



enimed

Sede legale Gela (CL)
S.S. 117 bis, contrada Ponte Olivo
93012 Gela
Tel. Centralino +39 0933.8111.11
www.eni.com

Spettabile:

**Ministero dell'Ambiente e della
Sicurezza Energetica
Direzione Generale Valutazioni Ambientali
Divisione V – Procedure di valutazione VIA
e VAS**

Via Cristoforo Colombo, 44
00147 Roma

VA@pec.mite.gov.it

PCA/EM Prot. 185/24

Gela, 08.02.2024

inviata via PEC

OGGETTO: [ID_VIP:9546] Condizione ambientale A19 contenuta nel provvedimento di VIA n. 0000149 del 27.5.2014 e relative proroghe, riguardante il progetto di coltivazione di gas metano "Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea" nell'ambito della concessione denominata "G.C1.AG".

Piano operativo per lo svolgimento delle attività di perforazione dei pozzi esplorativi Gemini e Centauro

Schede di Sicurezza – Informazione.

La sottoscritta **EniMed - Eni Mediterranea Idrocarburi S.p.A.**, codice fiscale 12300000150, con sede legale ed uffici in Gela (CL), Strada Statale 117 bis - Contrada Ponte Olivo, qui rappresentata, in qualità di Titolare, dall'Ing. Alina Pomar, domiciliata per la carica in Gela (CL), Strada Statale 117 bis - Contrada Ponte Olivo, titolare della concessione di coltivazione per idrocarburi liquidi e gassosi convenzionalmente denominata "**G.C1.AG**", rilasciata con D.M. del 31.10.2014 con validità sino al 2034, con la presente, in riferimento all'oggetto,

Enimed SpA
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA

Società per azioni

Sede legale in Gela (CL), S.S. 117 bis, Contrada Ponte Olivo

Capitale Sociale Euro 5.200.000 i.v.

Registro imprese di Caltanissetta,

Codice Fiscale e Partita IVA 12300000150

R.E.A. Caltanissetta n. 90274

Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell'Eni Spa

Società con unico socio.

Member of CISQ Federation



CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM
ISO 45001 - ISO 14001



premess

che il Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica – Direzione Generale Valutazioni Ambientali – Divisione V, con nota prot. MASE. Registro. Ufficiale. Uscita 0140791. 06-09-2023 ha notificato il Provvedimento Direttoriale prot. 398 relativo al procedimento in parola, con la presente,

in riferimento a quanto riportato nella prescrizione A19

“In fase di progettazione esecutiva e prima dell'avvio dei lavori il Proponente dovrà presentare un piano operativo per lo svolgimento di attività di perforazione che soddisfi i seguenti requisiti:

- a) Le schede tecniche di sicurezza e le caratteristiche qualitative e quantitative dei fluidi di perforazione e relativi componenti, esattamente come indicato dal D.M. 28.07.1994 e ss.mm.ii..*
- b) L'obbligo ad effettuare la separazione dei cutting asportati dal fango solo ed esclusivamente sul deck del "Jack-up" o sulla coperta del pontone appoggio mediante l'uso di vibrovagli e almeno due batterie di idrocycloni in serie: la prima costituita da desander e la seconda costituita da desilter. Per il recupero dei materiali di appesantimento, per disidratare il fango esausto e i cutting prima del trasporto finale a discarica, è prescritto altresì l'uso di centrifughe a cilindri rotanti. Soluzioni alternative potrebbero essere realizzate alla sola condizione che sia comunque garantita una efficienza del processo finale non inferiore a quella sopra descritta.*
- c) In ogni caso, sempre sul deck del "Jack-up" o sulla coperta del pontone appoggio, dovranno essere previste diverse vasche di accumulo del fango (sia attive che di riserva per fronteggiare eventuali perdite di circolazione) dotate di agitatori meccanici o pneumatici per mantenere omogeneo il fango, oltre alle vasche di stoccaggio temporaneo dei cutting prima di essere trasportati a discarica e ai serbatoi di accumulo delle acque reflue.”;*

Si allegano i programmi pozzo che descrivono il piano operativo per lo svolgimento delle attività di perforazione per i due pozzi esplorativi, “Gemini 1” e “Centaurio 1”.

La CTVIA ha già valutato positivamente i punti a,b,c descritti nella prescrizione, con **Parere della Commissione Tecnica di Verifica dell’Impatto Ambientale VIA e VAS – Sottocommissione VIA n. 803 del 28 luglio 2023, acquisito al prot. 128786/MASE del 4 agosto 2023. La relativa verifica di ottemperanza è stata ricevuta con protocollo n. 398 del 23 Agosto 2023.**



enimed

Inoltre, si informa, che rispetto alle sostanze indicate nel documento “Nota tecnica a supporto della richiesta di cui alla prescrizione A.19, relativamente ai pozzi Argo e Cassiopea” annessa alla richiesta di verifica di ottemperanza prot. PCA-EM n. 205 del 23/02/2023; il prodotto DURATONE E risulta sostituito, per le stesse quantità comunicate precedentemente, con prodotto commercialmente simile, denominato ADAPTA. Tale sostituzione è resa necessaria in quanto il prodotto DURATONE E non risulta più conforme al regolamento europeo riguardo la registrazione, valutazione e restrizione delle sostanze chimiche (Registration, Evaluation, Authorisation and Restriction of Chemicals - REACH). Si evidenzia inoltre che come riportato nella scheda di sicurezza allegata, il prodotto ADAPTA risulta simile al DURATONE E ma meno nocivo e conforme al sistema REACH.

Rimangono inoltre confermati i monitoraggi ambientali previsti in fase di perforazione dei pozzi gas, così come previsti dalla Prescrizione A.9 ottemperata con Decreto 453 del 24/03/2023;

Con osservanza.

EniMed SpA
Il Titolare
Ing. Alina Pomar

Allegati:

- ✓ *Scheda di Sicurezza ADAPTA;*
- ✓ *Programmi Pozzo “Gemini 1” e “Centaurio 1” |*