	SCADENZA	02/02/2015	<table border="1"> <tr> <td>AREA (Kmq)</td> <td>258,45</td> </tr> <tr> <td>UBICAZIONE DEL PERMESSO</td> <td>EMILIA ROMAGNA (258,45) Ravenna Forlì - Cesena Bologna</td> </tr> </table>	AREA (Kmq)	258,45	UBICAZIONE DEL PERMESSO	EMILIA ROMAGNA (258,45) Ravenna Forlì - Cesena Bologna
Data	2/2/2009																				
PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO	Natura del provvedimento Conferimento																				
Decorrenza	2/2/2009																				
BUIG	LIII - 4																				
PERIODO DI VIGENZA	1° periodo																				
SCADENZA	02/02/2015																				
AREA (Kmq)	258,45																				
UBICAZIONE DEL PERMESSO	EMILIA ROMAGNA (258,45) Ravenna Forlì - Cesena Bologna																				

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ²)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Decorrenza				
MONTELURO	PETREN (100) (r.u.)	15/7/2009	15/7/2009	1° periodo	15/07/2015	364,86	MARCHE (287,01) Pesaro EMILIA ROMAGNA (77,85) Rimini
			Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LIII - 8			

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/luglio/2009

PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO

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

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 24 PERMESSI DI RICERCA per complessivi 11006,06 Km²

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Km ²)
ZONA A	7	1.257,64
ZONA B	3	827,23
ZONA C	3	1.805,73
ZONA D	0	357,81
ZONA F	2	1.111,33
ZONA G	9	5.646,32

Nota:

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

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/luglio/2009

549 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DEL PERMESSO				
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	2 ^a proroga								
A.R 78.RC Nota: Sospeso	ENI (90) (r.u.) EDISON (10)		16/4/1987	Conferimento	16/4/1987	XXXI - 6	16/04/1999	100,02	ZONA A (100,02)				
			14/9/1988	Trasferimento quota	14/9/1988	XXXII - 10							
			11/4/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	5/12/1990	XXXV - 6							
			12/3/1992	Trasferimento quota	29/7/1991	XXXVI - 4							
			4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10							
			13/12/1993	1 ^a proroga	16/4/1993	XXXVIII - 1							
			6/6/1996	2 ^a proroga	16/4/1996	XL - 7							
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3							
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12							
			22/1/1999	Sospensione decorrenza vigenza	16/4/1996	XLIII - 2							
			8/3/1999	Rettifica	16/4/1996	XLIII - 4							
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10							
			14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999	XLVI - 4							
			14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002	XLVI - 4							
			12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3							
566 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	ENI (100) (r.u.)		17/4/1990	Conferimento	17/4/1990	XXXIV - 5	17/04/1999	268,88	ZONA A (268,88)				
			30/5/1996	1 ^a proroga	17/4/1996	XL - 6							
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3							
			25/2/1999	Sospensione decorrenza vigenza	17/4/1996	XLIII - 4							
			14/3/2002	Sospensione decorso temporale	3/12/1999	XLVI - 4							
			14/3/2002	Determinazione data scadenza sospensione vigenza	14/3/2002	XLVI - 4							
			570 CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	ENI (85) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (15)		11/9/1990	Conferimento	11/9/1990		XXXIV - 10	11/09/1999	101,76	ZONA A (101,76)
						21/9/1992	Trasferimento quota e nomina r.u.	23/6/1992		XXXV - 10			
						14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996		XL - 7			
						14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996		XL - 7			
21/10/1996	1 ^a proroga	11/9/1996				XL - 11							
13/9/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998				XLII - 3							
25/2/1999	Sospensione decorrenza vigenza	11/9/1996				XLIII - 4							
5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001				XLVI - 12							
30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005				XLIX - 7							
16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008				LII - 5							

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/luglio/2009

625	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO				PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG				
	A.R 87.AG	ENI (100) (r.u.)	1/12/1995 13/2/1998 11/2/1999 14/3/2002	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Determinazione data scadenza sospensione vigenza	1/12/1995 1/1/1998 1/12/1995 3/12/1999 14/3/2002	1° periodo	01/12/2001	279,45	ZONA A (279,45)	
	A.R 91.EA	ENI (100) (r.u.)	1/8/1997 11/2/1999 14/3/2002 14/3/2002	Natura del provvedimento Attribuzione Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Determinazione data scadenza sospensione vigenza	1/1/1997 1/1/1997 3/12/1999 14/3/2002	1° periodo	01/01/2003	136,17	ZONA A (136,17)	
	A.R 92.EA	ENI (100) (r.u.)	10/9/1997 12/2/1999 14/3/2002 14/3/2002	Natura del provvedimento Attribuzione Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Determinazione data scadenza sospensione vigenza	1/1/1997 1/1/1997 3/12/1999 14/3/2002	1° periodo	01/01/2003	214,2	ZONA A (214,2)	
	A.R 93.EA	ENI (100) (r.u.)	10/9/1997 12/2/1999 14/3/2002 14/3/2002	Natura del provvedimento Attribuzione Sospensione decorso temporale Sospensione decorso temporale Determinazione data scadenza sospensione vigenza	1/1/1997 1/1/1997 3/12/1999 14/3/2002	1° periodo	01/01/2003	157,16	ZONA A (157,16)	

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2009

656	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO	
			Data	Natura del provvedimento					
656	G.R. 14.AG	ENI (60) (r.u.) EDISON (40)	8/11/1999	Natura del provvedimento	8/11/1999	08/11/2011	408,78	ZONA G	
				Conferimento	XLIII - 12	2ª proroga			(404,26)
			23/4/2001	Trasferimento quote	XLV - 5				ZONA C
			25/3/2002	Trasferimento quota	XLVI - 4				(4,52)
			25/3/2002	Trasferimento quota	XLVI - 4				
			19/9/2003	Approvazione programma lavoro unitario	XLVII - 10				
			12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3				
			30/6/2005	Cambio intestazione quota	XLIX - 7				
			2/11/2005	Approvazione programma lavoro unitario	XLIX - 12				
			2/11/2005	1ª proroga e riduzione	XLIX - 12				
			27/1/2006	Trasferimento quota e nomina r.u.	L - 2				
			12/11/2008	2ª proroga e riduzione	LII - 12				
			657	G.R. 13.AG	ENI (60) (r.u.) EDISON (40)	9/11/1999	Natura del provvedimento	9/11/1999	09/11/2011
	Conferimento	XLIII - 12				2ª proroga			(393,85)
20/4/2001	Trasferimento quote	XLV - 5							ZONA C
25/3/2002	Trasferimento quota	XLVI - 4							(29,24)
25/3/2002	Trasferimento quota	XLVI - 4							
19/9/2003	Approvazione programma lavoro unitario	XLVII - 10							
12/2/2004	Intestazione quota	XLVIII - 3							
30/6/2005	Cambio intestazione quota	XLIX - 7							
31/10/2005	Approvazione programma lavoro unitario	XLIX - 12							
31/10/2005	1ª proroga e riduzione	XLIX - 12							
30/1/2006	Trasferimento quota e nomina r.u.	L - 2							
12/11/2008	2ª proroga e riduzione	LII - 12							
663	B.R266.AG	ENI (100) (r.u.)				4/5/2001	Natura del provvedimento	4/5/2001	04/05/2007
				Conferimento	XLV - 6	1º periodo			(429,3)
			12/11/2002	Trasferimento quota	XLVI - 12				
			22/4/2003	Trasferimento	XLVII - 5				
			27/10/2004	Trasferimento	XLVIII - 11				
			6/8/2008	Trasferimento	LII - 9				
			17/11/2008	Sospensione decorso temporale	LII - 12				
			12/11/2002	Conferimento	XLVI - 12				
			28/3/2003	Trasferimento	XLVII - 5				
			30/3/2004	Trasferimento	XLVIII - 11				
			28/7/2008	Trasferimento	LII - 9				
			2/7/2008	Sospensione decorso temporale	LII - 12				
			667	G.R. 15.PU	AUDAX ENERGY (100) (r.u.)	12/11/2002	Natura del provvedimento	12/11/2002	12/11/2008
	Conferimento	XLVI - 12				1º periodo			(657,19)
22/4/2003	Trasferimento	XLVII - 5							
27/10/2004	Trasferimento	XLVIII - 11							
6/8/2008	Trasferimento	LII - 9							
17/11/2008	Sospensione decorso temporale	LII - 12							
12/11/2002	Conferimento	XLVI - 12							
28/3/2003	Trasferimento	XLVII - 5							
30/3/2004	Trasferimento	XLVIII - 11							
28/7/2008	Trasferimento	LII - 9							
2/7/2008	Sospensione decorso temporale	LII - 12							

Nota: Presentata istanza di proroga e di riduzione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LI - N. 4.

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2009

668	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO C.R146.NP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 28/9/2004 4/7/2006 Natura del provvedimento Conferimento Rettificazione	Decorrenza 28/9/2004 28/9/2004 L - 8	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo XLVIII - 11	SCADENZA 28/09/2010	AREA (Kmq) 620,31	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA C (620,31)
669	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO C.R147.NP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 30/9/2004 Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 30/9/2004	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo XLVIII - 11	SCADENZA 30/09/2010	AREA (Kmq) 637,18	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA C (452,18) ZONA G (185)
671	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO B.R268.RG	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) VEGA OIL (60) (r.u.) PETROCELTIC ELSA (40)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/3/2005 11/4/2006 6/11/2006 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Trasferimento quota e nomina r.u.	Decorrenza 24/3/2005 30/9/2005 5/4/2006	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo XLIX - 4 L - 5 L - 12	SCADENZA 24/03/2011	AREA (Kmq) 126,68	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA B (126,68)
672	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO G.R 17.NP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45) (r.u.) SHELL ITALIA E & P (55)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 24/3/2005 4/7/2006 25/3/2009 7/4/2009 Natura del provvedimento Conferimento Rettificazione Trasferimento quota e nomina r.u. Approvazione programma lavoro unitario	Decorrenza 24/3/2005 24/5/2005 20/1/2009 7/4/2009	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo XLIX - 4 LIII - 4 LIII - 5	SCADENZA 24/03/2011	AREA (Kmq) 708,62	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA G (708,62)
673	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO B.R269.GC	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 5/5/2005 28/7/2005 16/4/2008 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Intestazione	Decorrenza 5/5/2005 5/5/2005 12/2/2008	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo XLIX - 6 XLIX - 8 LII - 5	SCADENZA 05/05/2011	AREA (Kmq) 271,25	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA B (271,25)
674	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO G.R 18.NP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45) (r.u.) SHELL ITALIA E & P (55)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 10/5/2005 4/7/2006 25/3/2009 7/4/2009 Natura del provvedimento Conferimento Rettificazione Trasferimento quota e nomina r.u. Approvazione programma lavoro unitario	Decorrenza 10/5/2005 10/5/2005 20/1/2009 7/4/2009	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo XLIX - 6 L - 8 LIII - 4 LIII - 5	SCADENZA 10/05/2011	AREA (Kmq) 736,88	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA G (736,88)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2009

675	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO G.R 19.NP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (45) (r.u.) SHELL ITALIA E & P (55)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 11/5/2005 4/7/2006 25/3/2009 7/4/2009 Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Trasferimento quota e nomina r.u. Approvazione programma lavoro unitario	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 11/05/2011	AREA (Kmq) 709,61	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA G (709,61)
676	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO C.R148.VG	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) VEGA OIL (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 27/11/2006 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 27/11/2012	AREA (Kmq) 336,98	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA C (336,98)
677	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO G.R 20.NP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30) (r.u.) SHELL ITALIA E & P (70)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 14/2/2007 25/3/2009 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 14/02/2013	AREA (Kmq) 743,81	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA C (230,2) ZONA G (513,61)
678	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO G.R 21.NP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30) (r.u.) SHELL ITALIA E & P (70)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 14/2/2007 25/3/2009 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 14/02/2013	AREA (Kmq) 742,7	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA G (742,7)
679	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO G.R 22.NP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (30) (r.u.) SHELL ITALIA E & P (70)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 14/2/2007 25/3/2009 Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u.	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 14/02/2013	AREA (Kmq) 726,9	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA C (132,3) ZONA G (594,6)
680	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO F.R 39.NP	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Data 21/6/2007 Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 21/06/2013	AREA (Kmq) 734,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO ZONA D (135) ZONA F (599,5)

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2009

681

CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
		Data	Decorrenza				
F. R. 40.NP	NORTHERN PETROLEUM LIMITED (100) (r.u.)	22/6/2007	22/6/2007	1° periodo	22/06/2013	734,64	ZONA D (222,81) ZONA F (511,83)
			Natura del provvedimento Conferimento	BUIG LI - 7			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA

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

Nella terraferma sono vigenti n. 118 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 8622,14 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	6	491,20
BASILICATA	21	2.120,89
CALABRIA	2	103,43
EMILIA ROMAGNA	35	1.597,15
LAZIO	1	41,14
LOMBARDIA	13	988,15
MARCHE	18	1.134,86
MOLISE	4	336,19
PIEMONTE	1	77,71
PUGLIA	14	1.253,31
TOSCANA	2	307,84
VENETO	1	164,32
ZONA A	0	5,95

Nota:

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

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

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

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
707 SALGASTRI Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 4.	LAZZI GAS (100) (r.u.)	24/10/1938	Natura del provvedimento Conferimento	24/10/1938	24/10/2008	11,45	EMILIA ROMAGNA (11,45) Bologna
		8/10/1943	Ampliamento	8/10/1943			
		6/6/1960	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957			
		6/6/1960	Trasferimento	6/6/1960			
		23/10/1961	Riduzione	23/10/1961			
		31/7/1962	Riduzione	31/7/1962			
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962			
		5/12/1968	Rinnovo	24/10/1968			
		1/4/1994	Rinnovo	24/10/1983			
		1/4/1994	Cambio intestazione	28/11/1990			
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997			
		11/9/2006	Proroga	24/10/2003			

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
709 TRIGNANO SOMIFA-SOCIETÀ MINERARIA FANANESE (100) (r.u.)		18/3/1955	Natura del provvedimento Conferimento	18/3/1955	19/03/2010	0,67	EMILIA ROMAGNA (0,67) Modena
		30/12/1959	Assoggettamento L. 6/57	13/2/1957			
		24/5/1963	Riassoggettamento R.D. 1443/27	23/8/1962			
		22/4/1971	Rinnovo	18/3/1970			
		23/3/1981	Rinnovo	18/3/1980			
		11/11/1986	Trasferimento titolarità	11/11/1986			
		1/4/1994	Rinnovo	19/3/1990			
		31/1/1996	Rinnovo	19/3/1995			
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997			
		25/6/2007	Proroga	19/3/2005			
		5/2/2009	Trasferimento	13/8/2008			

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
711 POZZA Nota: Presentata istanza di rinnovo pubblicata nel B.U.I.G. Anno 44 - N. 1. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno 49 - N. 2.	CH4 LIZZANO (100) (r.u.)	30/12/1959	Natura del provvedimento Assoggettamento R.D. 1443/27	30/12/1959	30/12/1999	3,09	EMILIA ROMAGNA (3,09) Bologna
		30/12/1959	Conferimento	30/12/1959			
		18/3/1976	Trasferimento titolarità	18/3/1976			
		1/8/1980	Rinnovo	30/12/1979			
		20/8/1998	Riassoggettamento L. 6/57	1/1/1997			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
712 CA' BELLAVISTA	LAZZI GAS (100) (r.u.)	26/4/1960 24/5/1963 18/3/1980 1/4/1994 1/4/1994 20/8/1998 3/6/2003 24/6/2008	Natura del provvedimento Conferimento Assoggettamento R.D. 1443/27 Rinnovo Rinnovo Cambio intestazione Riassoggettamento L. 6/57 Proroga Proroga	Decorrenza 26/4/1960 23/8/1962 26/4/1980 26/1/1990 28/11/1990 1/1/1997 26/1/2000 25/1/2005	-	1,54	EMILIA ROMAGNA (1,54) Bologna
713 GAGGIOLA	LAZZI GAS (100) (r.u.)	30/4/1960 24/5/1963 18/3/1980 1/4/1994 1/4/1994 20/8/1998	Natura del provvedimento Conferimento Assoggettamento R.D. 1443/27 Rinnovo Rinnovo Cambio intestazione Riassoggettamento L. 6/57	Decorrenza 30/4/1960 23/8/1962 30/4/1980 30/4/1990 28/11/1990 1/1/1997	-	9,06	EMILIA ROMAGNA (9,06) Bologna
718 MOLINAZZO	LAZZI GAS (100) (r.u.)	5/12/1979 1/10/1990 1/4/1994 20/8/1998 3/6/2003 24/6/2008	Natura del provvedimento Conferimento Rinnovo Cambio intestazione Riassoggettamento L. 6/57 Proroga Proroga	Decorrenza 5/12/1979 5/12/1989 28/11/1990 1/1/1997 5/12/1999 6/12/2004	-	2,2238	EMILIA ROMAGNA (2,2238) Bologna
725 SALSOMAGGIORE II	LAZZI GAS (100) (r.u.)	8/6/1893 4/10/1910 4/3/1917 25/9/1939 20/8/1998	Natura del provvedimento Conferimento Ampliamento Passaggio al Demanio Ampliamento Assoggettamento L. 6/57	Decorrenza 8/6/1893 4/10/1910 4/3/1917 25/9/1939 1/1/1997	-	9,5472	EMILIA ROMAGNA (9,5472) Parma
726 SALSOMAGGIORE I	LAZZI GAS (100) (r.u.)	11/7/1897 20/8/1998	Natura del provvedimento Conferimento Assoggettamento L. 6/57	Decorrenza 11/7/1897 1/1/1997	-	4,3667	EMILIA ROMAGNA (4,3667) Parma

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
730 RAPAGNANO Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 5.	ENI (100) (r.u.)	17/4/1960 24/5/1963 6/8/1993 29/5/1997 29/10/1997 13/2/1998 7/5/2001 6/6/2006	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Proroga Modifica programma sviluppo Rettifica Cambio intestazione Proroga Proroga	Decorrenza 17/4/1960 31/12/1962 17/4/1990 29/5/1997 29/5/1997 1/1/1998 17/4/2000 17/4/2005	-	8,49	MARCHE (8,49) Ascoli Piceno
731							
CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
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	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Proroga Trasferimento titolarità Modifica programma lavoro Cambio intestazione Proroga Cambio intestazione Cambio intestazione Proroga	Decorrenza 10/5/1960 31/12/1962 10/5/1990 3/5/1995 2/4/1996 1/3/1996 10/5/2000 1/1/2004 18/5/2004 10/5/2005	-	3,15	MARCHE (3,15) Ancona
749							
CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
POGGIO CASTIONE	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	Decorrenza 22/1/1962 3/4/1971 16/12/1985 22/1/1992 22/1/2002 23/11/2006	-	1,1518	EMILIA ROMAGNA (1,1518) Parma
751							
CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
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 20/2/1991 30/3/1992 20/10/1993 9/5/1996 9/5/1996 12/2/2004 20/7/2004	Natura del provvedimento Conferimento Riduzione Trasferimento titolarità Modifica programma lavoro Proroga Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione	Decorrenza 24/5/1963 23/5/1966 20/2/1991 30/3/1992 24/5/1993 1/1/1996 1/3/1996 1/1/2004 18/5/2004	-	7,5	BASILICATA (7,5) Matera

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

762	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	SEDIA D'ORLANDO	ENI (100) (r.u.)	13/2/1965	Natura del provvedimento	IX - 7	13/02/2005	4,22	PUGLIA (4,22)
			13/2/1998	Conferimento	XLII - 3			Foggia
			16/3/1999	Cambio intestazione	XLIII - 4			
			16/3/1999	Proroga	XLIII - 4			
			16/3/1999	Modifica programma sviluppo	XLIII - 4			
779	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	MANCHE DI CIMALIA	EDISON (100) (r.u.)	15/4/1967	Natura del provvedimento	XI - 7	17/09/2006	30	CALABRIA (30)
			2/7/1985	Conferimento	XXIX - 8			Cosenza
			11/2/1987	Cambio intestazione	XXXI - 3			Catanzaro
			22/4/1991	Proroga	XXXV - 12			
			12/5/1992	Trasferimento titolarità	XXXVI - 11			
			2/9/1993	Cambio intestazione	XXXVII - 10			
			2/9/1993	Trasferimento titolarità	XXXVII - 10			
			12/2/2004	Cambio intestazione	XXXVII - 10			
					XLVIII - 3			
783	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	GARAGUSO	EDISON (50,33333333) (r.u.)	7/6/1969	Natura del provvedimento	XII - 8	07/06/2009	69,62	BASILICATA (69,62)
			20/1/1978	Conferimento	XXII - 8			Matera
			16/5/1978	Estensione titolarità	XXIII - 8			
			22/1/1981	Cambio intestazione quota	XXV - 4			
			16/7/1985	Estensione titolarità	XXIX - 10			
			15/5/1987	Cambio intestazione quota	XXXI - 9			
			20/6/1990	Cambio intestazione quota	XXXV - 5			
			20/6/1990	Trasferimento quota	XXXV - 5			
			12/5/1992	Proroga	XXXVI - 11			
			4/8/1993	Cambio intestazione quota	XXXVII - 10			
			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			
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	XLIV - 4			
			18/9/2001	Cambio intestazione quota	XLV - 5			
			12/2/2004	Trasferimento quota	XLV - 10			
			12/2/2004	Intestazione quota	XLV - 10			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	XLVIII - 3			
					XLVIII - 3			
					XLVIII - 8			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
785 STRANGOLAGALLI	PENTEX ITALIA (100) (r.u.)	4/8/1969	Conferimento	4/8/1969	XIII - 10	41,14	LAZIO (41,14) Frosinone
		29/12/1979	Estensione titolarità	28/12/1979	XXIV - 1		
		20/6/1989	Trasferimento quota e nomina r.u.	26/6/1989	XXXIII - 7		
		12/3/1991	Cambio intestazione quota	12/3/1991	XXXV - 4		
		28/10/1993	Sospensione attività produzione	28/10/1993	XXXVII - 12		
		26/8/1994	Trasferimento quota	14/4/1994	XXXVIII - 11		
		26/8/1994	Trasferimento quota	3/8/1994	XXXVIII - 11		
		23/4/1998	Trasferimento quota	30/12/1997	XLII - 5		
		4/8/1999	Proroga	4/8/1999	XLIII - 9		
788							
CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
FILETTO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG		
		30/5/1972	Conferimento	30/5/1972	XVI - 9	50,01	ABRUZZO (50,01) Chieti
		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		
789							
CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
CANDELA	ENI (60,5) (r.u.) EDISON (39,5)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG		
		29/9/1972	Unificazione	29/9/1972	XVII - 3	331,9039	PUGLIA (330,1939) Foggia BASILICATA (1,71) Potenza
		16/7/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 10		
		28/8/1990	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 2		
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11		
		6/8/1993	Proroga	1/6/1993	XXXVII - 9		
		6/8/1993	Approvazione programma lavoro	6/8/1993	XXXVII - 9		
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		4/2/2005	Proroga e rimodulazione programma lavori	31/5/2003	XLIX - 3		
		2/7/2009	Proroga	31/5/2008	LIII - 8		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
790 COLLE DI LAURO	EDISON (62,42) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (25,08) ENI (12,5)	9/10/1972	Natura del provvedimento	9/10/1972	13/09/2004	33,6248	MOLISE (33,6248) Campobasso
Nota: Presentata: - istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVII - N. 10; - istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 10.		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.	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 e nomina r.u.	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			

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
795 MONTE CASTELLANO	ENI (50) (r.u.) EDISON (50)	31/10/1974	Natura del provvedimento	30/6/1974	30/06/2014	25	MARCHE (25) Ascoli Piceno
		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	19/6/1991			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	1/8/1992			
		13/2/1998	Trasferimento quota	4/11/1992			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		6/6/2006	Cambio intestazione quota	1/12/2003			
		13/2/2007	Intestazione quota	30/6/2004			
			Proroga	6/6/2006			
			Rettifica	LI - 3			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

796

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				
TORRENTE MENOCCHIA	EDISON (88) (r.u.) PETROREP ITALIANA (12)	31/10/1974	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 20/1/1974	XIX - 2	23,3	MARCHE (23,3) Ascoli Piceno
		21/4/1979	Cambio intestazione quota	27/11/1978	XXIII - 5		
		13/6/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 7		
		2/7/1986	Modifica quota produzione	2/7/1986	XXX - 11		
		22/4/1991	Trasferimento quota	1/7/1989	XXXV - 12		
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11		
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		6/6/2006	Proroga	20/1/2004	L - 7		

798

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ²)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
MASSERIA ACQUASALSA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 4.	GAS PLUS ITALIANA (46,03) (r.u.) EDISON (45,17) MEDOILGAS ITALIA (8,8)	24/1/1975	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 24/1/1975	XIX - 3	41,22	PUGLIA (41,22) Foggia
		12/12/1978	Trasferimento quota	12/12/1978	XXIII - 2		
		26/9/1979	Trasferimento quota	26/9/1979	XXIII - 11		
		24/3/1980	Trasferimento quota	24/3/1980	XXIV - 7		
		15/9/1981	Trasferimento quota	15/9/1981	XXV - 12		
		15/10/1983	Cambio intestazione quota	1/1/1983	XXVIII - 2		
		19/2/1987	Trasferimento quota	19/2/1987	XXXI - 5		
		10/3/1988	Trasferimento quota	1/12/1986	XXXII - 8		
		21/3/1989	Trasferimento quota	21/3/1989	XXXIII - 8		
		20/2/1991	Trasferimento quota	20/2/1991	XXXV - 9		
		17/7/1993	Trasferimento quota	31/12/1992	XXXVII - 9		
		20/7/1993	Trasferimento quota	29/12/1992	XXXVII - 9		
		28/10/1993	Rettifica	28/10/1993	XXXVII - 12		
		29/3/1994	Trasferimento quota	1/10/1993	XXXVIII - 4		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7		
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12		
15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10				
5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12				
12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3				
12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3				
20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8				
30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7				
16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
800 FIUME TENNA Nota: Presentata istanza di unificazione con la concessione «B.C7.LF» pubblicata nel B.U.I.G. - Anno XX - N. 6.	EDISON (100) (r.u.)	27/11/1975 27/11/1978 10/10/1988 8/8/1989 4/8/1993 4/3/1994 18/3/1996 18/3/1996 23/11/1998 15/9/1999 5/9/2000 12/2/2004 2/7/2009	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Trasferimento quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Sospensione attività di coltivazione Sospensione attività di sviluppo Proroga Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Intestazione quota Proroga	-	17/07/2015	22,06	MARCHE (22,06) Ascoli Piceno
801 CUGNO LE MACINE Nota: Presentata: - Istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 4; - Istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 4.	ENI (100) (r.u.)	4/5/1976 6/4/1989 6/7/1995 13/2/1998 17/11/2000	Natura del provvedimento Unificazione Proroga Modifica programma lavoro Cambio intestazione Proroga	-	09/03/2005	77,12	BASILICATA (77,12) Matera
802 SERRA PIZZUTA Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. - Anno XLIV - N. 11. Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 10.	ENI (100) (r.u.)	4/5/1976 28/2/1989 13/2/1998	Natura del provvedimento Unificazione Proroga Cambio intestazione	-	10/09/2001	62,55	BASILICATA (62,55) Matera
804 TERTIVERI Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 3.	ENI (70) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (30)	22/10/1976 17/6/1994 17/6/1994 9/5/1996 9/5/1996 13/2/1998 1/6/1998 12/2/2004 20/7/2004 23/8/2006	Natura del provvedimento Unificazione Proroga Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Proroga	-	12/02/2009	157,5915	PUGLIA (157,5915) Foggia

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

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	PERIODO DI VIGENZA - - -	SCADENZA 04/03/2007	AREA (Kmq) 41,75	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE PUGLIA (41,75) Foggia
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 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA - - - -	SCADENZA 01/09/2007	AREA (Kmq) 29,72	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (29,72) Matera
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 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Proroga	PERIODO DI VIGENZA - - -	SCADENZA 03/09/2017	AREA (Kmq) 64,68	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE CALABRIA (64,68) Catanzaro
810	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE FIUME TRESTE Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 1.	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 29/7/2002 Natura del provvedimento Unificazione Proroga Cambio intestazione Modifica programma lavoro Conferma Proroga Modifica programma lavoro Rettifica	PERIODO DI VIGENZA - - - - - - -	SCADENZA 21/11/2005	AREA (Kmq) 115,5977	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (109,5977) Chieti MOLISE (6) Campobasso
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 Approvazione programma lavoro Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA - - -	SCADENZA 25/01/2012	AREA (Kmq) 65,26	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (65,26) Potenza Matera

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

817	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	S. MARIA IMBARO	ENI (100) (r.u.)	25/1/1982	Natura del provvedimento Conferimento	25/1/1982	25/01/2012	99,51	ABRUZZO (99,51) Chieti
			14/1/1994	Sospensione attività di sviluppo	1/10/1992			
			27/2/1995	Sospensione attività produzione	30/9/1994			
			27/2/1995	Approvazione nuovo programma di ricerca	27/2/1995			
			13/6/1997	Modifica programma sviluppo	13/6/1997			
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			

818	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	MASSERIA SPAVENTO	EDISON (50) (r.u.) ENI (50)	28/5/1982	Natura del provvedimento Conferimento	28/5/1982	28/05/2012	94,78	PUGLIA (44,83) Foggia BASILICATA (49,95) Potenza
			4/2/1984	Cambio intestazione quota	1/1/1983			
			10/7/1984	Trasferimento quota	10/7/1984			
			16/7/1984	Cambio intestazione quota	1/1/1985			
			8/8/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/7/1989			
			12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
			20/5/1992	Modifica programma sviluppo	20/5/1992			
			2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992			
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
			27/6/1996	Modifica programma lavoro	27/6/1996			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
			29/9/1999	Sospensione temporanea dei lavori	1/4/1999			
			12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			

819	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	MASSERIA VERTICCHIO	ENI (100) (r.u.)	1/7/1982	Natura del provvedimento Unificazione	1/7/1982	10/02/2014	36,5	MOLISE (36,5) Campobasso
			7/8/1985	Approvazione ampliamento programma di lavoro	7/8/1985			
			3/6/1994	Proroga	10/2/1994			
			3/6/1994	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	3/6/1994			
			28/11/1996	Modifica programma sviluppo	28/11/1996			
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998			
			1/10/2008	Proroga	10/2/2004			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE				
		Data	Natura del provvedimento								
820 CASTEL DI LAMA	MEDIOILGAS ITALIA (26) (r.u.)	27/1/1983	Conferimento	21/1/1983	XXVII - 4	184,07	MARCHE (104,17) Ascoli Piceno ABRUZZO (79,9) Teramo				
	ENI (34)	7/3/1984	Cambio intestazione quota	1/1/1983	XXVIII - 7						
	EDISON (30)	16/7/1985	Cambio intestazione quota	1/1/1985	XXIX - 10						
	SVILUPPO RISORSE NATURALI (10)	SVILUPPO RISORSE NATURALI (10)	24/5/1990	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1989			XXX - 2			
			24/5/1990	Trasferimento quota	1/7/1989			XXXV - 2			
			12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			XXXVI - 11			
			2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			XXXVII - 10			
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			XXXVII - 10			
			14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996			XL - 7			
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996			XL - 7			
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			XLII - 3			
			5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001			XLVI - 12			
			17/3/2003	Assunzione quota	28/6/2002			XLVII - 4			
	10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003	XLVII - 4							
12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3								
30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7								
16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5								
821 MELANICO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	2/8/1983	Conferimento	17/12/1982	XXVII - 12	59,14	PUGLIA (45,39) Foggia MOLISE (13,75) Campobasso				
		25/7/1984	Cambio intestazione quota	1/1/1983	XXVIII - 11						
		25/7/1984	Trasferimento quota	25/7/1984	XXVIII - 11						
		24/10/1986	Assunzione quota	24/10/1986	XXXI - 3						
		20/1/1993	Trasferimento	4/3/1992	XXXVII - 11						
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6						
		12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3						
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8						
		823 TEMPA ROSSA	ENI (70) (r.u.) EDISON (30)	22/3/1984	Conferimento			4/4/1983	XXVIII - 9	69,05	BASILICATA (69,05) Matera
				8/6/1985	Cambio intestazione quota			1/1/1985	XXIX - 10		
				8/8/1991	Trasferimento quota			1/7/1989	XXXVI - 6		
				12/5/1992	Cambio intestazione quota			19/6/1991	XXXVI - 11		
				2/9/1993	Trasferimento quota			1/8/1992	XXXVII - 10		
				2/9/1993	Cambio intestazione quota			4/11/1992	XXXVII - 10		
13/2/1998	Cambio intestazione quota			1/1/1998	XLII - 3						
7/12/1999	Modifica programma sviluppo			7/12/1999	XLIV - 1						
12/2/2004	Intestazione quota			1/12/2003	XLVIII - 3						

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
826 S. BENEDETTO DEL TRONTO	ENI (85,5) (r.u.) EDISON (12,5) GAS PLUS ITALIANA (2)	6/11/1984	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 10/9/1984	XXIX - 3	87,22	MARCHE (87,22) Ascoli Piceno
		21/3/1989	Trasferimento quota	21/3/1989	XXXIII - 8		
		10/7/1992	Trasferimento quota	3/11/1989	XXXVI - 12		
		29/3/1994	Trasferimento quota	29/12/1993	XXXVIII - 4		
		29/3/1994	Trasferimento quota	21/2/1994	XXXVIII - 4		
		16/10/1995	Modifica programma lavoro	16/10/1995	XXXIX - 11		
		2/4/1996	Riesame art. 3 D.M. 16/10/95	2/4/1996	XL - 5		
		8/5/1996	Modifica programma lavoro	8/5/1996	XL - 6		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		6/3/1997	Trasferimento quota	29/1/1997	XLI - 4		
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3		
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8		
828 MAFALDA	GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) EDISON (40)	7/3/1985	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 3/12/1984	XXIX - 7	79,4	MOLISE (79,4) Campobasso
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10		
		17/6/1994	Ampliamento	17/6/1994	XXXVIII - 7		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3		
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8		
829 MACERATA	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	22/4/1985	Natura del provvedimento Conferimento	Decorrenza 12/8/1984	XXIX - 10	217,91	MARCHE (217,91) Macerata Ascoli Piceno
		29/6/1990	Trasferimento	29/6/1990	XXXIV - 12		
		15/6/1995	Approvazione nuovo programma di esplorazione	15/6/1995	XXXIX - 7		
		8/5/1996	Modifica programma lavoro	8/5/1996	XL - 6		
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996	XL - 6		
		9/5/1996	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6		
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3		
		20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

830	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	COLABELLA	EDISON (50) (r.u.) GAS DELLA CONCORDIA (50)	19/5/1985 22/1/1990 22/1/1990 12/5/1992 2/9/1993 2/9/1993 14/6/1996 5/4/2002 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Intestazione quota	-	16/05/2015	54,45	Potenza BASILICATA (54,45)
	834							
	ORSINO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	7/8/1985 29/6/1990 20/1/1993 17/6/1994 9/5/1996 12/2/2004 20/7/2004	Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Trasferimento Modifica programma lavoro Cambio intestazione Cambio intestazione quota Cambio intestazione	-	02/12/2014	144,89	Potenza Matera BASILICATA (144,89)
	836							
	MASSERIA MONACO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) EDISON (50) (r.u.) ENI (50)	8/7/1986 8/8/1991 12/5/1992 2/9/1993 1/12/1994 13/2/1998 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Integrazione nuovo programma di esplorazione Cambio intestazione quota Intestazione quota	-	08/07/2016	35,93	Potenza Matera BASILICATA (35,93)
	837							
	PIGAZZANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	2/7/1986 20/12/1992 9/5/1996 9/5/1996 12/2/2004 20/7/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Cambio intestazione	-	24/05/2014	81,87	Piacenza EMILIA ROMAGNA (81,87)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

838	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	MONTE VRECCIARO	ENI (100) (r.u.)	14/1/1987	Conferimento	31/8/1984	XXXI - 2	31,84	PUGLIA (31,84)
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3		Foggia
	Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLVIII - N. 11.							
839	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	MONTIGNANO	EDISON (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	15/4/1987	Conferimento	17/7/1986	XXXI - 11		
			21/3/1989	Sostituzione art. 2 D.M. 15/4/87	17/7/1986	XXXIII - 8		
			21/3/1989	Trasferimento quota e nomina r.u.	21/3/1989	XXXIII - 8		
			10/10/1990	Trasferimento quota e nomina r.u.	10/10/1990	XXXV - 5		
			4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10		
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
			13/5/1997	Modifica programma lavoro	13/5/1997	XLI - 6		
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12		
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3		
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8		
841	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	SETTEFINESTRE	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	8/7/1987	Conferimento	8/7/1987	XXXII - 3		
			10/7/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	19/1/1990	XXXVI - 1		
			10/7/1991	Trasferimento quota	28/12/1990	XXXVI - 1		
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
			13/5/1997	Modifica programma lavoro	13/5/1997	XLI - 6		
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4		
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5		
			18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10		
			12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3		
			20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8		
			27/4/2005	Trasferimento quota e nomina r.u.	30/12/2004	LII - 3		
			5/5/2008	Assunzione quota	7/4/2008	LII - 6		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

842	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE																																																				
	S. MARIA NUOVA	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>8/7/1987</td> <td>Conferimento</td> <td>8/7/1987</td> <td>XXXII - 3</td> </tr> <tr> <td>10/7/1991</td> <td>Trasferimento quota e nomina r.u.</td> <td>19/1/1990</td> <td>XXXVI - 1</td> </tr> <tr> <td>10/7/1991</td> <td>Trasferimento quota</td> <td>28/12/1990</td> <td>XXXVI - 1</td> </tr> <tr> <td>6/8/1993</td> <td>Nomina r.u.</td> <td>6/8/1993</td> <td>XXXVII - 9</td> </tr> <tr> <td>6/8/1993</td> <td>Modifica programma lavoro</td> <td>6/8/1993</td> <td>XXXVII - 9</td> </tr> <tr> <td>2/4/1996</td> <td>Modifica programma lavoro</td> <td>2/4/1996</td> <td>XL - 5</td> </tr> <tr> <td>9/5/1996</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>1/3/1996</td> <td>XL - 6</td> </tr> <tr> <td>20/3/2000</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>1/1/2000</td> <td>XLIV - 4</td> </tr> <tr> <td>20/4/2001</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>1/10/2000</td> <td>XLV - 5</td> </tr> <tr> <td>18/9/2001</td> <td>Trasferimento quota</td> <td>29/6/2001</td> <td>XLV - 10</td> </tr> <tr> <td>12/2/2004</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>1/1/2004</td> <td>XLVIII - 3</td> </tr> <tr> <td>20/7/2004</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>18/5/2004</td> <td>XLVIII - 8</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	8/7/1987	Conferimento	8/7/1987	XXXII - 3	10/7/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	19/1/1990	XXXVI - 1	10/7/1991	Trasferimento quota	28/12/1990	XXXVI - 1	6/8/1993	Nomina r.u.	6/8/1993	XXXVII - 9	6/8/1993	Modifica programma lavoro	6/8/1993	XXXVII - 9	2/4/1996	Modifica programma lavoro	2/4/1996	XL - 5	9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6	20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4	20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5	18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10	12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3	20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8	-	08/07/2017	81,75	MARCHE (81,75) Macerata Ancona
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																																								
8/7/1987	Conferimento	8/7/1987	XXXII - 3																																																								
10/7/1991	Trasferimento quota e nomina r.u.	19/1/1990	XXXVI - 1																																																								
10/7/1991	Trasferimento quota	28/12/1990	XXXVI - 1																																																								
6/8/1993	Nomina r.u.	6/8/1993	XXXVII - 9																																																								
6/8/1993	Modifica programma lavoro	6/8/1993	XXXVII - 9																																																								
2/4/1996	Modifica programma lavoro	2/4/1996	XL - 5																																																								
9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6																																																								
20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4																																																								
20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5																																																								
18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10																																																								
12/2/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3																																																								
20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8																																																								
843	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE																																																				
	PECORARO	ENI (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>9/2/1988</td> <td>Conferimento e unificazione</td> <td>9/2/1988</td> <td>XXII - 3</td> </tr> <tr> <td>13/2/1998</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>1/1/1998</td> <td>XLII - 3</td> </tr> <tr> <td>16/3/1999</td> <td>Modifica programma sviluppo</td> <td>16/3/1999</td> <td>XLIII - 4</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	9/2/1988	Conferimento e unificazione	9/2/1988	XXII - 3	13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3	16/3/1999	Modifica programma sviluppo	16/3/1999	XLIII - 4	-	01/08/2005	40,87	PUGLIA (40,87) Foggia																																				
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																																								
9/2/1988	Conferimento e unificazione	9/2/1988	XXII - 3																																																								
13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3																																																								
16/3/1999	Modifica programma sviluppo	16/3/1999	XLIII - 4																																																								
845	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE																																																				
	MONTE CANTIERE	IDROELETTRICA AL TOMODENESE SIAM (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>13/7/1988</td> <td>Conferimento</td> <td>13/7/1988</td> <td>XXXII - 8</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	13/7/1988	Conferimento	13/7/1988	XXXII - 8	-	13/07/2018	36,36	EMILIA ROMAGNA (36,36) Modena																																												
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																																								
13/7/1988	Conferimento	13/7/1988	XXXII - 8																																																								
846	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE																																																				
	IL SALICE	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>28/7/1988</td> <td>Conferimento</td> <td>27/3/1988</td> <td>XXXIII - 1</td> </tr> <tr> <td>2/7/1990</td> <td>Trasferimento quota</td> <td>1/1/1989</td> <td>XXXV - 2</td> </tr> <tr> <td>12/11/1993</td> <td>Trasferimento quota</td> <td>6/4/1993</td> <td>XXXVII - 12</td> </tr> <tr> <td>11/4/1995</td> <td>Approvazione nuovo programma di esplorazione</td> <td>11/4/1995</td> <td>XXXIX - 5</td> </tr> <tr> <td>9/5/1996</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>1/3/1996</td> <td>XL - 6</td> </tr> <tr> <td>14/6/1996</td> <td>Trasferimento quota</td> <td>1/1/1996</td> <td>XL - 7</td> </tr> <tr> <td>14/6/1996</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>23/1/1996</td> <td>XL - 7</td> </tr> <tr> <td>7/12/1999</td> <td>Assunzione quote</td> <td>27/9/1999</td> <td>XLIV - 1</td> </tr> <tr> <td>12/2/2004</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>1/1/2004</td> <td>XLVIII - 3</td> </tr> <tr> <td>20/7/2004</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>18/5/2004</td> <td>XLVIII - 8</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	28/7/1988	Conferimento	27/3/1988	XXXIII - 1	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	-	27/03/2018	47,15	BASILICATA (47,15) Matera								
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																																								
28/7/1988	Conferimento	27/3/1988	XXXIII - 1																																																								
2/7/1990	Trasferimento quota	1/1/1989	XXXV - 2																																																								
12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993	XXXVII - 12																																																								
11/4/1995	Approvazione nuovo programma di esplorazione	11/4/1995	XXXIX - 5																																																								
9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6																																																								
14/6/1996	Trasferimento quota	1/1/1996	XL - 7																																																								
14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7																																																								
7/12/1999	Assunzione quote	27/9/1999	XLIV - 1																																																								
12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3																																																								
20/7/2004	Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8																																																								

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE			
	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG							
848 FRONTE S. DAMIANO Nota: Presentata istanza di estensione dell'area pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 10.	APENNINE ENERGY (99) (r.u.)		18/7/1988	Conferimento	18/7/1988	XXXIII - 3	23,71	BASILICATA (23,71) Matera			
	ITALMIN EXPLORATION (1)		14/7/1993	Cambio intestazione quota	10/8/1989	XXXVII - 12					
			14/7/1993	Trasferimento quota	18/8/1989	XXXVII - 12					
			14/7/1993	Cambio intestazione quota	15/1/1990	XXXVII - 12					
			14/7/1993	Trasferimento quota	12/2/1992	XXXVII - 12					
			14/7/1993	Trasferimento quota	29/11/1992	XXXVII - 12					
			7/4/1994	Trasferimento quota	2/3/1994	XXXVIII - 5					
			4/7/1994	Trasferimento quota	23/5/1994	XXXVIII - 8					
			23/1/1995	Assunzione quota	12/12/1994	XXXIX - 2					
			9/5/2001	Trasferimento quota	10/10/2000	XLV - 6					
			9/5/2001	Trasferimento quota	31/10/2000	XLV - 6					
			30/10/2001	Trasferimento quota e nomina r.u.	15/10/2001	XLV - 11					
			12/5/2006	Trasferimento quota	28/1/2006	L - 6					
			24/2/2009	Cambio intestazione quota	23/12/2008	LIII - 3					
	849 MASSERIA GROTTOVECCHIA	MEDOILGAS ITALIA (20) (r.u.)		6/9/1988	Conferimento	6/9/1988			XXXIII - 8	53,26	PUGLIA (40,78) Foggia MOLISE (12,48) Campobasso
		GAS PLUS ITALIANA (58,25)		24/5/1990	Trasferimento quota	1/1/1989			XXXV - 2		
		EDISON (13,75)		24/5/1990	Trasferimento quota	1/7/1989			XXXV - 2		
SVILUPPO RISORSE NATURALI (8)		11/4/1991	Trasferimento quota	19/12/1989	XXXVI - 5						
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991	XXXVI - 11						
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10						
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10						
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6						
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7						
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7						
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4						
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5						
		18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10						
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12						
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3						
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3						
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8						
		8/10/2004	Trasferimento quota	17/12/2003	XLVIII - 11						
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7						
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5						

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

850	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE TOMBOLO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) SIM (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 6/2/1989 20/12/1992 9/5/1996 9/5/1996 9/2/2004 20/10/2008 20/10/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Trasferimento quota Riattribuzione Accettazione rinuncia	Decorrenza 5/4/1988 31/3/1992 1/1/1996 1/3/1996 2/10/2003 20/10/2008 20/10/2008	BUIG XXXIII - 8 XXXVII - 12 XL - 6 XL - 6 XLVIII - 3 LII - 11 LII - 11	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 05/04/2018	AREA (Kmq) 285,98	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE TOSCANA (285,98) Pisa Livorno
852	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MACCHIA DI PIERNO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 4/7/1989 27/12/1993 13/2/1998	Natura del provvedimento Conferimento Proroga termine perforazione Cambio intestazione	Decorrenza 4/2/1988 30/9/1992 1/1/1998	BUIG XXXIII - 9 XXXVIII - 2 XLII - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 04/02/2018	AREA (Kmq) 83,19	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE PUGLIA (83,19) Foggia
853	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PORTO CIVITANOVA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (60) (r.u.) EDISON (40)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 9/6/1989 4/8/1993 9/5/1996 9/5/1996 23/11/1998 15/9/1999 12/2/2004 12/2/2004 20/7/2004	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota	Decorrenza 17/5/1989 23/4/1992 1/1/1996 1/3/1996 29/6/1998 1/7/1999 1/12/2003 1/1/2004 18/5/2004	BUIG XXXIII - 11 XXXVII - 10 XL - 6 XL - 6 XLII - 12 XLIII - 10 XLVIII - 3 XLVIII - 3 XLVIII - 8	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 27/05/2019	AREA (Kmq) 62,8	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE MARCHE (62,8) Macerata Ascoli Piceno
854	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SAN BASILE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 4/7/1989 6/10/1993 13/1/1994 9/5/1996 14/6/1996 5/4/2002 9/2/2004 30/6/2005 16/4/2008 7/8/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quote Ampliamento Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Trasferimento quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Assunzione quota	Decorrenza 6/12/1988 23/4/1993 13/1/1994 1/3/1996 1/1/1996 23/1/1996 29/11/2001 2/10/2003 26/4/2005 12/2/2008 9/7/2008	BUIG XXXIII - 12 XXXVII - 11 XXXVIII - 2 XL - 6 XL - 7 XL - 7 XLVI - 12 XLVIII - 3 XLIX - 7 LII - 5 LII - 9	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 06/12/2018	AREA (Kmq) 97,56	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (97,56) Chieti

Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 1.
Presentata istanza di riattribuzione pubblicata nel B.U.I.G. Anno L - N. 8 - Società Consul Service.

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
856 TORRENTE CIGNO	MEDOILGAS ITALIA (45) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (55)	25/1/1990	Conferimento	7/3/1989	-	154,44	MOLISE (154,44) Campobasso
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		6/8/1993	Trasferimento quota	7/6/1991			
		6/8/1993	Trasferimento quota	4/11/1992			
		6/8/1993	Approvazione nuovo programma lavoro	6/8/1993			
		10/3/1994	Assunzione quota	26/11/1993			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota e nomina r.u.	23/1/1996			
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004			
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005			
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008			
857 S. TEODORO	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	30/9/1990	Conferimento	5/9/1989	-	59,25	BASILICATA (59,25) Matera
		30/9/1990	Trasferimento quota	30/9/1990			
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		12/11/1993	Trasferimento quota	6/4/1993			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996			
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996			
		7/12/1999	Trasferimento quota	28/9/1999			
		8/3/2000	Trasferimento quote	4/2/2000			
		17/11/2000	Trasferimento quota	10/8/2000			
		17/11/2000	Trasferimento quota e nomina r.u.	4/10/2000			
		19/10/2001	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/2001			
8/10/2004	Trasferimento quota	31/12/2002					
3/12/2004	Trasferimento quota	2/3/2004					
30/6/2005	Trasferimento	26/4/2005					
16/4/2008	Intestazione	12/2/2008					

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

858	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MISANO ADRIATICO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
			20/6/1990	Natura del provvedimento	Decorrenza			
			9/5/1996	Conferimento	20/6/1990	XXXV - 2		
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
			14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7		
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7		
			7/2/2001	Trasferimento quota	11/2/2000	XLV - 3		
			7/2/2001	Nomina r.u.	18/10/2000	XLV - 3		
			7/2/2001	Trasferimento quota	18/10/2000	XLV - 3		
			5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12		
			10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003	XLVII - 12		
			26/11/2003	Trasferimento quota	27/3/2003	XLVII - 10		
			2/3/2005	Trasferimento quota	28/12/2004	XLIX - 4		
			30/6/2005	Trasferimento	26/4/2005	XLIX - 7		
			16/4/2008	Intestazione	12/2/2008	LII - 5		

859	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE POLICORO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
			30/9/1990	Natura del provvedimento	Decorrenza			
			9/5/1996	Conferimento	30/9/1990	XXXV - 2		
			9/5/1996	Cambio intestazione	1/1/1996	XL - 6		
			12/2/2004	Cambio intestazione	1/3/1996	XL - 6		
			20/7/2004	Cambio intestazione	1/1/2004	XLVIII - 3		
				Cambio intestazione	18/5/2004	XLVIII - 8		

861	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE TORRENTE CELONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) MEDOILGAS ITALIA (50) (r.u.) EDISON (50)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
			5/4/1991	Natura del provvedimento	Decorrenza			
			2/9/1993	Conferimento	5/4/1991	XXXV - 8		
			2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10		
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
			5/4/2002	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7		
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7		
			30/6/2005	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12		
			16/4/2008	Intestazione	1/12/2003	XLVIII - 3		
				Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7		
				Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
862 SAN MARCO	EDISON (100) (r.u.)	9/7/1991	Natura del provvedimento Conferimento	-	09/07/2021	91,7	MARCHE (91,7) Ascoli Piceno
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	9/7/1991			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	19/6/1991			
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	23/4/1992			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	1/8/1992			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
			Cambio intestazione	1/7/1999			
				1/12/2003			
				XLXV - 10			
				XLXVI - 11			
				XLXVII - 10			
				XLXVII - 10			
				XLXVII - 10			
				XLII - 12			
				XLIII - 10			
				XLVIII - 3			
864							
S. MAURO	GAS PLUS ITALIANA (77) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (18) PETROREP ITALIANA (5)	9/8/1991	Natura del provvedimento Conferimento	-	09/02/2020	25,32	ABRUZZO (25,32) Teramo
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	9/2/1990			
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/3/1996			
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996			
		11/9/1997	Modifica programma sviluppo	23/1/1996			
		1/4/1999	Approvazione programma lavoro	11/9/1997			
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/4/1999			
		20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/1/2000			
		18/9/2001	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/10/2000			
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/6/2001			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	29/11/2001			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004			
		30/6/2005	Trasferimento quota	18/5/2004			
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	26/4/2005			
				12/2/2008			
				LII - 5			
865							
SCANZANO	MEDOILGAS ITALIA (100) (r.u.)	13/12/1991	Natura del provvedimento Conferimento	-	13/12/2021	70,79	BASILICATA (70,79) Matera
		12/11/1993	Trasferimento quota	13/12/1991			
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	6/4/1993			
		14/6/1996	Trasferimento quota	1/3/1996			
		19/3/1997	Modifica programma sviluppo	1/1/1996			
		9/5/2001	Trasferimento quota	23/1/1996			
		30/10/2001	Trasferimento quota	19/3/1997			
		5/4/2002	Trasferimento quota	14/9/2000			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	2/7/2001			
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	29/11/2001			
		8/10/2004	Trasferimento quota	1/1/2004			
		21/3/2005	Trasferimento quota	18/5/2004			
		30/6/2005	Trasferimento quota	31/12/2002			
		16/4/2008	Trasferimento	17/12/2004			
			Intestazione	26/4/2005			
				12/2/2008			
				LII - 5			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
867 MONTE URANO	EDISON (40) (r.u.) ENI (60)	30/3/1992	Natura del provvedimento Conferimento	26/10/1989	XXXVI - 10	37,35	MARCHE (37,35) Ascoli Piceno
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/8/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		5/7/1994	Modifica programma lavoro	5/7/1994	XXXVIII - 8		
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3		
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12		
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		17/4/2009	Riduzione	7/10/2008	LIII - 5		
868							
MASSERIA PETRILLI	MEDIOILGAS ITALIA (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	21/5/1992	Natura del provvedimento Conferimento	19/5/1990	XXXVI - 11	118,28	PUGLIA (118,28) Foggia
		4/3/1994	Trasferimento quota	1/9/1993	XXXVIII - 4		
		4/3/1994	Ampliamento	4/3/1994	XXXVIII - 4		
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6		
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7		
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7		
		9/5/2001	Trasferimento quota	14/9/2000	XLV - 6		
		30/10/2001	Trasferimento quota	2/7/2001	XLV - 11		
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12		
		4/4/2003	Assunzione quota	26/11/2002	XLVII - 5		
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3		
		20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8		
		8/10/2004	Trasferimento quota	31/12/2002	XLVIII - 11		
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7		
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5		
869							
S. ANDREA	MEDIOILGAS ITALIA (40) (r.u.) EDISON (50) PETROREP ITALIANA (10)	8/8/1992	Natura del provvedimento Conferimento	8/8/1992	XXXVI - 12	164,32	VENETO (164,32) Treviso
		2/9/1993	Trasferimento quota	1/8/1992	XXXVII - 10		
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10		
		14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7		
		14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7		
		5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12		
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3		
		30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7		
		16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5		

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
870							
MONTE VERDESE	MEDOILGAS ITALIA (60) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (30) PETROREP ITALIANA (10)	18/1/1993 9/5/1996 14/6/1996 14/6/1996 5/4/2002 12/2/2004 20/7/2004 30/6/2005 16/4/2008	Decorrenza 28/6/1992 1/3/1996 1/1/1996 23/1/1996 29/11/2001 1/1/2004 18/5/2004 26/4/2005 12/2/2008	XXXVII - 4 XL - 6 XL - 7 XL - 7 XLVI - 12 XLVIII - 3 XLVIII - 8 XLIX - 7 LII - 5	28/06/2022	60,02	BASILICATA (60,02) Matera
871							
CASA MAGGI	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	15/3/1993 9/5/1996 27/9/1999 12/2/2004 20/7/2004	Decorrenza 28/6/1992 1/3/1996 29/4/1999 1/1/2004 18/5/2004	XXXVII - 4 XL - 6 XLIII - 11 XLVIII - 3 XLVIII - 8	26/10/2022	4,98	MARCHE (4,98) Ancona
874							
MASSERIA VIORANO	GAS NATURAL VENDITA ITALIA (100) (r.u.)	16/7/1993 12/11/1993 9/5/1996 22/1/1997 23/1/1998 23/1/1998 10/1/2000 30/4/2002 20/3/2003 25/10/2006	Decorrenza 10/10/1989 6/4/1993 1/3/1996 22/12/1995 18/3/1997 12/12/1997 20/10/1999 1/3/2002 24/10/2002 1/7/2006	XXXVII - 9 XXXVII - 12 XL - 6 XLI - 3 XLII - 2 XLII - 2 XLIV - 2 XLVI - 6 XLVII - 4 L - 11	10/10/2019	41,61	BASILICATA (41,61) Potenza Matera
875							
MONTEGRANARO	GAS PLUS ITALIANA (25) (r.u.) EDISON (50) ENI (25)	20/7/1993 13/2/1998 23/11/1998 15/9/1999 20/3/2000 20/4/2001 18/9/2001 12/2/2004 12/2/2004 20/7/2004	Decorrenza 9/11/1992 1/1/1998 29/6/1998 1/7/1999 1/1/2000 1/10/2000 29/6/2001 1/12/2003 1/1/2004 18/5/2004	XXXVII - 9 XLII - 3 XLII - 12 XLIII - 10 XLIV - 4 XLV - 5 XLV - 10 XLVIII - 3 XLVIII - 3 XLVIII - 8	09/11/2022	60,11	MARCHE (60,11) Macerata Ascoli Piceno

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

876	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
			Data	Natura del provvedimento					
	VALLE DEL ROVELLO	METANO PUGLIA (100) (r.u.)	2/8/1993	Conferimento	XXXVII - 9	20/11/2022	37,49	PUGLIA (37,49)	
			17/6/1994	Trasferimento quote	XXXVIII - 7			Foggia	
877	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	MASSIGNANO	EDISON (50) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (50)	20/7/1993	Conferimento	6/12/1992	XXXVII - 10	06/12/2022	85,96	MARCHE (85,96)
			4/3/1994	Retifica	4/3/1994	XXXVIII - 4			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6			
			23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998	XLII - 12			
			15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999	XLIII - 10			
			20/3/2000	Cambio intestazione quota	1/1/2000	XLIV - 4			
			20/4/2001	Cambio intestazione quota	1/10/2000	XLV - 5			
			18/9/2001	Trasferimento quota	29/6/2001	XLV - 10			
			12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8			
878	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	MONTEDARDONE	GAS PLUS ITALIANA (67) (r.u.) SVILUPPO RISORSE NATURALI (15) MEDOILGAS ITALIA (11) PETROREP ITALIANA (7)	6/8/1993	Conferimento	6/8/1993	XXXVII - 10	06/08/2023	63,74	EMILIA ROMAGNA (63,74)
			24/1/1994	Modifica programma lavoro	24/1/1994	XXXVIII - 2			Parma
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996	XL - 6			
			9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/3/1996	XL - 6			
			14/6/1996	Trasferimento quota e nomina r.u.	1/1/1996	XL - 7			
			14/6/1996	Cambio intestazione quota	23/1/1996	XL - 7			
			5/4/2002	Trasferimento quota	29/11/2001	XLVI - 12			
			30/7/2002	Nomina r.u.	1/7/2002	XLVI - 10			
			10/11/2003	Trasferimento quota	30/9/2003	XLVII - 12			
			12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3			
			20/7/2004	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8			
			30/6/2005	Trasferimento quota	26/4/2005	XLIX - 7			
			16/4/2008	Cambio intestazione quota	12/2/2008	LII - 5			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

881	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
	FORNOVO DI TARO	GAS PLUS ITALIANA (71,43) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (21,43) PETROREP ITALIANA (7,14)	24/1/1994 9/5/1996 9/5/1996 14/6/1996 14/6/1996 5/4/2002 12/2/2004 20/7/2004 30/6/2005 16/4/2008	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota	-	24/01/2024	12,5	EMILIA ROMAGNA (12,5) Parma
	BOMBIANA	GAS PLUS ITALIANA (71,43) (r.u.) LAZZI GAS (100) (r.u.)	9/8/1994	Natura del provvedimento Conferimento	XXXVIII - 9	09/08/2024	16,17	EMILIA ROMAGNA (16,17) Bologna
	LUCERA	GAS PLUS ITALIANA (81,6) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (13,6) EDISON (4,8)	30/12/1994 24/1/1996 9/5/1996 14/6/1996 14/6/1996 12/3/1997 5/4/2002 12/2/2004 12/2/2004 20/7/2004 30/6/2005 16/4/2008 15/5/2008	Natura del provvedimento Unificazione Modifica programma lavoro Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Trasferimento quota Intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Proroga	-	31/07/2017	155,86	PUGLIA (155,86) Foggia
	MANARA	ENI (100) (r.u.)	18/9/1997	Natura del provvedimento Attribuzione	XLI - 10	01/01/2017	54,13	EMILIA ROMAGNA (48,18) Ferrara ZONA A (5,95)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

888	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	POMPOSA	ENI (100) (r.u.)	Data 18/9/1997 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997 XLI - 10	-	55,21	EMILIA ROMAGNA (55,21) Ferrara
889	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	CASTEGGIO	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Data 20/10/1997 Natura del provvedimento Attribuzione 26/4/2001 Trasferimento 12/2/2004 Cambio intestazione 20/7/2004 Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 XLI - 10 26/2/2001 XLV - 5 1/1/2004 XLVIII - 3 18/5/2004 XLVIII - 8	-	65,7	LOMBARDIA (65,7) Pavia
890	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	CAVIAGA	ENI (100) (r.u.)	Data 20/10/1997 Natura del provvedimento Attribuzione 21/10/2003 Proroga	Decorrenza 1/1/1997 XLI - 10 1/1/2002 XLVII - 11	-	113,87	LOMBARDIA (113,87) Lodi Cremona
891	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	CIGNONE	ENI (100) (r.u.)	Data 20/10/1997 Natura del provvedimento Attribuzione 6/11/2001 Conferma	Decorrenza 1/1/1997 XLI - 10 6/11/2001 XLV - 12	-	135,59	LOMBARDIA (135,59) Cremona Brescia
	Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 2.						
892	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	CORTEMAGGIORE	ENI (100) (r.u.)	Data 20/10/1997 Natura del provvedimento Attribuzione 15/10/2001 Conferma	Decorrenza 1/1/1997 XLI - 10 15/10/2001 XLV - 11	-	146,03	EMILIA ROMAGNA (144,83) Piacenza Parma LOMBARDIA (1,2) Cremona
894	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	PONTETIDONE	GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Data 20/10/1997 Natura del provvedimento Attribuzione 1/6/1998 Trasferimento 12/2/2004 Cambio intestazione 20/7/2004 Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 XLI - 10 1/4/1998 XLII - 7 1/1/2004 XLVIII - 3 18/5/2004 XLVIII - 8	-	58,35	EMILIA ROMAGNA (56,05) Piacenza LOMBARDIA (2,3) Pavia

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

897	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SORESINA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 20/10/1997	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLI - 10	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 84,82	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (84,82) Lodi Cremona
899	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE VESCOVATO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 20/10/1997 8/5/2002 8/5/2002 21/5/2008	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione Proroga Approvazione programma lavoro Proroga	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2002 8/5/2002 1/1/2007	BUIG XLI - 10 XLVI - 6 XLVI - 6 LII - 6	-	01/01/2012	29,13	LOMBARDIA (29,13) Cremona
900	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE VILLAFORTUNA-TRECATE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 17/2/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 3	-	01/01/2017	142,41	PIEMONTE (77,71) Novara LOMBARDIA (64,7) Milano
902	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE DOSSO DEGLI ANGELI	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 23/2/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 3	-	01/01/2017	118,46	EMILIA ROMAGNA (118,46) Ravenna Ferrara
904	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE GAGGIANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 17/3/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 4	-	01/01/2017	101,64	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (101,64) Pavia Milano
										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.)	Data 21/4/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 5	-	01/01/2017	60,43	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (60,43) Brescia
906	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SAN GERVASIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 21/4/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 5	-	01/01/2017	77,45	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (77,45) Brescia

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

908	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 22/5/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 41,11	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (41,11) Brescia
910	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2002	AREA (Kmq) 53,02	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (53,02) Milano Bergamo
	CANONICA								
		Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. - Anno XLV - N. 8							
911	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2012	AREA (Kmq) 57,85	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (57,85) Milano
913	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 84,55	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (84,55) Milano Lodi
914	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 18/6/1998 15/10/2001 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	Decorrenza 1/1/1997 15/10/2001	BUIG XLII - 6 XLV - 11	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 139,82	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (139,82) Modena Bologna
915	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 121,96	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (121,66) Reggio Emilia Modena Lombardia (0,3) Mantova
916	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 15/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 56,65	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (56,65) Ravenna
	PORTO CORSINI TERRA								

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

917	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RAVENNA TERRA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 15/6/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2012	AREA (Km ^q) 98,28	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (98,28) Ravenna
918	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RECOVATO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) GAS PLUS ITALIANA (100) (r.u.)	Data 15/6/1998 26/4/2001 12/2/2004 20/7/2004	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione Trasferimento Cambio intestazione Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 26/2/2001 1/1/2004 18/5/2004	BUIG XLII - 6 XLV - 5 XLVIII - 3 XLVIII - 8	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Km ^q) 36,75	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (36,75) Modena Bologna
919	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RIVALTA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 15/6/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2002	AREA (Km ^q) 19,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (19,59) Reggio Emilia
				Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. - Anno XLV - N. 1						
920	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SAN POTTIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 15/6/1998 10/3/2004	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione Proroga	Decorrenza 1/1/1997 1/1/2002	BUIG XLII - 6 XLVIII - 4	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2007	AREA (Km ^q) 73,78	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (73,78) Ravenna
				Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. - Anno L - N. 1.						
921	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE TRESIGALLO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 15/6/1998 15/10/2001	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	Decorrenza 1/1/1997 15/10/2001	BUIG XLII - 6 XLV - 11	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Km ^q) 100,15	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (100,15) Ferrara
				Nota: Presentata istanza di rinuncia pubblicata nel B.U.I.G. - Anno XLVIII - N. 9.						
922	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE ALFONSINE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 27/9/2001	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione Conferma	Decorrenza 1/1/1997 27/9/2001	BUIG XLII - 6 XLV - 10	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Km ^q) 85,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (85,88) Ravenna
924	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SANTERNO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Km ^q) 39,39	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (39,39) Ravenna Bologna

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

926	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PIETRAMALA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) SIM (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 4/8/1999 Natura del provvedimento Unificazione	PERIODO DI VIGENZA - BUIG XLIII - 9 XLIII - 9	SCADENZA 15/01/2006	AREA (Kmq) 27,16	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE TOSCANA (21,86) Firenze EMILIA ROMAGNA (5,3) Bologna
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 7.						
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 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA - BUIG XLIII - 10 XLVIII - 3 XLVIII - 8	SCADENZA 08/09/2019	AREA (Kmq) 44,62	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (44,62) Matera
928	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE GORGOGNONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) TOTAL ITALIA (50) (r.u.) SHELL ITALIA E P (25) ESSO ITALIANA (25)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 19/11/1999 16/3/2000 20/3/2000 29/11/2000 20/4/2001 15/11/2002 5/6/2003 16/7/2003 12/2/2004 31/7/2007 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	PERIODO DI VIGENZA - BUIG XLIII - 12 XLIV - 5 XLIV - 4 XLIV - 12 XLV - 5 XLVI - 12 XLVII - 7 XLVII - 8 XLVIII - 3 LI - 8	SCADENZA 14/07/2013	AREA (Kmq) 290,59	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (290,59) Potenza Matera
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 Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo BUIG XLVI - 5 XLIX - 8	SCADENZA 19/04/2022	AREA (Kmq) 29,3	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (29,3) Chieti
931	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE QUARTO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (66,6666666666667) (r.u.) EDISON (33,3333333333333)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 12/1/2004 12/2/2004 Natura del provvedimento Conferimento Intestazione quota	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo BUIG XLVIII - 2 XLVIII - 3	SCADENZA 12/01/2024	AREA (Kmq) 58,42	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (58,42) Piacenza
932	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE VAL D'AGRI	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (60,77) (r.u.) SHELL ITALIA E P (39,23)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 28/12/2005 18/2/2008 Natura del provvedimento Unificazione Adeguamento ripartizione quote	PERIODO DI VIGENZA - BUIG L - 1 LII - 3	SCADENZA 26/10/2019	AREA (Kmq) 660,15	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE BASILICATA (660,15) Potenza

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

933	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CAPPARUCCIA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		ENI (77,8) (r.u.) EDISON (22,2)					
934	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CASCINA CASTELLO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		NORTHSUN ITALIA (100) (r.u.)					
935	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SILLARO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		NORTHSUN ITALIA (65) (r.u.) PO VALLEY OPERATIONS PTY (35)					

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/luglio/2009

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. 65 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE per complessivi 8878,51 Km²

Zona marina	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
EMILIA ROMAGNA	0	15,00
ZONA A	37	4.066,79
ZONA B	19	3.365,13
ZONA C	3	659,51
ZONA D	3	153,41
ZONA F	3	618,67

Nota:

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

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/Luglio/2009

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																																															
C.C 1.AG		ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>6/10/1970</td> <td>Rinnovo</td> <td>18/8/1977</td> <td>XV - 1</td> </tr> <tr> <td>2/9/1996</td> <td>Modifica programma lavoro</td> <td>2/9/1996</td> <td>XL - 10</td> </tr> <tr> <td>28/4/1997</td> <td>Proroga</td> <td>18/8/1997</td> <td>XLI - 5</td> </tr> <tr> <td>22/7/1997</td> <td>Approvazione nuovo piano sviluppo</td> <td>22/7/1997</td> <td>XLI - 8</td> </tr> <tr> <td>13/2/1998</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>1/1/1998</td> <td>XLII - 3</td> </tr> <tr> <td>3/10/2005</td> <td>Trasferimento</td> <td>13/1/2005</td> <td>XLIX - 11</td> </tr> <tr> <td>10/6/2008</td> <td>Proroga</td> <td>18/8/2007</td> <td>LII - 7</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	6/10/1970	Rinnovo	18/8/1977	XV - 1	2/9/1996	Modifica programma lavoro	2/9/1996	XL - 10	28/4/1997	Proroga	18/8/1997	XLI - 5	22/7/1997	Approvazione nuovo piano sviluppo	22/7/1997	XLI - 8	13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3	3/10/2005	Trasferimento	13/1/2005	XLIX - 11	10/6/2008	Proroga	18/8/2007	LII - 7	-	18/08/2012	79,91	ZONA C (79,91)																
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																																				
6/10/1970	Rinnovo	18/8/1977	XV - 1																																																				
2/9/1996	Modifica programma lavoro	2/9/1996	XL - 10																																																				
28/4/1997	Proroga	18/8/1997	XLI - 5																																																				
22/7/1997	Approvazione nuovo piano sviluppo	22/7/1997	XLI - 8																																																				
13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3																																																				
3/10/2005	Trasferimento	13/1/2005	XLIX - 11																																																				
10/6/2008	Proroga	18/8/2007	LII - 7																																																				
956	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km²)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE																																															
A.C 1.AG		ENI (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2/12/1970</td> <td>Conferimento</td> <td>13/9/1970</td> <td>XV - 1</td> </tr> <tr> <td>6/8/1993</td> <td>Approvazione nuovo piano sviluppo</td> <td>6/8/1993</td> <td>XXXVII - 9</td> </tr> <tr> <td>20/9/1996</td> <td>Modifica programma sviluppo</td> <td>20/9/1996</td> <td>XL - 10</td> </tr> <tr> <td>13/2/1998</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>1/1/1998</td> <td>XLII - 3</td> </tr> <tr> <td>23/5/2001</td> <td>Proroga</td> <td>13/9/2000</td> <td>XLV - 6</td> </tr> <tr> <td>7/6/2001</td> <td>Modifica programma sviluppo</td> <td>7/6/2001</td> <td>XLV - 7</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	2/12/1970	Conferimento	13/9/1970	XV - 1	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	-	13/09/2010	152,94	ZONA A (152,94)																				
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																																				
2/12/1970	Conferimento	13/9/1970	XV - 1																																																				
6/8/1993	Approvazione nuovo piano sviluppo	6/8/1993	XXXVII - 9																																																				
20/9/1996	Modifica programma sviluppo	20/9/1996	XL - 10																																																				
13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3																																																				
23/5/2001	Proroga	13/9/2000	XLV - 6																																																				
7/6/2001	Modifica programma sviluppo	7/6/2001	XLV - 7																																																				
957	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km²)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE																																															
B.C 2.LF		EDISON (95) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (5)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2/12/1970</td> <td>Conferimento</td> <td>2/12/1970</td> <td>XV - 1</td> </tr> <tr> <td>24/4/1979</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>27/11/1978</td> <td>XXIII - 7</td> </tr> <tr> <td>4/8/1993</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>23/4/1992</td> <td>XXXVII - 10</td> </tr> <tr> <td>9/5/1996</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>1/1/1996</td> <td>XL - 6</td> </tr> <tr> <td>9/5/1996</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>1/3/1996</td> <td>XL - 6</td> </tr> <tr> <td>23/11/1998</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>29/6/1998</td> <td>XLII - 12</td> </tr> <tr> <td>15/9/1999</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>1/7/1999</td> <td>XLIII - 10</td> </tr> <tr> <td>31/5/2001</td> <td>Proroga</td> <td>2/12/2000</td> <td>XLV - 6</td> </tr> <tr> <td>12/2/2004</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>1/12/2003</td> <td>XLVIII - 3</td> </tr> <tr> <td>12/2/2004</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>1/1/2004</td> <td>XLVIII - 3</td> </tr> <tr> <td>20/7/2004</td> <td>Cambio intestazione quota</td> <td>18/5/2004</td> <td>XLVIII - 8</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	2/12/1970	Conferimento	2/12/1970	XV - 1	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	-	02/12/2010	38,07	ZONA B (38,07)
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																																				
2/12/1970	Conferimento	2/12/1970	XV - 1																																																				
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																																																				
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																																															
A.C 2.AS		ENI (100) (r.u.)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Data</th> <th>Natura del provvedimento</th> <th>Decorrenza</th> <th>BUIG</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>3/12/1970</td> <td>Conferimento</td> <td>3/12/1970</td> <td>XV - 1</td> </tr> <tr> <td>10/3/1971</td> <td>Trasferimento quota</td> <td>10/3/1971</td> <td>XV - 4</td> </tr> <tr> <td>13/2/1998</td> <td>Cambio intestazione</td> <td>1/1/1998</td> <td>XLII - 3</td> </tr> <tr> <td>13/6/2001</td> <td>Proroga</td> <td>3/12/2000</td> <td>XLV - 7</td> </tr> </tbody> </table>	Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG	3/12/1970	Conferimento	3/12/1970	XV - 1	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	-	03/12/2010	54,56	ZONA A (54,56)																												
Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG																																																				
3/12/1970	Conferimento	3/12/1970	XV - 1																																																				
10/3/1971	Trasferimento quota	10/3/1971	XV - 4																																																				
13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3																																																				
13/6/2001	Proroga	3/12/2000	XLV - 7																																																				

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2009

959	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
A.C 3.AS			3/12/1970	Conferimento	3/12/1970		23,476	ZONA A (23,476)
			10/3/1971	Trasferimento quota	10/3/1971			
			6/8/1993	Approvazione nuovo piano sviluppo	6/8/1993	XXXVII - 9		
			20/9/1996	Modifica programma sviluppo	20/9/1996	XL - 10		
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3		
			13/6/2001	Proroga	3/12/2000	XLV - 7		
960	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
			15/3/1973	Conferimento	15/3/1973	XVII - 6		
			7/7/1973	Trasferimento quota	7/7/1973	XVII - 11		
			31/7/1986	Approvazione piano sviluppo	31/7/1986	XXXI - 3		
			24/3/1992	Approvazione nuovo piano sviluppo	24/3/1992	XXXVI - 5		
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3		
20/2/2001	Modifica programma sviluppo	20/2/2001	XLV - 3					
27/11/2003	Proroga	15/3/2003	XLVIII - 1					
961	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
			7/7/1973	Conferimento	7/7/1973	XVIII - 2		
			30/10/1974	Trasferimento quota	30/10/1974	XIX - 3		
			7/2/1976	Trasferimento quota	7/2/1976	XX - 5		
			14/12/1981	Ampliamento	27/5/1980	XXVI - 6		
			31/7/1986	Modifica programma lavoro	31/7/1986	XXXI - 2		
13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3					
4/12/1998	Approvazione programma sviluppo ed esplorazione	4/12/1998	XLIII - 1					
23/10/2000	approvazione programma sviluppo e perforazione	23/10/2000	XLIV - 11					
12/5/2003	Proroga	7/7/2003	XLVII - 6					
962	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
			7/7/1973	Conferimento	7/7/1973	XVIII - 2		
			30/10/1974	Trasferimento quota	30/10/1974	XIX - 3		
			7/2/1976	Trasferimento quota	7/2/1976	XX - 5		
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3		
			7/4/2003	Proroga	7/7/2003	XLVII - 5		

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

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2009

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

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2009

968

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
		Data	Natura del provvedimento					Decorrenza
B.C 7.LF Nota: Presentata istanza di unificazione con la concessione «Fiume TENNA» pubblicata nel B.U.I.G. - Anno XX - N. 6.	EDISON (95) (r.u.) GAS PLUS ITALIANA (5)	20/5/1975	Natura del provvedimento	Decorrenza	-	201	ZONA B (201)	
		19/4/1979	Conferimento	29/5/1974				XIX - 9
		7/4/1989	Cambio intestazione quota	27/11/1978				XXIII - 8
		4/8/1993	Trasferimento quota	7/4/1989				XXXIII - 11
		4/3/1994	Cambio intestazione quota	23/4/1992				XXXVII - 10
		4/3/1994	Trasferimento quota	2/10/1989				XXXVIII - 4
		18/3/1996	Sospensione attività di sviluppo	23/3/1993				XXXVIII - 4
		9/5/1996	Proroga sospensione attività di sviluppo	23/3/1995				XL - 4
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/1/1996				XL - 6
		30/4/1997	Cambio intestazione quota	1/3/1996				XL - 6
		23/11/1998	Modifica programma sviluppo	30/4/1997				XLI - 5
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	29/6/1998				XLII - 12
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/7/1999				XLIII - 10
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/12/2003				XLVIII - 3
27/5/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2004	XLVIII - 3					
20/7/2004	Proroga	29/5/2004	XLVIII - 6					
	Cambio intestazione quota	18/5/2004	XLVIII - 8					

970

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
		Data	Natura del provvedimento					Decorrenza
A.C 8.ME	ENI (81) (r.u.) EDISON (19)	5/11/1975	Natura del provvedimento	Decorrenza	-	51,27	ZONA A (51,27)	
		10/6/1976	Conferimento	5/11/1975				XX - 1
		24/11/1978	Rettifica	10/6/1976				XX - 8
		16/12/1980	Trasferimento quota	24/11/1978				XXXIII - 7
		26/4/1983	Estensione titolarità	16/12/1980				XXV - 4
		25/10/1985	Cambio intestazione quota	26/4/1983				XXVII - 8
		31/7/1986	Cambio intestazione quota	1/1/1985				XXX - 4
		19/1/1987	Modifica programma lavoro	24/12/1985				XXXI - 2
		20/7/1987	Trasferimento quota	19/1/1987				XXXI - 8
		8/11/1988	Cambio intestazione quota	1/12/1986				XXXII - 4
		8/8/1991	Trasferimento quota	26/11/1987				XXXIII - 7
		12/5/1992	Cambio intestazione quota	1/7/1989				XXXVI - 6
		2/9/1993	Trasferimento quota	19/6/1991				XXXVI - 11
		9/5/1996	Cambio intestazione quota	1/8/1992				XXXVII - 10
		6/3/1997	Cambio intestazione quota	4/11/1992				XXXVII - 10
		13/2/1998	Trasferimento quota	1/3/1996				XL - 6
		25/3/1998	Ridenominazione	11/7/1996				XLI - 4
		20/3/2000	Cambio intestazione quota	6/3/1997				XLII - 4
		20/4/2001	Modifica programma sviluppo	1/1/1998				XLII - 3
		18/9/2001	Cambio intestazione quota	25/3/1998				XLII - 4
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/2000				XLIV - 4
		28/11/2005	Trasferimento quota	1/10/2000				XLV - 5
			Intestazione quota	29/6/2001				XLV - 10
			Proroga	1/12/2003				XLVIII - 3
			Approvazione nuovo programma lavoro	5/11/2005				XLIX - 12
				28/11/2005				XLIX - 12

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2009

971 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
B.C 8.LF	EDISON (61,7175) (r.u.) ENI (38,2825)	9/3/1978	Natura del provvedimento	Decorrenza	09/03/2018	369,62	ZONA B (369,62)
		20/11/1978	Conferimento	9/3/1978			
		16/7/1979	Trasferimento quota	20/11/1978			
		13/9/1982	Cambio intestazione quota	27/11/1978			
		4/4/1984	Trasferimento quota	3/9/1982			
		8/5/1984	Modifica programma lavoro	4/4/1984			
		20/11/1985	Trasferimento quota	8/5/1984			
		15/4/1987	Approvazione programma definitivo	20/11/1985			
		3/7/1989	Trasferimento quota	15/4/1987			
		29/6/1990	Modifica programma lavoro	3/7/1989			
			Approvazione nuovo programma lavoro	29/6/1990			
		9/9/1991	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	9/9/1991			
		4/8/1993	Cambio intestazione quota	23/4/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		23/11/1998	Cambio intestazione quota	29/6/1998			
		15/9/1999	Cambio intestazione quota	1/7/1999			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			
		29/2/2008	Approvazione programma lavoro	29/2/2008			
		29/2/2008	Proroga	9/3/2008			

972 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
D.C 2.AG	ENI (100) (r.u.)	24/7/1978	Natura del provvedimento	Decorrenza	24/07/2018	44,35	ZONA D (44,35)
		15/7/1997	Conferimento	24/7/1978			
		13/2/1998	Integrazione programma lavoro	15/7/1997			
		10/6/2008	Cambio intestazione	1/1/1998			
			Proroga	24/7/2008			

973 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
B.C 9.AS	ENI (66,666667) (r.u.) EDISON (33,333333)	20/11/1978	Natura del provvedimento	Decorrenza	20/11/2018	262,86	ZONA B (262,86)
		6/10/1992	Conferimento	20/11/1978			
		2/9/1993	Trasferimento quota	18/3/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		10/6/2008	Intestazione quota	1/12/2003			
			Proroga	20/11/2008			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/Luglio/2009

975	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE					PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza	BUIG					
C.C 3.AG		ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI (100) (r.u.)	13/6/1980	Natura del provvedimento Conferimento	13/6/1980	XXIV - 11	-	13/06/2010	394,8	ZONA C (394,8)	
			14/3/1989	Modifica programma lavoro	14/3/1989	XXXIII - 11					
			8/5/1996	Modifica programma lavoro	8/5/1996	XL - 6					
			22/7/1997	Approvazione nuovo programma di esplorazione	22/7/1997	XLI - 8					
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3					
			12/7/2005	Trasferimento	13/1/2005	XLIX - 8					
			20/10/2005	Modifica programma lavoro	20/10/2005	XLIX - 10					
976											
D.C 3.AG		ENI (100) (r.u.)	16/12/1980	Natura del provvedimento Conferimento	16/12/1980	XXV - 4	-	16/12/2010	47,84	ZONA D (23,74) ZONA F (24,1)	
			5/6/1995	Sospensione attività di sviluppo e produzione	5/6/1995	XXXIX - 7					
			23/6/1997	Proroga sosp. attività di sviluppo e produzione	31/12/1996	XLI - 7					
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3					
977											
B.C 10.AS		ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	16/12/1980	Natura del provvedimento Conferimento	27/5/1980	XXV - 5	-	27/05/2010	216,85	ZONA B (216,85)	
			7/7/1989	Approvazione integrazione programma	7/7/1989	XXXIV - 2					
			6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992	XXXVII - 10					
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10					
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3					
			12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3					
978											
A.C 9.AG		ENI (100) (r.u.)	26/6/1981	Natura del provvedimento Conferimento	23/10/1979	XXVI - 1	-	23/10/2009	138,59	ZONA A (138,59)	
			13/2/1998	Cambio intestazione	1/1/1998	XLII - 3					
979											
B.C 11.AS		ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	26/6/1981	Natura del provvedimento Conferimento	26/6/1981	XXVI - 1	-	26/06/2011	177,59	ZONA B (177,59)	
			6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992	XXXVII - 10					
			2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992	XXXVII - 10					
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3					
			12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003	XLVIII - 3					

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
980 A.C 10.AG	ENI (100) (r.u.)	26/6/1981 25/10/1985 13/2/1998 29/7/2009	Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Cambio intestazione Proroga	XXVI - 6 XXX - 4 XLII - 3 LIII - 8	23/10/2019	76,95	ZONA A (76,95)
981							
981 A.C 11.AG	ENI (90) (r.u.) LIGESTRA (10)	26/6/1981 27/12/1983 25/10/1985 4/7/1989 13/2/1998 4/7/2001 7/11/2008 6/7/2009	Natura del provvedimento Conferimento Estensione titolarità Modifica programma lavoro Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Proroga	XXVI - 6 XXVIII - 3 XXX - 4 XXXIII - 11 XLII - 3 XLV - 8 LII - 12 LIII - 8	23/10/2019	154,69	ZONA A (154,69)
983							
983 D.C 4.AG	ENI (100) (r.u.)	13/9/1982 5/7/1994 13/2/1998	Natura del provvedimento Conferimento Aggiornamento programma lavoro Cambio intestazione	XXVI - 10 XXXVIII - 8 XLII - 3	31/03/2011	16,9	ZONA D (16,9)
984							
984 A.C 12.AG	ENI (100) (r.u.)	13/9/1982 20/1/1987 17/6/1994 13/2/1998 29/7/2009	Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Approvazione nuovo programma di ricerca Cambio intestazione Proroga	XXVI - 12 XXXI - 5 XXXVIII - 8 XLII - 3 LIII - 8	23/10/2019	143,75	ZONA A (143,75)
985							
985 A.C 13.AS	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982 6/12/1992 2/9/1993 17/6/1994 13/2/1998 12/2/2004 29/7/2009	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione lavoro Modifica programma lavoro Cambio intestazione quota Intestazione quota Proroga	XXVI - 12 XXVII - 10 XXXVII - 10 XXXVIII - 7 XLII - 3 XLVIII - 3 LIII - 8	23/10/2019	135,97	ZONA A (135,97)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2009

986

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
B.C 13.AS	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982	Natura del provvedimento	Decorrenza	27/05/2010	395,52	ZONA B (395,52)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 7.		6/10/1992	Conferimento	27/5/1980	-		
		2/9/1993	Trasferimento quota	18/3/1992			
		23/7/1996	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		23/7/1996	Sospensione lavori di sviluppo	23/7/1996			
		23/7/1996	Modifica programma lavoro	XL - 8			
		13/7/1998	Cambio intestazione quota	23/7/1996			
		3/3/2000	Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca	1/1/1998			
			Intestazione quota	3/3/2000			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			

987

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
B.C 14.AS	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982	Natura del provvedimento	Decorrenza	27/05/2010	228,24	ZONA B (228,24)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 7.		6/10/1992	Conferimento	27/5/1980	-		
		2/9/1993	Trasferimento quota	18/3/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		14/1/2003	Modifica programma sviluppo	1/1/1998			
		12/2/2004	Intestazione quota	14/1/2003			
				1/12/2003			

988

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
B.C 12.AS	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	13/9/1982	Natura del provvedimento	Decorrenza	27/05/2010	223,1	ZONA B (223,1)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 7.		20/11/1985	Conferimento	27/5/1980	-		
		10/7/1989	Proroga inizio perforazione	31/3/1985			
			Approvazione nuovo programma di ricerca	10/7/1989			
		6/10/1992	Trasferimento quota	18/3/1992			
		2/9/1993	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
		12/2/2004	Intestazione quota	1/12/2003			

989

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
A.C 14.AS	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	28/4/1983	Natura del provvedimento	Decorrenza	18/03/2011	152,28	ZONA A (152,28)
Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 7.		6/10/1992	Conferimento	18/3/1981	-		
		2/9/1993	Trasferimento quota	18/3/1992			
		13/2/1998	Cambio intestazione quota	4/11/1992			
		12/2/2004	Cambio intestazione quota	1/1/1998			
			Intestazione quota	1/12/2003			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
990 A.C 15.AX	ENI (90) (r.u.) EDISON (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	Natura del provvedimento Conferimento Rettifica Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Intestazione quota	-	18/03/2011	75,62	ZONA A (75,62)
991 C.C 6.EO	ENI (60) (r.u.) EDISON (40)	17/2/1984 10/10/1984 7/8/1985 2/7/1990 12/5/1992 2/1/1993 2/1/1993 2/9/1993 13/2/1998 29/9/1999 10/12/1999 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento e unificazione Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Trasferimento quota e nomina r.u. Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Assunzione quota Intestazione quota	-	28/12/2012	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	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 Cambio intestazione quota Assunzione quota	-	12/01/2012	168,79	ZONA B (168,79)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
995 A.C 16.AG	ENI (70) (r.u.) EDISON (30)	31/7/1986 8/8/1991 12/5/1992 4/8/1993 2/9/1993 2/9/1993 13/2/1998 23/11/1998 15/9/1999 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Intestazione quota	-	19/05/2015	539,84	ZONA A (539,84)
996 B.C 17.TO	ENI (100) (r.u.)	18/10/1988 8/4/1991 18/7/1991 8/2/1993 8/2/1993 2/9/1993 2/9/1993 3/9/1993 29/3/1994 1/8/1994 1/8/1994 7/3/1997 22/7/1997 29/10/1997 3/12/1997 13/2/1998 26/11/2002	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Approvazione piano sviluppo Trasferimento quota Trasferimento quota e nomina r.u. Trasferimento quota Cambio intestazione quota Modifica programma lavoro Trasferimento quota Cambio intestazione quota Proroga termine di inizio produzione Trasferimento quota Trasferimento quota Modifica programma sviluppo Trasferimento quote Cambio intestazione Ampliamento	-	18/10/2018	206,94	ZONA B (206,94)
997 B.C 18.RI	ENI (100) (r.u.)	18/10/1988 9/5/1996 9/5/1996 1/6/1998	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Cambio intestazione Trasferimento titolarità	-	18/10/2018	74,43	ZONA B (74,43)
998 F.C 1.AG	ENI (100) (r.u.)	23/1/1989 13/2/1998	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione	-	24/05/2017	38,26	ZONA F (38,26)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/luglio/2009

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
		Data	Natura del provvedimento					
1000 A.C 17.AG	ENI (75) (r.u.) EDISON (25)	7/4/1989 8/8/1991 12/5/1992 2/9/1993 8/5/1996 10/4/1997 13/2/1998 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Modifica programma sviluppo Cambio intestazione quota Intestazione quota	Decorrenza XXXIII - 11 XXXVI - 6 XXXVI - 11 XXXVII - 10 XXXVII - 10 XL - 6 XLI - 5 XLII - 3 XLVIII - 3	-	26/05/2017	151,37	ZONA A (151,37)
1001								
1001 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
A.C 18.AG	ENI (100) (r.u.)	18/12/1989 13/2/1998	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione	Decorrenza XXXIV - 10 XLII - 3	-	04/09/2017	155,18 ZONA A (155,18)	
1002								
1002 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
B.C 20.AS	ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	16/1/1992 6/10/1992 2/9/1993 2/4/1996 13/2/1998 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Approvazione nuovo programma di esplorazione Cambio intestazione quota Intestazione quota	Decorrenza XXXVI - 5 XXXVII - 10 XXXVII - 10 XL - 5 XLII - 3 XLVIII - 3	-	27/05/2010	82,21 ZONA B (82,21)	
Nota: Presentata: - Istanza di ampliamento pubblicata nel B.U.I.G. Anno LII - N. 1; - Istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno LIII - N. 7.								
1003								
1003 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
F.C 2.AG	ENI (100) (r.u.)	19/3/1992 8/8/1994 13/2/1998	Natura del provvedimento Conferimento Approvazione progr. svil. definit. e ulter. ric. Cambio intestazione	Decorrenza XXXVI - 6 XXXVIII - 9 XLII - 3	-	25/05/2020	556,31 ZONA F (556,31)	
1004								
1004 CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)		PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
A.C 19.PI	ENI (85) (r.u.) MEDOILGAS ITALIA (15)	7/3/1994 14/6/1996 14/6/1996 13/2/1998 5/4/2002 30/6/2005 16/4/2008	Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento quota Cambio intestazione quota Cambio intestazione quota Trasferimento quota Trasferimento quota Cambio intestazione quota	Decorrenza XXXVIII - 4 XL - 7 XL - 7 XLII - 3 XLVI - 12 XLIX - 7 LII - 5	-	30/11/2023	219,46 ZONA A (219,46)	

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2009

1005	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 20.AG	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 7/3/1994 13/2/1998	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione	Decorrenza 7/3/1994 1/1/1998	BUIG XXXVIII - 4 XLII - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 07/03/2024	AREA (Kmq) 99,42	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (99,42)
1006	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE A.C 21.AG	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 9/11/1994 13/2/1998 27/11/2003 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Approvazione nuovo programma lavoro Intestazione quota	Decorrenza 9/11/1994 1/1/1998 27/11/2003 1/12/2003	BUIG XXXVIII - 12 XLII - 3 XLVIII - 1 XLVIII - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 09/11/2024	AREA (Kmq) 99,84	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (99,84)
1007	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE B.C 21.AG	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (51) (r.u.) EDISON (49)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 9/11/1994 13/2/1998 7/12/1999 12/2/2004	Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione quota Modifica programma sviluppo Intestazione quota	Decorrenza 9/11/1994 1/1/1998 7/12/1999 1/12/2003	BUIG XXXVIII - 12 XLII - 3 XLIV - 1 XLVIII - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 09/11/2024	AREA (Kmq) 82,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA B (82,88)
1008	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE PORTO CORSINI MARE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENI (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/10/1996 13/2/1998 4/7/2001 7/7/2006	Natura del provvedimento Unificazione Cambio intestazione Approvazione nuovo programma di sviluppo e ricerca Proroga	Decorrenza 1/10/1996 1/1/1998 4/7/2001 26/5/2006	BUIG XL - 11 XLII - 3 XLV - 8 L - 8	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 26/05/2011	AREA (Kmq) 56,41	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (56,41)
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	BUIG XLI - 10	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 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	BUIG XLI - 10	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 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	Natura del provvedimento Attribuzione	Decorrenza 1/1/1997	BUIG XLII - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 4,86	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ZONA A (4,86)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2009

1012	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 25.EA	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	25,88	ZONA A (25,88)
1013	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 26.EA	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	131,25	ZONA A (131,25)
1014	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 27.EA	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	110	ZONA A (95) EMILIA ROMAGNA (15)
1015	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 28.EA	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	76,42	ZONA A (76,42)
1016	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 29.EA	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	81,85	ZONA A (81,85)
1017	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 30.EA	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	114,37	ZONA A (114,37)
1018	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
	A.C 31.EA	ENI (100) (r.u.)	Data 18/6/1998 Natura del provvedimento Attribuzione Decorrenza 1/1/1997	-	01/01/2017	82,19	ZONA A (82,19)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE ACCORDATE NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2009

1019	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
A.C 32.AG		ENI (100) (r.u.)	16/2/1999 4/7/2001	Decorrenza Approvazione nuovo programma di ricerca	30/11/1994 XLIII - 3 4/7/2001 XLV - 8	-	190,04	ZONA A (190,04)
1020	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
B.C 22.AG		ENI (100) (r.u.)	2/2/2000	Decorrenza Conferimento	1/10/1994 XLIV - 2	-	76,63	ZONA B (76,63)
1021	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
A.C 33.AG		ENI (100) (r.u.)	16/11/2000 31/7/2001 12/1/2004	Decorrenza Conferimento Riduzione Riduzione	26/1/1996 31/7/2001 12/1/2004 XLIV - 12 XLV - 10 XLVIII - 2	-	78,4	ZONA A (78,4)
1022	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento				
A.C 34.AG		ENI (100) (r.u.)	7/7/2006	Decorrenza Conferimento	19/6/2004 L - 8	-	147,3	ZONA A (147,3)

ELENCO DEI PERMESSI DI PROSPEZIONE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31./luglio/2009

PERMESSI DI PROSPEZIONE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO
RIPORTARE LE LEGGI RELATIVE ALLA PROSPEZIONE

Nel sottofondo marino sono vigenti n. 2 PERMESSI DI PROSPEZIONE per complessivi 1.114,06 Km²

Zona marina	Numero permessi	Superficie (Km ²)
ZONA E	2	1.114,06

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

ELENCO DEI PERMESSI DI PROSPEZIONE ACCORDATI NEL SOTTOFONDO MARINO - Aggiornamento 31/ luglio/2009

101	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
			Data	Natura del provvedimento				
	E.P. 1.SA	SARAS (100) (r.u.)	25/2/2009	Conferimento	-	25/02/2010	480,62	ZONA E (480,62)
	102							
	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%)	Data	Natura del provvedimento	PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DEL PERMESSO
	E.P. 2.SA	SARAS (100) (r.u.)	25/2/2009	Conferimento	-	25/02/2010	633,44	ZONA E (633,44)

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31./luglio/2009

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA

Legge 26 aprile 1974, n. 170 e Decreto Legislativo 25 novembre 1996, n. 625

Nella terraferma sono vigenti n. 13 CONCESSIONI DI STOCCAGGIO per complessivi 860,95 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
ABRUZZO	2	101,17
EMILIA ROMAGNA	5	388,01
LOMBARDIA	5	276,82
MOLISE	0	6,00
VENETO	1	88,95

Nota:

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

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ luglio/2009

2794	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CELLINO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) EDISON STOCCAGGIO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 10/12/1984 16/7/1985 20/11/1987 22/4/1991 12/5/1992 2/9/1993 2/9/1993 27/9/2001 23/11/2004 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione Modifica programma lavoro Trasferimento titolarità Cambio intestazione Trasferimento titolarità Cambio intestazione Conferma Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 10/12/2014	AREA (Kmq) 30,3786	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (30,3786) Teramo
2810	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE FIUME TRESTE STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOGIT (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 14/6/1982 27/2/1991 13/2/1998 11/2/2002 22/2/2002 Natura del provvedimento Conferimento Modifica programma lavoro Cambio intestazione Delimitazione area Conferma Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 14/06/2012	AREA (Kmq) 76,79	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE ABRUZZO (70,79) Chieti MOLISE (6) Campobasso
2813	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SETTALA STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOGIT (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/5/1999 15/10/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 50,73	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (50,73) Lodi Milano
2814	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE COLLALTO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) EDISON STOCCAGGIO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 16/6/1994 27/9/2001 23/11/2004 Natura del provvedimento Conferimento Conferma Trasferimento	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 16/06/2024	AREA (Kmq) 88,95	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE VENETO (88,95) Treviso
2892	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOGIT (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/5/1999 15/10/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 81,61	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (81,61) Parma Piacenza

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ luglio/2009

2896	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE RIPALTA STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOGIT (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/5/1999 27/9/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 27/9/2001 31/10/2001	BUIG XLIII - 6 XLV - 10 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 62,96	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (62,96) Cremona
2903	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE BRUGHERIO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOGIT (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/5/1999 27/9/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 27/9/2001 31/10/2001	BUIG XLIII - 6 XLV - 10 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 57,85	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (57,85) Milano
2907	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE MINERBIO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOGIT (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/5/1999 27/9/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 27/9/2001 31/10/2001	BUIG XLIII - 6 XLV - 10 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 68,61	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (68,61) Bologna
2912	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SERGNANO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOGIT (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/5/1999 15/10/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 15/10/2001 31/10/2001	BUIG XLIII - 6 XLV - 11 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 42,31	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (42,31) Bergamo Cremona
2921	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE SABBIONCELLO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOGIT (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 5/5/1999 15/10/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Ridenominazione e conferma Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 15/10/2001 31/10/2001	BUIG XLIII - 6 XLV - 11 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 100,15	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (100,15) Ferrara
2922	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE ALFONSINE STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOGIT (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 4/8/1999 27/9/2001 22/2/2002 Natura del provvedimento Attribuzione Conferma Cambio intestazione	Decorrenza 1/1/1997 27/9/2001 31/10/2001	BUIG XLIII - 9 XLV - 10 XLVI - 3	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 01/01/2017	AREA (Kmq) 85,88	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (85,88) Ravenna
2923	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE BORDOLANO STOCCAGGIO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) STOGIT (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE Data 6/11/2001 20/6/2003 Natura del provvedimento Conferimento Cambio intestazione	Decorrenza 6/11/2001 7/3/2003	BUIG XLV - 12 XLIX - 6	PERIODO DI VIGENZA -	SCADENZA 06/11/2021	AREA (Kmq) 62,97	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE LOMBARDIA (62,97) Cremona Brescia

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI STOCCAGGIO ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

2924

CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Km ^q)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
		Data	Natura del provvedimento				
SAN POTTITO E COTTIGNOLA STOCCAGGIO	EDISON STOCCAGGIO (90) (r.u.) BLUGAS INFRASTRUTTURE (10)	24/4/2009	Conferimento	24/4/2009	-	51,76	EMILIA ROMAGNA (51,76) Ravenna

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA

Legge 9 dicembre 1986, n. 896

Nella terraferma sono vigenti n. 5 PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 69,39 Km²

Regione	Numero permessi	Superficie (Km ²)
TOSCANA	4	66,99
VENETO	1	2,40

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

ELENCO DEI PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATI NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

30	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO LA FABBRICA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) BRIGHENTI GABRIELE AZIENDA AGRICOLA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 07/05/2002	AREA (Kmq) 2,4	UBICAZIONE DEL PERMESSO VENETO (2,4) Venezia
31	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MACCHIA AL TORO	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ERGA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento Trasferimento Proroga	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 27/05/2004	AREA (Kmq) 25,11	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (25,11) Grosseto
32	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MONTECASTELLI	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 22/07/2002	AREA (Kmq) 27,56	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (27,56) Siena Pisa
33	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO CAPALLE	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COMUNE DI CAMPI BISENZIO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 28/9/2004	AREA (Kmq) 4,5	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (4,5) Firenze
34	CODICE E DENOMINAZIONE DEL PERMESSO MEZZANA	TITOLARI DEL PERMESSO e relative quote di partecipazione (%) COMUNE DI PRATO (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI IL PERMESSO Natura del provvedimento Conferimento	PERIODO DI VIGENZA 1° periodo	SCADENZA 28/9/2004	AREA (Kmq) 9,82	UBICAZIONE DEL PERMESSO TOSCANA (9,82) Firenze

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA

Legge 9 dicembre 1986, n. 896

Nella terraferma sono vigenti n. 15 CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE per complessivi 760,76 Km²

Regione	Numero concessioni	Superficie (Km ²)
EMILIA ROMAGNA	1	31,72
LAZIO	4	194,17
TOSCANA	8	492,95
UMBRIA	1	39,40
VENETO	1	2,52

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

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/luglio/2009

5	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza				
	BAGNORE	ERGA (100) (r.u.)	4/5/1962	Natura del provvedimento Conferimento	4/5/1962	XLVII -	04/05/2007	45,87	TOSCANA (45,87)
			6/8/1993	Proroga e ripermetrizzazione	4/5/1987	XXXVII - 9			
			9/4/1998	Proroga e ripermetrizzazione	4/5/1997	XLII - 6			Grosseto
			10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5			
	Nota: Presentata istanza di proroga pubblicata nel B.U.I.G. Anno XLIX - N. 12.								
11									
	PIANCASTAGNAIO	ERGA (100) (r.u.)	25/12/1968	Natura del provvedimento Conferimento	28/12/1968	XLVII -	28/02/2013	47,91	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE TOSCANA (47,91)
			20/1/1994	Classificazione conferma e ripermetrizzazione	20/1/1994	XXXVIII - 2			Siena
			10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5			
12									
	RIO SECCO	ERGA (100) (r.u.)	16/1/1970	Natura del provvedimento Conferimento	16/1/1970	XLVII -	30/12/2024	55,25	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE TOSCANA (55,25)
			30/12/1994	Classificazione conferma e ripermetrizzazione	30/12/1994	XXXIX - 1			Pisa
			30/12/1994	Ampliamento	30/12/1994	XXXIX - 1			Grosseto
			10/3/2000	Trasferimento	1/10/1999	XLIV - 5			
15									
	FERRARA	ENI (50) (r.u.) ERGA (50)	19/7/1984	Natura del provvedimento Conferimento	19/7/1984	BUIG	19/07/2014	31,72	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE EMILIA ROMAGNA (31,72)
			4/1/1994	Classificazione conferma e ripermetrizzazione	4/1/1994	XXXVIII - 3			Ferrara
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3			
			10/3/2000	Trasferimento quota	1/10/1999	XLIV - 5			
17									
	VICENZA	ENI (50) (r.u.) ENEL (50)	22/7/1985	Natura del provvedimento Conferimento	22/7/1985	BUIG	22/07/2015	2,52	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE VENETO (2,52)
			13/2/1998	Cambio intestazione quota	1/1/1998	XLII - 3			Vicenza
			16/3/1999	Classificazione conferma e ripermetrizzazione	16/3/1999	XLIII - 4			

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ luglio/2009

19	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE VALENTANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ERGA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
			Data	Natura del provvedimento					BUIG
			9/10/1986	Conferimento					XLVII -
			26/2/1993 3/4/1994	Trasferimento quota Classificazione conferma e riperimetrazione					XXXVII - 9 XXXVIII - 4
9/10/1995	Ampliamento	XXXIX - 11							
10/3/2000	Trasferimento	XLIV - 5							
20	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE TORRE ALFINA	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ERGA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
			Data	Natura del provvedimento					BUIG
			7/3/1991	Conferimento					XXXV - 8
			26/8/1996 10/3/2000	Modifica programma lavoro Trasferimento					XL - 9 XLIV - 5
21	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE CANNETO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ERGA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
			Data	Natura del provvedimento					BUIG
			1/8/1991	Conferimento					XXXVI - 4
			21/10/1994 10/3/2000	Riperimetrazione Trasferimento					XXXVIII - 11 XLIV - 5
22	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE LARDERELLO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ENEL GREEN POWER (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
			Data	Natura del provvedimento					BUIG
			7/3/1994	Classificazione unificazione e riperimetrazione					XXXVIII - 4
			10/3/2000 19/10/2004	Trasferimento Modifica programma lavoro					XLIV - 5 XLIX - 2
23	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE LUSTIGNANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ERGA (100) (r.u.)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
			Data	Natura del provvedimento					BUIG
			7/3/1994	Classificazione unificazione e riperimetrazione					XXXVIII - 4
			10/3/2000	Trasferimento					XLIV - 5
24	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE BORGIO PANTANO	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%) ERSAL (60) (r.u.) ALBANI VINCENZO E RUGGERI ITALIANA (40)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE		PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE	
			Data	Natura del provvedimento					BUIG
			7/3/1994	Classificazione e conferimento					XXXVIII - 4
			10/3/2000	Trasferimento					XLIV - 5

ELENCO DELLE CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE ACCORDATE NELLA TERRAFERMA - Aggiornamento 31/ luglio/2009

25	CODICE E DENOMINAZIONE DELLA CONCESSIONE	TITOLARI DELLA CONCESSIONE e relative quote di partecipazione (%)	PROVVEDIMENTI CONCERNENTI LA CONCESSIONE			PERIODO DI VIGENZA	SCADENZA	AREA (Kmq)	UBICAZIONE DELLA CONCESSIONE
			Data	Natura del provvedimento	Decorrenza				
	MARTA	ERGA (100) (r.u.)	30/12/1994 19/2/1998 10/3/2000	Natura del provvedimento Classificazione e conferimento Proroga termine esecuzione programma lavori Trasferimento	30/12/1994 19/2/1998 1/10/1999	-	30/12/2014	40,82 LAZIO (40,82) Viterbo	
	26								
	TRAVALE	ERGA (100) (r.u.)	30/12/1994 10/3/2000	Natura del provvedimento Classificazione unificazione e ripermetrazione Trasferimento	30/12/1994 1/10/1999	-	30/12/2024	85,39 TOSCANA (85,39) Pisa Grosseto Siena	
	27								
	CESANO	ERGA (100) (r.u.)	4/12/1995 10/3/2000	Natura del provvedimento Classificazione e conferimento Trasferimento	27/6/1994 1/10/1999	-	27/06/2024	20,42 LAZIO (20,42) Roma	
	28								
	CHIUSDINO	ERGA (100) (r.u.)	29/1/1999 10/3/2000 1/10/2001	Natura del provvedimento Classificazione e conferimento Trasferimento Modifica programma lavoro	3/1/1999 1/10/1999 1/10/2001	-	03/01/2029	45,2 TOSCANA (45,2) Siena Grosseto	

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/luglio/2009

ALBANI VINCENZO E RUGGERI ITALIANA

S.a.S., (c.f. n. 0078840080) con sede in Civitavecchia (RM) località Borgo Pantano, S. Agostino, Via Fontanetta (C.A.P. 00053).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	1,02
	BORGIO PANTANO	
Total	1	1,02

Complessivamente ALBANI VINCENZO E RUGGERI ITALIANA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 1,02 Kmq

JOINT-VENTURES

ERSAL	
	BORGIO PANTANO

ALEANNA RESOURCES

LLC, c.f. n. 01126490778, con sede legale in Delaware (U.S.A.), sede secondaria in Matera, Via XX Settembre, 45 e domicilio eletto in Roma, c/o lo Studio Legale Emanuele Turco, Viale G. Rossini, 9, C.a.p. 00198.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	706,95
	PONTE DEI GRILLI PONTE DEL DIAVOLO CORTE DEI SIGNORI	
Total	3	706,95

Complessivamente ALEANNA RESOURCES è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 706,95 Kmq

APENNINE ENERGY

S.r.l. (c.f. n. 01348720358), con sede legale ed uffici in Roma, Via Alberico II, 31 (C.a.p. 00193).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	139,98
	SAMBUCHETO	
Total	1	139,98

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	23,47
	FONTE S. DAMIANO	
Total	1	23,47

Complessivamente APENNINE ENERGY è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 163,46 Kmq

JOINT-VENTURES

ITALMIN EXPLORATION	
	FONTE S. DAMIANO

PETREN	
	SAMBUCHETO

ASCENT RESOURCES ITALIA

S.r.l. (c.f. n. 13140670152) con sede legale in Roma, Via Cassia 1020 (C.a.p. 00189) e sede amministrativa in San Donato Milanese, Via Emilia, 20 (C.a.p. 20097).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	827,90
	CENTO BASTIGLIA	
Rappresentante unico	1	143,29
	FIUME ARRONE	
Contitolare	1	505,04
	FROSINONE	
Total	4	1.476,23

Complessivamente ASCENT RESOURCES ITALIA è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.476,23 Kmq

JOINT-VENTURES

ITALMIN EXPLORATION	
	FIUME ARRONE

MEDOILGAS CIVITA	
	FIUME ARRONE

PENTEX ITALIA	
	FROSINONE

AUDAX ENERGY

S.r.l. (c.f. n. 09986991009), con sede in Roma, Via Guerrieri, 5.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	657,19
	G.R 15.PU	
Total	1	657,19

Complessivamente AUDAX ENERGY è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 657,19 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2009

AVOBONE ITALY

S.r.l. (c.f. n. 06295250960), con sede legale in Milano, Via Vittor Pisani, 27 (C.a.p. 20124) ed uffici in Milano, c/o Avv. Chiara Peja - Kstudio Associato, Via Vittor Pisani, 27 (C.a.p. 20124).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	320,27
	MASSA LOMBARDA	
	SAVIO	
	FINALE EMILIA	
Total	3	320,27

Complessivamente AVOBONE ITALY è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 320,27 Kmq

JOINT-VENTURES

FOREST - CMI	
	FINALE EMILIA
	MASSA LOMBARDA
NORTHERN PETROLEUM LIMITED	
	SAVIO

AZIENDA DEMANIALE DI SALSOMAGGIORE

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

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

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

Complessivamente AZIENDA DEMANIALE DI SALSOMAGGIORE è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 13,91 Kmq

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA

(c.f. n. 03362070967) con sede in Milano, Piazza Cavour, 2 (C.A.P. 20121).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	156,98
	VIGEVANO	
Total	1	156,98

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

JOINT-VENTURES

EDISON	
	VIGEVANO
ENI	
	VIGEVANO

BLUGAS INFRASTRUTTURE

S.r.l.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	5,18
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO	
Total	1	5,18

Complessivamente BLUGAS INFRASTRUTTURE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 5,18 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON STOCCAGGIO	
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO

BRIGHENTI GABRIELE AZIENDA AGRICOLA

Azienda Agricola, (c.f. BRGGRL58T23D548K) con sede in San Michele al Tagliamento (VE), Via Conciliazione, 162 (C.A.P. 30028)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	2,40
	LA FABBRICA	
Total	1	2,40

Complessivamente BRIGHENTI GABRIELE AZIENDA AGRICOLA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 2,4 Kmq

CH4 LIZZANO

S.a.s. di Paolo Bonucci & C., (c.f. n. 00671920379) con sede in Lizzano in Belvedere (BO), Via III Novembre, 51 (C.A.P. 40042)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	3,25
	POZZA	
	GRECCHIA	
Total	2	3,25

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

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2009

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI

S.r.l. (c.f. n. 08098211009) con sede legale in Roma, Via Cavour, 44 (C.a.p. 00184).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	190,87
	ALTEDO	
Contitolare	1	90,08
	CODOGNO	
Total	2	280,95

Complessivamente COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 280,95 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	
	CODOGNO
SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CODOGNO

COMUNE DI CAMPI BISENZIO

Comune in provincia di Firenze, con sede in Piazza Dante, 36 (C.A.P. 50013)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	4,50
	CAPALLE	
Total	1	4,50

Complessivamente COMUNE DI CAMPI BISENZIO è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 4,5 Kmq

COMUNE DI PRATO

Comune in provincia di Firenze, con sede in Piazza del Comune, 2 (C.A.P. 59100)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	9,82
	MEZZANA	
Total	1	9,82

Complessivamente COMUNE DI PRATO è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 9,82 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2009

EDISON

S.p.A. (c.f. n. 06722600019) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.A.P. 20121).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	1.412,71
	NIBBIANO TORRENTE PARMA	
Rappresentante unico	3	357,99
	TORRENTE LA VELLA CODOGNO MONTE LA ROSSA	
Contitolare	2	138,62
	ZURLENGO VIGEVANO	
Total	7	1.909,33

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	342,75
	G.R 14.AG A.R 78.RC G.R 13.AG	
Total	3	342,75

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	143,76
	FIUME TENNA MANCHE DI CIMALIA SAN MARCO	
Rappresentante unico	9	273,77
	MONTE URANO MASSERIA SPAVENTO GARAGUSO COLLE DI LAURO TORRENTE MENOCCHIA COLABELLA MONTIGNANO MASSIGNANO MASSERIA MONACO	
Contitolare	15	505,55
	MAFALDA TORRENTE CELONE CANDELA MONTE CASTELLANO MASSERIA ACQUASALSA CASTEL DI LAMA TEMPA ROSSA S. BENEDETTO DEL TRONTO PORTO CIVITANOVA S. ANDREA MONTEGRANARO LUCERA QUARTO CAPPARUCCIA MASSERIA GROTTAVECCHIA	
Total	27	923,09

JOINT-VENTURES

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA	
	VIGEVANO

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	CODOGNO

ENI	
	A.C 8.ME A.C 13.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG A.C 21.AG A.R 78.RC B.C 8.LF B.C 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 CASTEL DI LAMA COLLE DI LAURO G.R 13.AG G.R 14.AG MASSERIA MONACO MASSERIA SPAVENTO MONTE CASTELLANO MONTE LA ROSSA MONTE URANO MONTEGRANARO QUARTO S. BENEDETTO DEL TRONTO TEMPA ROSSA VIGEVANO ZURLENGO

GAS DELLA CONCORDIA	
	COLABELLA

GAS PLUS ITALIANA	
	B.C 1.LF B.C 2.LF B.C 7.LF COLLE DI LAURO GARAGUSO LUCERA MAFALDA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSIGNANO MONTEGRANARO MONTIGNANO PORTO CIVITANOVA S. BENEDETTO DEL TRONTO

MEDOILGAS ITALIA	
	CASTEL DI LAMA LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA S. ANDREA TORRENTE CELONE TORRENTE LA VELLA

PETROREP ITALIANA	
	S. ANDREA TORRENTE MENOCCHIA

SHELL ITALIA E & P	
	MONTE LA ROSSA

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CASTEL DI LAMA CODOGNO MASSERIA GROTTAVECCHIA

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2009

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	5	654,65
	B.C 8.LF B.C 1.LF B.C 7.LF C.C 6.EO B.C 2.LF	
Contitolare	15	1.184,01
	B.C 14.AS B.C 21.AG B.C 9.AS B.C 10.AS B.C 11.AS A.C 13.AS B.C 13.AS B.C 12.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG A.C 21.AG A.C 8.ME B.C 20.AS	
Total	20	1.838,66

Compressivamente EDISON è presente in 57 titoli per una superficie pro-quota totale di 5.013,83 Kmq

EDISON STOCCAGGIO

S.p.A. (c.f. n. 04501620969) con sede in Milano, Foro Buonaparte, 31 (C.A.P. 20121).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	119,33
	COLLALTO STOCCAGGIO CELLINO STOCCAGGIO	
Rappresentante unico	1	46,58
	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO	
Total	3	165,91

Compressivamente EDISON STOCCAGGIO è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 165,91 Kmq

JOINT-VENTURES

BLUGAS INFRASTRUTTURE	SAN POTITO E COTIGNOLA STOCCAGGIO
-----------------------	-----------------------------------

ENEL

S.p.A. (c.f. n. 00811720580), Direzione Produzione Geotermica, Divisione Produzione, con sede legale in Pisa, Via Andrea Pisano, 120 (C.A.P. 56122)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	1,26
	VICENZA	
Total	1	1,26

Compressivamente ENEL è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 1,26 Kmq

JOINT-VENTURES

ENI	VICENZA
-----	---------

ENEL GREEN POWER

Nuova denominazione assunta dalla Società ERGA a far data dal 28 dicembre 2001.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	27,56
	MONTECASTELLI	
Total	1	27,56

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	82,74
	LARDERELLO	
Total	1	82,74

Compressivamente ENEL GREEN POWER è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 110,3 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2009

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	7	3.299,05
	MANDURIA FIUME TARO ORTONA MONTE ARAZZECA NOVARA BUCCHIANICO MASSAFRA	
Rappresentante unico	5	1.158,42
	VIGEVANO SETTECERRI ZURLENGO MUTIGNANO TORRENTE NURE	
Contitolare	8	1.073,15
	VERCELLI ALIANO TEANA TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO MONTE LA ROSSA CARISIO	
Total	20	5.530,62

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO

	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	6	1.485,16
	A.R 87.AG A.R 91.EA A.R 80.AG B.R266.AG A.R 93.EA A.R 92.EA	
Rappresentante unico	4	675,64
	G.R 13.AG G.R 14.AG A.R 81.FR A.R 78.RC	
Total	10	2.160,80

JOINT-VENTURES

BG GAS INTERNATIONAL BV FILIALE ITALIANA	
	VIGEVANO
EDISON	
	A.C 8.ME A.C 13.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG A.C 21.AG A.R 78.RC B.C 8.LF B.C 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 CASTEL DI LAMA COLLE DI LAURO G.R 13.AG G.R 14.AG MASSERIA MONACO MASSERIA SPAVENTO MONTE CASTELLANO MONTE LA ROSSA MONTE URANO MONTEGRANARO QUARTO S. BENEDETTO DEL TRONTO TEMPA ROSSA VIGEVANO ZURLENGO
ENEL	
	VICENZA
ERGA	
	FERRARA
ESSO ITALIANA	
	FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO
GAS PLUS ITALIANA	
	COLLE DI LAURO MONTEGRANARO MUTIGNANO S. BENEDETTO DEL TRONTO TERTIVERI
LIGESTRA	
	A.C 11.AG
MEDOILGAS ITALIA	
	A.C 19.PI A.R 81.FR CASTEL DI LAMA SERRA S. BERNARDO SETTECERRI
PETROCELTIC ELSA	
	CARISIO TORRENTE NURE VERCELLI
PETROREP ITALIANA	
	TORRENTE NURE
SHELL ITALIA E & P	
	FOSSO VALDIENNA MONTE LA ROSSA TEMPA MOLIANO VAL D'AGRI
SOCIETÀ COSTRUZIONE CONDOTTE	
	CARISIO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2009

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	39	2.852,08
	MONTE VRECCIARO PECORARO MACCHIA DI PIERNO MANARA MASSERIA VERTICCHIO CAVIAGA TORRENTE VULGANO CIGNONE CORTEMAGGIORE POMPOSA S. MARIA IMBARO CALCIANO CAPO COLONNE SERRA PIZZUTA CUGNO LE MACINE SEDIA D'ORLANDO RAPAGNANO SORESINA RIVALTA FIUME TRESTE SPILAMBERTO MIGLIANICO SANTERNO ALFONSINE TRESIGALLO SAN POTITO RAVENNA TERRA PORTO CORSINI TERRA MIRANDOLA VESCOVATO SETTALA PESSANO CANONICA OVANENGO SAN GERVASIO BAGNOLO MELLA GAGGIANO DOSSO DEGLI ANGELI VILLAFORTUNA-TRECATE	
Rappresentante unico	8	932,97
	QUARTO CANDELA MONTE CASTELLANO TERTIVERI S. BENEDETTO DEL TRONTO VAL D'AGRI CAPPARUCCIA TEMPA ROSSA	
Contitolare	6	169,58
	MASSERIA SPAVENTO COLLE DI LAURO CASTEL DI LAMA MASSERIA MONACO MONTE URANO MONTEGRANARO	
Total	53	3.954,63

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
CASTEL DI LAMA	
TOTAL ITALIA	ALIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO TEANA TEMPA MOLIANO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2009

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	41	4.267,53
	A.C 3.AS A.C 7.AS A.C 12.AG D.C 4.AG A.C 10.AG D.C 3.AG A.C 6.AS B.C 5.AS B.C 15.AV A.C 5.AV D.C 1.AG B.C 4.AS B.C 17.TO A.C 4.AS A.C 9.AG A.C 2.AS A.C 1.AG FASCIA CERVIA MARE CERVIA MARE B.C 3.AS A.C 28.EA D.C 2.AG B.C 18.RI A.C 33.AG B.C 22.AG A.C 32.AG A.C 31.EA A.C 29.EA A.C 34.AG A.C 27.EA A.C 26.EA F.C 2.AG F.C 1.AG A.C 30.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	17	2.017,19
	A.C 8.ME B.C 14.AS B.C 10.AS B.C 11.AS A.C 11.AG A.C 13.AS B.C 13.AS B.C 9.AS B.C 12.AS A.C 14.AS A.C 15.AX A.C 16.AG A.C 17.AG B.C 20.AS A.C 19.PI B.C 21.AG A.C 21.AG	
Contitolare	2	215,42
	C.C 6.EO B.C 8.LF	
Total	60	6.500,13
CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	2	17,12
	FERRARA VICENZA	
Total	2	17,12

Complessivamente ENI è presente in 145 titoli per una superficie pro-quota totale di 18.163,3 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2009

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

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	474,71
	C.C 3.AG C.C 1.AG	
Total	2	474,71

Complessivamente ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 474,71 Kmq

ERGA

S.p.A. (c.f. n. 01494190505) con sede legale in Pisa, Via Andrea Pisano, 120 (C.A.P. 56122) e sede amministrativa in Firenze, Via Pier Capponi, 61 (C.A.P. 50132)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	25,11
	MACCHIA AL TORO	
Total	1	25,11

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	11	641,23
	CHIUSDINO	
	CESANO	
	TRAVALE	
	MARTA	
	LUSTIGNANO	
	CANNETO	
	TORRE ALFINA	
	VALENTANO	
	RIO SECCO	
PIANCASTAGNAIO		
BAGNORE		
Contitolare	1	15,86
	FERRARA	
Total	12	657,09

Complessivamente ERGA è presente in 13 titoli per una superficie pro-quota totale di 682,2 Kmq

ERSAL

Ente di Sviluppo Agricolo del Lazio, (c.f. n. 80199190580) con sede in Roma, Via Rodolfo Lanciani, 38 (C.A.P. 00162)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE DI RISORSE GEOTERMICHE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	1,53
	BORGO PANTANO	
Total	1	1,53

Complessivamente ERSAL è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 1,53 Kmq

ESSO ITALIANA

S.r.l. (c.f. n. 00473410587) con sede in Roma, Via Castello della Magliana, 25 (C.A.P. 00148)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	2	47,30
	TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA	
Total	2	47,30

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	72,65
	GORGOGNONE	
Total	1	72,65

Complessivamente ESSO ITALIANA è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 119,94 Kmq

JOINT-VENTURES

ENI	
	FERRARA

JOINT-VENTURES

ALBANI VINCENZO E RUGGERI ITALIANA	
	BORGO PANTANO

JOINT-VENTURES

ENI	
	FOSSO VALDIENNA TEMPA MOLIANO

SHELL ITALIA E & P	
	FOSSO VALDIENNA GORGOGNONE TEMPA MOLIANO

TOTAL ITALIA	
	FOSSO VALDIENNA GORGOGNONE TEMPA MOLIANO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2009

FOREST - CMI

S.p.A. (c.f. n. 05023201006) con sede in Roma, Via Sardegna, 29 (C.A.P. 00187)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	3	946,08
		MASSA LOMBARDA MONTE PALLANO FINALE EMILIA
Total	3	946,08

Compressivamente FOREST - CMI è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 946,08 Kmq

JOINT-VENTURES

AVOBONE ITALY	
	FINALE EMILIA MASSA LOMBARDA
INTERGIE	
	MONTE PALLANO

GAS DELLA CONCORDIA

S.p.A. (c.f. n. 11650030155) con sede legale in Roma, Via P. Togliatti, 1473 (C.a.p. 00155) e sede amministrativa a Concordia sulla Secchia (MO), Via Grandi, 39 (C.a.p. 41033).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	27,23
		COLABELLA
Total	1	27,23

Compressivamente GAS DELLA CONCORDIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 27,23 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	
	COLABELLA

GAS NATURAL EXPLORACION

S.L. (c.f. n. B63907893), con sede legale in Barcellona, Plaza del Gas, 1 e domicilio in San Donato Milanese, Via XXV Aprile, 6 (C.a.p. 20097).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	49,51
		MONTALBANO
Total	1	49,51

Compressivamente GAS NATURAL EXPLORACION è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 49,51 Kmq

JOINT-VENTURES

MEDOILGAS CIVITA	
	MONTALBANO
VEGA OIL	
	MONTALBANO

GAS NATURAL VENDITA ITALIA

S.p.A. (c.f. n. 07166601000) con sede in San Donato Milanese (MI), Via XXV Aprile, 6.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	41,61
		MASSERIA VIORANO
Total	1	41,61

Compressivamente GAS NATURAL VENDITA ITALIA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 41,61 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2009

GAS PLUS ITALIANA

(c.f. n. 04086420967) con sede in Milano, Via Enrico Forlanini, 17 (C.A.P. 20134) ed uffici in Fornovo di Taro (PR), Via Nazionale, 2 (C.A.P. 43045)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	30,88
	BARDONE	
Contitolare	1	49,49
	MUTIGNANO	
Total	2	80,37

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	17	1.162,49
	SETTEFINESTRE CASA BALLEANI NOVA SIRI SCALO FILETTO MONTE MORRONE MELANICO MACERATA PIGAZZANO S. MARIA NUOVA IL SALICE POLICORO CASA MAGGI CASTEGGIO PONTETIDONE RECOVATO RECOLETA ORSINO	
Rappresentante unico	8	317,63
	LUCERA PORTO CIVITANOVA MASSERIA ACQUASALSA MAFALDA MONTEGRANARO FORNOVO DI TARO S. MAURO MONTEARDONE	
Contitolare	10	374,86
	TORRENTE CIGNO GARAGUSO COLLE DI LAURO TERTIVERI S. BENEDETTO DEL TRONTO MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE MASSIGNANO MONTIGNANO	
Total	35	1.854,99

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	16,61
	B.C 1.LF B.C 7.LF B.C 2.LF	
Total	3	16,61

Complessivamente GAS PLUS ITALIANA è presente in 40 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.951,97 Kmq

GEOGAS

S.r.l. (c.f. n. 00181440348) con sede in Parma, Via Paganini, 19 (C.A.P. 43100).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	119,50
	JOLANDA DI SAVOIA	
Total	1	119,50

Complessivamente GEOGAS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 119,5 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	
	B.C 1.LF B.C 2.LF B.C 7.LF COLLE DI LAURO GARAGUSO LUCERA MAFALDA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSIGNANO MONTEGRANARO MONTIGNANO PORTO CIVITANOVA S. BENEDETTO DEL TRONTO

ENI	
	COLLE DI LAURO MONTEGRANARO MUTIGNANO S. BENEDETTO DEL TRONTO TERTIVERI

MEDOILGAS ITALIA	
	FORNOVO DI TARO LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO TORRENTE CIGNO

PETROREP ITALIANA	
	BARDONE FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2009

GROVE ENERGY

Ltd. (c.f. n. 06962471006) con sede legale in Roma, Via Nemorense, 18 ed uffici in Via Tagliamento, 76, scala 7, int. 8.

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	294,99
	CASALE COCCHI SAN MARCO	
Total	2	294,99

Compressivamente GROVE ENERGY è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 294,99 Kmq

IDROELETTRICA ALTOMODENESE SIAM

(c.f. n. 00266280361) con sede in Lama Mocogno (MO), località Barigazzo, Via Nazionale, 65 (C.A.P. 41023)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	39,41
	MONTE CANTIERE VETTA BARIGAZZO	
Total	3	39,41

Compressivamente IDROELETTRICA ALTOMODENESE SIAM è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 39,41 Kmq

INDIPENDENT ENERGY SOLUTIONS

S.r.l. (c.f. n. 01425410493), con sede legale in Roma, Via della Mercedes, 11 (C.A.P. 00187) ed uffici tecnici in Roma, Viale Liegi, 10 (C.A.P. 00198).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	246,87
	FIUME BRUNA	
Total	1	246,87

Compressivamente INDIPENDENT ENERGY SOLUTIONS è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 246,87 Kmq

INTERGIE

S.r.l. (c.f. n. 08708351005), con sede in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.A.P. 00153)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	3,57
	MONTE PALLANO	
Total	1	3,57

Compressivamente INTERGIE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 3,57 Kmq

JOINT-VENTURES

FOREST - CMI	MONTE PALLANO
--------------	---------------

ITALMIN EXPLORATION

S.r.l. (c.f. n. 05287541006) con sede in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.A.P. 00153)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	476,23
	CORANA	
Contitolare	1	107,47
	FIUME ARNONE	
Total	2	583,70

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	0,24
	FONTE S. DAMIANO	
Total	1	0,24

Compressivamente ITALMIN EXPLORATION è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 583,93 Kmq

JOINT-VENTURES

APENNINE ENERGY	FONTE S. DAMIANO
ASCENT RESOURCES ITALIA	FIUME ARNONE
MEDOILGAS CIVITA	FIUME ARNONE

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2009

LAZZI GAS

S.r.l. (c.f. n. 00439240482) con sede in Firenze, Via Mercadante, 2/b (C.A.P. 50144)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	5	40,44
	BOMBIANA MOLINAZZO GAGGIOLA CA' BELLAVISTA SALGASTRI	
Total	5	40,44

Compressivamente LAZZI GAS è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 40,44 Kmq

LIGESTRA

S.r.l., c.f. n. 0888184100, con sede legale in Roma, Via Versilia, 2 (C.a.p. 00187).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	15,47
	A.C 11.AG	
Total	1	15,47

Compressivamente LIGESTRA è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 15,47 Kmq

JOINT-VENTURES

ENI	
	A.C 11.AG

LUMAX OIL

S.p.A. (c.f. n. 00141800607) con sede in San Giovanni di Ripi (FR), Via Varroccia, 43 (C.A.P. 03027)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	2.724,58
	SORA LAGO DEL SALTO FIUME ANIENE	
Total	3	2.724,58

Compressivamente LUMAX OIL è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 2.724,58 Kmq

MEDOILGAS CIVITA

Ltd., c.f. n. 08344911006, con sede in Londra, Southampton Buildings WC2A 1AP, e sede secondaria in Roma, Via Orazio, 30 (C.a.p. 00193).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	276,57
	CIVITA	
Rappresentante unico	1	66,02
Contitolare	MONTALBANO	
	1	107,47
	FIUME ARRONE	
Total	3	450,05

Compressivamente MEDOILGAS CIVITA è presente in 3 titoli per una superficie pro-quota totale di 450,05 Kmq

JOINT-VENTURES

ASCENT RESOURCES ITALIA	
	FIUME ARRONE
GAS NATURAL EXPLORACION	
	MONTALBANO
ITALMIN EXPLORATION	
	FIUME ARRONE
VEGA OIL	
	MONTALBANO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2009

MEDOILGAS ITALIA

S.p.A., c.f. n. 08344911006, con sede in Roma, Via Orazio, 30 (C.a.p. 00193)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	546,28
	MASSERIA GAUDELLA GUARDIA VOMANO AGUGLIANO SULMONA	
Rappresentante unico	2	86,17
	MONTEMARCIANO SERRA S. BERNARDO	
Contitolare	2	297,92
	TORRENTE LA VELLA SETTECERRI	
Total	8	930,37

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	271,25
Contitolare	B.R269.GC	
	1	15,26
Total	A.R 81.FR	
	2	286,51

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	302,91
	S. TEODORO SAN BASILE MISANO ADRIATICO SCANZANO	
Rappresentante unico	7	328,79
	S. ANDREA MASSERIA PETRILLI TORRENTE CELONE TORRENTE CIGNO MASSERIA GROTTAVECCHIA CASTEL DI LAMA MONTE VERDESE	
Contitolare	5	39,07
	LUCERA FORNOVO DI TARO MONTEARDONE S. MAURO MASSERIA ACQUASALSA	
Total	16	670,77

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	32,92
Total	A.C 19.PI	
	1	32,92

Complessivamente MEDOILGAS ITALIA è presente in 27 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.920,57 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
Total	VALLE DEL ROVELLO	
	1	37,49

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

JOINT-VENTURES

EDISON	
	CASTEL DI LAMA LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA S. ANDREA TORRENTE CELONE TORRENTE LA VELLA

ENI	
	A.C 19.PI A.R 81.FR CASTEL DI LAMA SERRA S. BERNARDO SETTECERRI

GAS PLUS ITALIANA	
	FORNOVO DI TARO LUCERA MASSERIA ACQUASALSA MASSERIA GROTTAVECCHIA MASSERIA PETRILLI MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO TORRENTE CIGNO

PETROREP ITALIANA	
	FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. ANDREA S. MAURO

SARP	
	MONTEMARCIANO

SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	CASTEL DI LAMA MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE

TOTAL ITALIA	
	SERRA S. BERNARDO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2009

NORTHERN PETROLEUM LIMITED

Ltd. (c.f. n. 97203520586) con sede secondaria in Roma, Viale Trastevere, 249 (C.a.p. 00153)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	522,02
		LONGASTRINO CERASA
Rappresentante unico	1	367,14
		SAVIO
Total	3	889,16

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	4	2.726,63
		F.R 40.NP F.R 39.NP C.R147.NP C.R146.NP
Rappresentante unico	6	1.633,82
		G.R 22.NP G.R 21.NP G.R 20.NP G.R 19.NP G.R 18.NP G.R 17.NP
Total	10	4.360,45

Complessivamente NORTHERN PETROLEUM LIMITED è presente in 13 titoli per una superficie pro-quota totale di 5.249,61 Kmq

JOINT-VENTURES

AVOBONE ITALY	
	SAVIO
SHELL ITALIA E & P	
	G.R 17.NP G.R 18.NP G.R 19.NP G.R 20.NP G.R 21.NP G.R 22.NP

NORTHSUN ITALIA

S.p.A. (c.f. n. 05296511008) con sede legale ed amministrativa in Roma, Via Boncompagni, 47 (C.A.P. 00187).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	3	457,45
		TERRA DEL SOLE LA PROSPERA CASCINA S. PIETRO
Rappresentante unico	1	33,53
		CROCETTA
Contitolare	1	19,08
		SAN VINCENZO
Total	5	510,05

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	14,49
		CASCINA CASTELLO
Rappresentante unico	1	4,79
		SILLARO
Total	2	19,28

Complessivamente NORTHSUN ITALIA è presente in 7 titoli per una superficie pro-quota totale di 529,34 Kmq

JOINT-VENTURES

PO VALLEY OPERATIONS PTY	
	CROCETTA SAN VINCENZO SILLARO

PENTEX ITALIA

Ltd. (c.f. n. 97063580587) con sede in Birkshcads House (Inghilterra), Birkshcads Rods, Reogate, Surrey e sede secondaria in San Giovanni di Ripi (FR), Via Varroccia, 43 (C.A.P. 03027)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	126,26
		FROSINONE
Total	1	126,26

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	41,14
		STRANGOLAGALLI
Total	1	41,14

Complessivamente PENTEX ITALIA è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 167,4 Kmq

JOINT-VENTURES

ASCENT RESOURCES ITALIA	
	FROSINONE

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2009

PETREN

S.r.l. (c.f. n. 11964380155) con sede in Milano, Via Monte Rosa, 60 (C.A.P. 20100)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	364,86
	MONTELURO	
Contitolare	1	7,37
	SAMBUCHETO	
Total	2	372,23

Complessivamente PETREN è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 372,23 Kmq

PETROCELTIC ELSA

S.r.l. (c.f. n.08662141004) con sede in Roma, Via Paola, 24, int. 7 (C.a.p. 00186).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	24,20
	CASE SPARSE	
Rappresentante unico	2	704,75
	CARISIO VERCELLI	
Contitolare	2	505,61
	CIVITAQUANA TORRENTE NURE	
Total	5	1.234,56

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO

	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	50,67
	B.R268.RG	
Total	1	50,67

Complessivamente PETROCELTIC ELSA è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.285,23 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	73,35
	BARDONE TORRENTE NURE	
Total	2	73,35

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA

	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	6	31,85
	FORNOVO DI TARO MONTEARDONE MONTE VERDESE S. ANDREA S. MAURO TORRENTE MENOCCHIA	
Total	6	31,85

Complessivamente PETROREP ITALIANA è presente in 8 titoli per una superficie pro-quota totale di 105,2 Kmq

JOINT-VENTURES

APENNINE ENERGY	
	SAMBUCHETO

JOINT-VENTURES

ENI	
	CARISIO TORRENTE NURE VERCELLI
PETROREP ITALIANA	
	TORRENTE NURE
SOCIETÀ COSTRUZIONE CONDOTTE	
	CARISIO
VEGA OIL	
	B.R268.RG CIVITAQUANA

JOINT-VENTURES

EDISON	
	S. ANDREA TORRENTE MENOCCHIA
ENI	
	TORRENTE NURE
GAS PLUS ITALIANA	
	BARDONE FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. MAURO
MEDOILGAS ITALIA	
	FORNOVO DI TARO MONTE VERDESE MONTEARDONE S. ANDREA S. MAURO
PETROCELTIC ELSA	
	TORRENTE NURE
SVILUPPO RISORSE NATURALI	
	MONTEARDONE

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2009

PO VALLEY OPERATIONS PTY

Ltd. (c.f. n. 05584311004) con sede legale in Roma, Via della Luce, 58 (C.A.P. 00153) e sede amministrativa in Roma, Via del Gesù, 89 (C.A.P. 00186)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	506,20
	PODERE GALLINA	
Rappresentante unico	1	39,62
	SAN VINCENZO	
Contitolare	1	18,05
	CROCETTA	
Total	3	563,88

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	2,58
	SILLARO	
Total	1	2,58

Compressivamente PO VALLEY OPERATIONS PTY è presente in 4 titoli per una superficie pro-quota totale di 566,46 Kmq

JOINT-VENTURES

NORTHSUN ITALIA	
	CROCETTA SAN VINCENZO SILLARO

PUMA PETROLEUM

S.r.l., con sede legale a Milano, Via Vittor Pisani, 27 (C.a.p. 20124).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	317,86
	BORSANO	
Total	1	317,86

Compressivamente PUMA PETROLEUM è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 317,86 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 PROSPEZIONE NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	2	1.114,06
	E.P. 2.SA	
	E.P. 1.SA	
Total	2	1.114,06

Compressivamente SARAS è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.114,06 Kmq

SARP

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	24,70
	MONTEMARCIANO	
Total	1	24,70

Compressivamente SARP è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 24,7 Kmq

JOINT-VENTURES

MEDOILGAS ITALIA	
	MONTEMARCIANO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2009

SHELL ITALIA E & P

S.p.A. (c.f. n. 05160421003) con sede in Roma, Via dei Due Macelli, 66 (C.a.p. 00187).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	29,40
	TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA MONTE LA ROSSA	
Total	3	29,40

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	6	2.734,70
	G.R 22.NP G.R 21.NP G.R 20.NP G.R 19.NP G.R 18.NP G.R 17.NP	
Total	6	2.734,70

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	2	331,62
	VAL D'AGRI GORGOLIONE	
Total	2	331,62

Compressivamente SHELL ITALIA E & P è presente in 11 titoli per una superficie pro-quota totale di 3.095,73 Kmq

JOINT-VENTURES

EDISON	MONTE LA ROSSA
--------	----------------

ENI	FOSSO VALDIENNA MONTE LA ROSSA TEMPA MOLIANO VAL D'AGRI
-----	--

ESSO ITALIANA	FOSSO VALDIENNA GORGOLIONE TEMPA MOLIANO
---------------	--

NORTHERN PETROLEUM LIMITED	G.R 17.NP G.R 18.NP G.R 19.NP G.R 20.NP G.R 21.NP G.R 22.NP
----------------------------	--

TOTAL ITALIA	FOSSO VALDIENNA GORGOLIONE 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

Compressivamente SIM è presente in 2 titoli per una superficie pro-quota totale di 313,14 Kmq

SOCIETÀ COSTRUZIONE CONDOTTE

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	1	36,40
	CARISIO	
Total	1	36,40

Compressivamente SOCIETÀ COSTRUZIONE CONDOTTE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di 36,4 Kmq

JOINT-VENTURES

ENI	CARISIO
-----	---------

PETROCELTIC ELSA	CARISIO
------------------	---------

SOCOPLUS

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

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

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

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

SOMIFA-SOCIETÀ MINERARIA FANANESE

S.r.l. (c.f. n. 03220910362), con sede in Fanano, Via Porrettana, 4580 (C.a.p. 41021).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	0,67
	TRIGNANO	
Total	1	0,67

Compressivamente SOMIFA-SOCIETÀ MINERARIA FANANESE è presente in 1 titolo per una superficie pro-quota totale di ,67 Kmq

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2009

STOGIT

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

CONCESSIONI DI STOCCAGGIO IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	10	689,86
	BORDOLANO STOCCAGGIO ALFONSINE STOCCAGGIO SABBIONCELLO STOCCAGGIO SERGNANO STOCCAGGIO MINERBIO STOCCAGGIO BRUGHERIO STOCCAGGIO RIPALTA STOCCAGGIO CORTEMAGGIORE STOCCAGGIO SETTALA STOCCAGGIO FIUME TRESTE STOCCAGGIO	
Total	10	689,86

Compressivamente STOGIT è presente in 10 titoli per una superficie pro-quota totale di 689,86 Kmq

SVILUPPO RISORSE NATURALI

S.r.l., (c.f. n. 07589111009) con sede legale in Roma, Via Reno, 5 (C.A.P. 00198).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	308,83
	SANTA MARGHERITA	
Contitolare	1	112,60
	CODOGNO	
Total	2	421,43

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Contitolare	3	32,23
	MONTEARDONE MASSERIA GROTTAVECCHIA CASTEL DI LAMA	
Total	3	32,23

Compressivamente SVILUPPO RISORSE NATURALI è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 453,66 Kmq

TOTAL ITALIA

S.p.A., (c.f. n. 00803030154), con sede legale in Milano, Via Arconati, 1 (C.a.p. 20135) e sede amministrativa a Roma, Via Cornelia, 498 (C.a.p. 00166)

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	2	277,57
	ALIANO TEANA	
Contitolare	3	65,98
	TEMPA MOLIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO	
Total	5	343,55

CONCESSIONI DI COLTIVAZIONE IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Rappresentante unico	1	145,29
	GORGOLIONE	
Total	1	145,29

Compressivamente TOTAL ITALIA è presente in 6 titoli per una superficie pro-quota totale di 488,84 Kmq

JOINT-VENTURES

COMPAGNIA GENERALE IDROCARBURI	
	CODOGNO
EDISON	
	CASTEL DI LAMA CODOGNO MASSERIA GROTTAVECCHIA
ENI	
	CASTEL DI LAMA
GAS PLUS ITALIANA	
	MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE
MEDOILGAS ITALIA	
	CASTEL DI LAMA MASSERIA GROTTAVECCHIA MONTEARDONE
PETROREP ITALIANA	
	MONTEARDONE

JOINT-VENTURES

ENI	
	ALIANO FOSSO VALDIENNA SERRA S. BERNARDO TEANA TEMPA MOLIANO
ESSO ITALIANA	
	FOSSO VALDIENNA GORGOLIONE TEMPA MOLIANO
MEDOILGAS ITALIA	
	SERRA S. BERNARDO
SHELL ITALIA E & P	
	FOSSO VALDIENNA GORGOLIONE TEMPA MOLIANO

ELENCO DELLE DITTE - Aggiornamento 31/luglio/2009

VEGA OIL

S.p.A. (c.f. n. 07721631005) con sede in Roma, Via Romeo Romei, 27 (C.A.P. 00100).

TITOLI IN CUI LA DITTA E' PRESENTE

PERMESSI DI RICERCA IN TERRAFERMA		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	154,55
	POSTA NUOVA	
Rappresentante unico	1	399,99
	CIVITAQUANA	
Contitolare	1	49,51
	MONTALBANO	
Total	3	604,05

PERMESSI DI RICERCA NEL SOTTOFONDO MARINO		
	Numero titoli	Superficie pro-quota (Kmq)
Unico titolare	1	336,98
	C.R148.VG	
Rappresentante unico	1	76,01
	B.R268.RG	
Total	2	412,99

Complessivamente VEGA OIL è presente in 5 titoli per una superficie pro-quota totale di 1.017,04 Kmq

JOINT-VENTURES

GAS NATURAL EXPLORACION	
	MONTALBANO
MEDOILGAS CIVITA	
	MONTALBANO
PETROCELTIC ELSA	
	B.R268.RG
	CIVITAQUANA

