



Eni SpA **DISTRETTO
MERIDIONALE**



SIME_AMB_01_15


***Istanza di permesso di ricerca di idrocarburi in mare
“d33 G.R -.AG” ed attività di acquisizione sismica 3D
Canale di Sicilia - Zona “G”***

**AGGIORNAMENTO DELLO STUDIO DI IMPATTO
AMBIENTALE A SEGUITO DI RIPERIMETRAZIONE
DELL’ISTANZA**

Capitolo 3: Quadro di riferimento progettuale


Canale di Sicilia – Zona “G”

Settembre 2017


 Eni S.p.A. Distretto Meridionale	Data Settembre 2017	Doc. SIME_AMB_01_15 Istanza di permesso di ricerca di idrocarburi in mare "d33 G.R.-AG" ed attività di acquisizione sismica 3D Aggiornamento dello SIA a seguito di ripermimetrazione dell'istanza	Capitolo 3 Pag. i
---	---------------------------	--	----------------------

INDICE

3	QUADRO DI RIFERIMENTO PROGETTUALE	1
3.1	<i>Descrizione generale del progetto.....</i>	1
3.1.1	<i>Programma lavori</i>	2
3.1.2	<i>Individuazione delle aree definite dal programma di acquisizione sismica.....</i>	2
3.1.3	<i>Lavori pregressi</i>	4
3.1.4	<i>Obiettivi minerari</i>	4
3.1.5	<i>Rocce madri.....</i>	5
3.1.6	<i>Rocce di copertura.....</i>	5
3.2	<i>Descrizione della tecnologia di ricerca mineraria.....</i>	5
3.2.1	<i>Metodo di acquisizione sismica in ambiente marino</i>	5
3.2.2	<i>Mezzi navali utilizzati</i>	5
3.2.3	<i>Caratteristiche delle attrezzature impiegate.....</i>	5
3.2.3.1	<i>Tipologia della sorgente di onde elastiche - "air gun"</i>	5
3.2.3.2	<i>Tipologia delle attrezzature di rilevamento - "idrofoni".....</i>	5
3.2.3.3	<i>Cavo di registrazione - "streamer"</i>	5
3.2.3.4	<i>Sistema di registrazione</i>	5
3.3	<i>Programma di acquisizione sismica 3D previsto per i Permessi di Ricerca D28 G.R.-AG e D33 G.R.-AG.....</i>	5
3.3.1	<i>Mezzi navali utilizzati</i>	6
3.3.2	<i>Durata delle attività</i>	6
3.3.3	<i>Utilizzo di risorse</i>	7
3.3.3.1	<i>Gasolio</i>	7
3.3.4	<i>Stima delle emissioni in atmosfera, delle emissioni sonore e vibrazioni, della produzione di rifiuti e degli scarichi.....</i>	7
3.3.4.1	<i>Emissioni in atmosfera</i>	7
3.3.4.2	<i>Emissioni sonore e vibrazioni</i>	7
3.3.4.3	<i>Rifiuti.....</i>	7
3.3.4.4	<i>Scarichi.....</i>	7
3.3.5	<i>Rischi e potenziali incidenti che potrebbero avvenire durante le attività</i>	7
3.4	<i>Tecniche di prevenzione e controllo dei rischi</i>	7
3.5	<i>Misure di prevenzione ambientale</i>	7
3.6	<i>Sistemi per gli interventi di emergenza</i>	8
3.6.1	<i>Piano di Emergenza.....</i>	8
3.6.2	<i>Piano di Emergenza Ambientale Off-shore</i>	8
3.6.3	<i>Esercitazioni di Emergenza.....</i>	8
3.7	<i>Descrizione delle attività di perforazione</i>	8
3.7.1	<i>Impianto di perforazione.....</i>	8
3.7.1.1	<i>Breve descrizione di un impianto di perforazione offshore</i>	8

 <p>Eni S.p.A. Distretto Meridionale</p>	<p>Data Settembre 2017</p>	<p>Doc. SIME_AMB_01_15</p> <p>Istanza di permesso di ricerca di idrocarburi in mare "d33 G.R.-AG" ed attività di acquisizione sismica 3D</p> <p>Aggiornamento dello SIA a seguito di riperimetrazione dell'istanza</p>	<p>Capitolo 3 Pag. ii</p>
---	------------------------------------	--	-------------------------------

3.7.2	<i>Cenni sulle tecniche di perforazione</i>	8
3.7.2.1	<i>Apparecchiature di sicurezza (Blow-Out Preventers) e monitoraggio dei parametri di perforazione</i>	8
3.7.3	<i>Completamento</i>	8
3.7.4	<i>Spurgo</i>	8
3.7.5	<i>Prove di produzione</i>	8
3.7.6	<i>Chiusura mineraria</i>	8
3.7.7	<i>Mezzi utilizzati</i>	8
3.7.8	<i>Durata delle attività</i>	9
3.7.9	<i>Cenni sull'utilizzo di risorse e sulle emissioni di inquinanti in atmosfera, scarichi idrici, produzione di rifiuti, emissioni sonore e vibrazioni</i>	9

 <p>Eni S.p.A. Distretto Meridionale</p>	<p>Data Settembre 2017</p>	<p>Doc. SIME_AMB_01_15</p> <p>Istanza di permesso di ricerca di idrocarburi in mare "d33 G.R.-AG" ed attività di acquisizione sismica 3D</p> <p>Aggiornamento dello SIA a seguito di riperimetrazione dell'istanza</p>	<p>Capitolo 3 Pag. 1 di 9</p>
--	------------------------------------	--	-----------------------------------

3 QUADRO DI RIFERIMENTO PROGETTUALE

Nella presente sezione si ripropone la struttura dell'analogo capitolo dello SIA (Doc. SIME_AMB_01_06 di febbraio 2013 depositato il 30/04/2013) dettagliando solo i contenuti dei paragrafi che hanno subito aggiornamenti correlati alla ripermimetrazione dell'Istanza del Permesso di Ricerca d33 G.R.-AG, così come evidenziati e sintetizzati nella **Tabella 2** della Premessa.

3.1 DESCRIZIONE GENERALE DEL PROGETTO

Il presente paragrafo sostituisce l'analogo dello SIA, Doc. SIME_AMB_01_06 di febbraio 2013 depositato il 30 aprile 2013, in quanto riporta dati aggiornati a seguito della ripermimetrazione del Permesso di Ricerca d33 G.R.-AG, correlati ai seguenti aspetti:

- Aggiornamento del programma lavori del Permesso di Ricerca, reso necessario a seguito della ripermimetrazione, in riduzione, dell'area dell'Istanza del Permesso di Ricerca da una superficie di 153,90 km² ad una superficie complessiva di circa 120,90 km². Il programma lavori aggiornato è stato trasmesso da Eni S.p.A. al Ministero dello Sviluppo Economico, per approvazione, con istanza prot. 000784 del 7 aprile 2016.
- La mappa aggiornata con la denominazione dei vertici del Permesso di Ricerca è riportata in **Figura 3-1**;



Figura 3-1: mappa e denominazione dei vertici dell'istanza di Permesso di Ricerca d33 G.R.-AG

- Le coordinate geografiche dei vertici aggiornate a seguito della ripermimetrazione del Permesso di Ricerca eseguita ad opera del Ministero dello Sviluppo Economico e trasmessa ad Eni S.p.A. con l'Allegato 1 alla nota prot. n. 002487 del 29 gennaio 2016, sono riportate in **Tabella 3-1**.


 Eni S.p.A. Distretto Meridionale	Data Settembre 2017	Doc. SIME_AMB_01_15 Istanza di permesso di ricerca di idrocarburi in mare “d33 G.R.-AG” ed attività di acquisizione sismica 3D Aggiornamento dello SIA a seguito di ripermetrazione dell’istanza	Capitolo 3 Pag. 2 di 9
---	---------------------------	--	---------------------------

Tabella 3-1: coordinate geografiche dei vertici dell’area di Permesso di Ricerca d33 G.R.-AG (Fonte: Allegato 1 alla nota MISE prot. n. 002487 del 29 gennaio 2016)		
Vertice	Longitudine (E)	Latitudine (N)
a	13°59’	36°53’
b	14°05’	36°53’
c	14°05’	36°52’
d	14°06’	36°52’
e	14°06’	36°51’
f	14°08’	36°51’
g	14°08’	36°50’
h	14°09’	36°50’
i	14°09’	36°49’
l	14°10’	36°49’
m	14°10’	36°48’
n	13°58’	36°48’
o	13°58’	36°49’
p	13°59’	36°49’

3.1.1 Programma lavori

Il presente paragrafo resta invariato rispetto al Doc. SIME_AMB_01_06 di febbraio 2013 depositato il 30 aprile 2013 fatta eccezione per i seguenti aspetti di cui al programma lavori aggiornato e trasmesso da eni S.p.A. al Ministero dello Sviluppo Economico, per approvazione, con istanza prot. 000784 del 7 aprile 2016:

- **Seconda fase: acquisizione sismica.** Acquisizione sismica 3D di circa 120,90 km² “in copertura singola” per coprire l’area di interesse. Per ottimizzare i parametri tecnici del rilievo, l’efficienza operativa e l’investimento, l’acquisizione sismica in progetto coprirà contestualmente l’area dell’istanza del permesso di ricerca “d33 G.R.-AG” e del limitrofo permesso “d28 G.R.-AG”. L’area del rilievo sismico 3D in progetto è in accordo con il criterio di non interferenza con la linea delle 12 miglia nautiche dalla costa e dal limite esterno delle aree di protezione costiere e marine.
- **Terza fase: perforazione di un pozzo esplorativo.** Sulla base dei risultati dell’interpretazione dei dati geologici e geofisici rielaborati ed acquisiti, potrà essere programmata l’ubicazione e la perforazione di un eventuale pozzo esplorativo, che sarà sottoposto a successive autorizzazioni da parte degli Enti/Amministrazioni coinvolte, nonché ad un nuovo programma lavori. Rispetto a quanto riportato nello SIA presentato ad Aprile 2013, l’unica modifica di questa fase è che il programma lavori non riporta la profondità del possibile pozzo esplorativo che verrà definita a seguito delle risultanze dei rilievi sismici.

La prima fase del programma lavori **Studi G&G e rielaborazione di dati sismici esistenti** resta invariata rispetto all’integrazione del programma lavori presentato da eni al MISE con istanza prot. n. 14/ATIM del 14 gennaio 2011, citato nello SIA Doc. SIME_AMB_01_06 di febbraio 2013, depositato il 30 aprile 2013.

3.1.2 Individuazione delle aree definite dal programma di acquisizione sismica

Il presente paragrafo resta invariato rispetto al Doc. SIME_AMB_01_06 di febbraio 2013 depositato il 30 aprile 2013 fatta eccezione per i seguenti aspetti, di cui al programma lavori aggiornato:



- Riduzione delle aree definite dal programma di acquisizione sismica, così come riportate in **Figura 3-2** e in **Allegato 3.1**
- Aggiornamento delle coordinate dei vertici delle stesse espresse nel Sistema di Riferimento Gauss Boaga, riportate in **Tabella 3-2**.

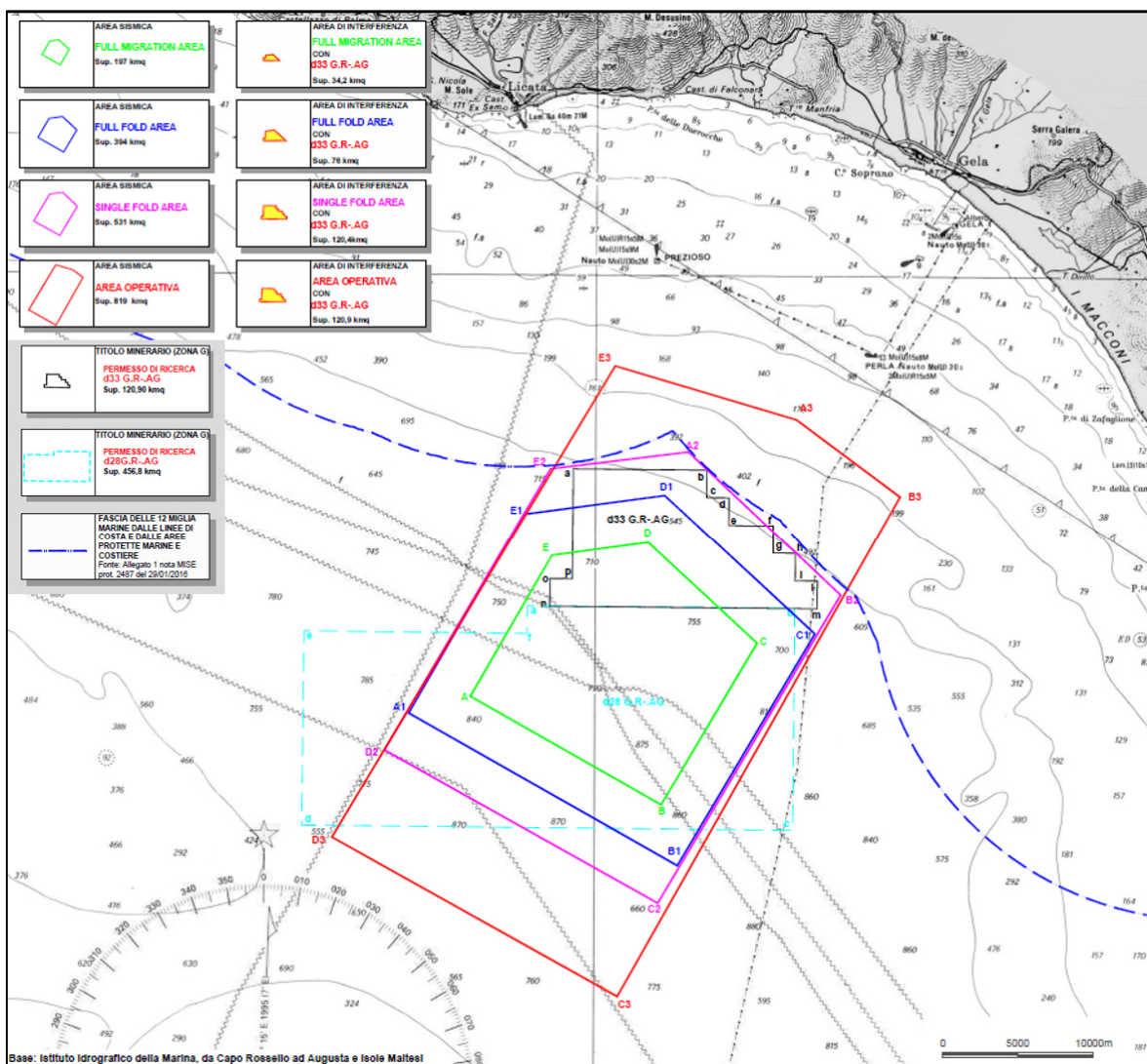


Figura 3-2: area complessiva del rilievo sismico (Fonte: Eni s.p.a. divisione e&p)


 Eni S.p.A. Distretto Meridionale	Data Settembre 2017	Doc. SIME_AMB_01_15 Istanza di permesso di ricerca di idrocarburi in mare "d33 G.R.-AG" ed attività di acquisizione sismica 3D Aggiornamento dello SIA a seguito di riperimetrazione dell'istanza	Capitolo 3 Pag. 4 di 9
---	---------------------------	---	---------------------------

Tabella 3-2: coordinate geografiche dei vertici delle aree definite dal programma di acquisizione sismico		
Vertici Area Sismica	Est	Nord
Area di piena migrazione (sup. 197 km²)		
A	2422538.00	4067176.00
B	2435265.00	4059952.00
C	2441662.20	4070708.22
D	2434401.04	4077441.73
E	2427985.11	4076583.66
Area di piena copertura (sup. 394 km²)		
A1	2418425.62	4066060.65
B1	2436340.72	4055891.82
C1	2445517.26	4071321.21
D1	2435499.22	4080611.39
E1	2426124.67	4079357.63
Area di copertura singola (sup. 531 km²)		
A2	2437078.32	4083517.63
B2	2447238.90	4073908.79
C2	2435035.00	4053389.00
D2	2416800.00	4063600.00
E2	2427900.00	4082400.00
Area operativa (sup. 819 km²)		
A3	2444298.00	4085663.00
B3	2451200.00	4080500.00
C3	2432332.00	4047176.00
D3	2413300.00	4057800.00
E3	2432208.00	4089266.00


Nella **Figura 3-2** sono anche mostrate le linee delle 12 miglia marine di distanza dalla costa e dalle aree protette. Le aree in cui si effettua l'energizzazione/registrazione del rilievo sono le aree di piena migrazione, di piena copertura e di copertura singola che si collocano esternamente alle linee di delimitazione delle 12 miglia dalla costa e dalle aree protette. L'unica area che si estende all'interno del confine di rispetto delle 12 miglia marine è solamente l'area operativa, in cui non vengono effettuate né energizzazioni né registrazioni.

3.1.3 Lavori pregressi

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.1.4 Obiettivi minerari

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

 Eni S.p.A. Distretto Meridionale	Data Settembre 2017	Doc. SIME_AMB_01_15 Istanza di permesso di ricerca di idrocarburi in mare “d33 G.R.-AG” ed attività di acquisizione sismica 3D Aggiornamento dello SIA a seguito di riperimetrazione dell’istanza	Capitolo 3 Pag. 5 di 9
---	---------------------------	---	---------------------------

3.1.5 Rocce madri

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.1.6 Rocce di copertura

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.2 DESCRIZIONE DELLA TECNOLOGIA DI RICERCA MINERARIA

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.2.1 Metodo di acquisizione sismica in ambiente marino

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.2.2 Mezzi navali utilizzati

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.2.3 Caratteristiche delle attrezzature impiegate

3.2.3.1 Tipologia della sorgente di onde elastiche - “air gun”

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.2.3.2 Tipologia delle attrezzature di rilevamento - “idrofondi”

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.2.3.3 Cavo di registrazione - “streamer”

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.


3.2.3.4 Sistema di registrazione

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.3 PROGRAMMA DI ACQUISIZIONE SISMICA 3D PREVISTO PER I PERMESSI DI RICERCA D28 G.R.-AG E D33 G.R.-AG

Il presente paragrafo resta invariato rispetto al Doc. SIME_AMB_01_06 di febbraio 2013 depositato il 30 aprile 2013 fatta eccezione per i seguenti aspetti, derivanti da una riduzione delle aree sottoposte ad acquisizione sismica:

- **Batimetrie:** le batimetrie all’interno dell’area dell’Istanza di Permesso di Ricerca d33 G.R.-AG sono comprese tra circa -400 m e -750 m s.l.m., come si evince dalla cartografia di inquadramento territoriale riportata in **Allegato 1.1**.
- **Tabelle 3.5 sintesi delle informazioni del rilievo sismico 3D** previsto sia nell’area complessiva, sia all’interno dell’area dell’Istanza di Permesso di Ricerca d33 G.R.-AG., che tiene conto della riduzione delle aree del rilievo.

 Eni S.p.A. Distretto Meridionale	Data Settembre 2017	Doc. SIME_AMB_01_15 Istanza di permesso di ricerca di idrocarburi in mare "d33 G.R.-AG" ed attività di acquisizione sismica 3D Aggiornamento dello SIA a seguito di ripermetrazione dell'istanza	Capitolo 3 Pag. 6 di 9
---	---------------------------	--	---------------------------

Come già anticipato, per ottimizzare i parametri tecnici del rilievo, l'efficienza operativa e l'investimento, il programma di acquisizione sismica si svilupperà su un'area che comprenderà due Istanze di Permesso di Ricerca: l'area dell'Istanza in esame (Istanza di Permesso di Ricerca d33 G.R.-AG) e la limitrofa area relativa all'Istanza di Permesso di Ricerca d28 G.R.-AG, ubicata a Sud dell'Istanza in esame (cfr. **Figura 3-2 e Allegato 3.1**).

I dati disponibili si riferiscono al programma di acquisizione sismica complessivo. I dati specifici relativi all'area dell'istanza di Permesso di Ricerca d33 G.R.-AG sono stati stimati sulla base della superficie dell'area dell'Istanza ricadente nell'area del rilievo sismico.

Tabelle 3.5: sintesi delle informazioni del rilievo sismico 3D previsto		
Informazioni	Area complessiva rilievo sismico	Area Istanza Permesso di Ricerca d33 G.R.-AG
Area di piena migrazione (<i>Full Migration area</i>)	197km ²	32.4 km ²
Area di piena copertura (<i>Full Fold area</i>)	394 km ²	76.0 km ²
Area di copertura singola (<i>Single Fold area</i>)	531km ²	120.4 km ²
Area operativa	819 km ²	120.9 km ²
Streamer	Min. 8 cavi a distanza di 75 m	Min. 8 cavi a distanza di 75 m
Direzione del rilievo (azimuth)	30°/210°	30°/210°
N. di totale di linee (incluso 20% di <i>infilling</i>)	40-50	40-50
Media lunghezza linea	22 Km	7.5 km
Durata del survey (incluso stand-by)	20 gg	3 gg


3.3.1 Mezzi navali utilizzati

Il presente paragrafo resta invariato rispetto al Doc. SIME_AMB_01_06 di febbraio 2013 depositato il 30 aprile 2013 fatta eccezione per la precisazione del numero di navi da guardia previste (anziché una o due navi da guardia previste nello SIA del 2013):

- **due navi guardia** (tipo *chase-guard support vessel*), per le segnalazioni agli altri natanti, in maniera da evitare interferenze con la strumentazione utilizzata per l'acquisizione sismica, monitorare l'area delle operazioni, garantire la sicurezza di navigazione e dare l'immediato "via libera" a fine lavori. La potenza dei motori principali di tali mezzi navali sarà pari a 1000 kW.

3.3.2 Durata delle attività

Il presente paragrafo è stato aggiornato rispetto al Doc. SIME_AMB_01_06 di febbraio 2013 depositato il 30 aprile 2013 in quanto, riducendosi la superficie del permesso di ricerca e, quindi, quella delle aree operative, viene ridotta anche la durata delle attività. Pertanto, il presente paragrafo, sostituisce l'analogo paragrafo riportato nello SIA Doc. SIME_AMB_01_06 di febbraio 2013 depositato il 30 aprile 2013.

 <p>Eni S.p.A. Distretto Meridionale</p>	<p>Data Settembre 2017</p>	<p>Doc. SIME_AMB_01_15</p> <p>Istanza di permesso di ricerca di idrocarburi in mare "d33 G.R.-AG" ed attività di acquisizione sismica 3D</p> <p>Aggiornamento dello SIA a seguito di riperimetrazione dell'istanza</p>	<p>Capitolo 3 Pag. 7 di 9</p>
---	------------------------------------	--	-----------------------------------

L'esecuzione della campagna di sismica 3D complessiva si svolgerà in un arco temporale pari a **circa 3 settimane (circa 20 giorni)**, considerando un tempo minimo di stand-by dovuto a condizioni meteo marine avverse e ad eventuali interferenze con le attività dell'area (pesca, etc.).

Relativamente alle operazioni nell'area dell'Istanza di Permesso di Ricerca **d33 G.R.-AG**, si stima una durata di circa **3 giorni**, considerando la superficie acquisita nel permesso rispetto a quella complessiva del rilievo.

Le attività saranno svolte h 24, compatibilmente con la disponibilità dei mezzi impiegati e con i tempi di acquisizione delle necessarie autorizzazioni, durante la stagione autunnale/invernale in maniera tale da non interferire con i principali periodi riproduttivi della fauna ittica e con le fasi di migrazione dei Cetacei che potrebbero interessare l'area.

3.3.3 Utilizzo di risorse

3.3.3.1 Gasolio

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.3.4 Stima delle emissioni in atmosfera, delle emissioni sonore e vibrazioni, della produzione di rifiuti e degli scarichi

3.3.4.1 Emissioni in atmosfera

Il presente paragrafo resta invariato rispetto al Doc. SIME_AMB_01_06 di febbraio 2013 depositato il 30 aprile 2013 fatta eccezione per il riferimento alla stima delle emissioni complessive degli inquinanti che viene aggiornato nel **Capitolo 5** al presente documento per tener conto della riduzione della durata dell'attività.

3.3.4.2 Emissioni sonore e vibrazioni

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.3.4.3 Rifiuti

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.3.4.4 Scarichi

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.3.5 Rischi e potenziali incidenti che potrebbero avvenire durante le attività


Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.4 TECNICHE DI PREVENZIONE E CONTROLLO DEI RISCHI

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.5 MISURE DI PREVENZIONE AMBIENTALE

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

 <p>Eni S.p.A. Distretto Meridionale</p>	<p>Data Settembre 2017</p>	<p>Doc. SIME_AMB_01_15</p> <p>Istanza di permesso di ricerca di idrocarburi in mare "d33 G.R.-AG" ed attività di acquisizione sismica 3D</p> <p>Aggiornamento dello SIA a seguito di riperimetrazione dell'istanza</p>	<p>Capitolo 3 Pag. 8 di 9</p>
--	------------------------------------	--	-----------------------------------

3.6 SISTEMI PER GLI INTERVENTI DI EMERGENZA

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.6.1 Piano di Emergenza

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.6.2 Piano di Emergenza Ambientale Off-shore

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.6.3 Esercitazioni di Emergenza

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.7 DESCRIZIONE DELLE ATTIVITÀ DI PERFORAZIONE

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.7.1 Impianto di perforazione

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.7.1.1 Breve descrizione di un impianto di perforazione offshore

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.7.2 Cenni sulle tecniche di perforazione

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.7.2.1 Apparecchiature di sicurezza (Blow-Out Preventers) e monitoraggio dei parametri di perforazione

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.7.3 Completamento

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.7.4 Spurgo

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.7.5 Prove di produzione


Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.7.6 Chiusura mineraria

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

3.7.7 Mezzi utilizzati

Nessun aggiornamento correlato alla riperimetrazione del permesso di ricerca.

 <p>Eni S.p.A. Distretto Meridionale</p>	<p>Data Settembre 2017</p>	<p>Doc. SIME_AMB_01_15</p> <p>Istanza di permesso di ricerca di idrocarburi in mare "d33 G.R.-AG" ed attività di acquisizione sismica 3D</p> <p>Aggiornamento dello SIA a seguito di riperimetrazione dell'istanza</p>	<p>Capitolo 3 Pag. 9 di 9</p>
--	------------------------------------	--	-----------------------------------

3.7.8 Durata delle attività

Nessun aggiornamento correlato alla ripermetrazione del permesso di ricerca.

3.7.9 Cenni sull'utilizzo di risorse e sulle emissioni di inquinanti in atmosfera, scarichi idrici, produzione di rifiuti, emissioni sonore e vibrazioni

Nessun aggiornamento correlato alla ripermetrazione del permesso di ricerca.

Acqua

Nessun aggiornamento correlato alla ripermetrazione del permesso di ricerca.

Energia

Nessun aggiornamento correlato alla ripermetrazione del permesso di ricerca.

Gasolio

Nessun aggiornamento correlato alla ripermetrazione del permesso di ricerca.

Emissioni in atmosfera

Nessun aggiornamento correlato alla ripermetrazione del permesso di ricerca.

Scarichi idrici

Nessun aggiornamento correlato alla ripermetrazione del permesso di ricerca.

Produzione di rifiuti

Nessun aggiornamento correlato alla ripermetrazione del permesso di ricerca.

Emissioni sonore e vibrazioni

Nessun aggiornamento correlato alla ripermetrazione del permesso di ricerca.

