



## *Giunta Regionale della Campania*

### **DECRETO DIRIGENZIALE**

DIRETTORE GENERALE/  
DIRIGENTE UFFICIO/STRUTTURA

DIRIGENTE UNITA' OPERATIVA DIR. / DIRIGENTE  
STAFF

**Dott. Rampone Michele**

DECRETO N°	DEL	DIREZ. GENERALE / UFFICIO / STRUTT.	UOD / STAFF
<b>18</b>	<b>22/02/2024</b>	<b>17</b>	<b>6</b>

Oggetto:

*Approvazione di ulteriori indagini integrative finalizzate alla realizzazione dell'Analisi di Rischio Sito Specifica per il sito di ENI SpA denominato "Olio Benevento 3 di San Marco de' Cavoti (BN)"*

	Data registrazione	
	Data comunicazione al Presidente o Assessore al ramo	
	Data dell'invio al B.U.R.C.	
	Data invio alla Dir. Generale per le Risorse Finanziarie (Entrate e Bilancio)	
	Data invio alla Dir. Generale per le Risorse Strumentali (Sist. Informativi)	

**PREMESSO CHE**

- a. il D.lgs. n. 152 del 3 aprile 2006 e ss.mm.ii., recante “Norme in Materia Ambientale”, all’art. 242 disciplina le procedure operative ed amministrative in materia di bonifiche;
- b. Il Decreto Legislativo 16 gennaio 2008 n° 4, pubblicato sul S.O. del 29/01/2008 ha apportato ulteriori disposizioni correttive e integrative al D. Lgs. n° 152/06;

**PREMESSO ALTRESÌ CHE**

- a. Con nota Prot. n° 486052 del 16/10/2020 si acquisiva il doc. ENI n° 3470/20 in cui l’Ente trasmetteva gli esiti del collaudo dei terreni pareti e fondo scavo del bacino di laminazione;
- b. Con nota Prot. n° 521202 del 04/11/2020 si acquisiva il doc. ARPAC n° 57221/20 in cui venivano indicate le modalità di ampliamento/approfondimento delle pareti e del fondo scavo e successivo prelievo di campioni;
- c. Con nota n°3626/20, acquisita al PG con n° 542571 del 16/11/2020, ENI trasmetteva documento tecnico sulle modalità di ampliamento delle pareti e fondo scavo e il successivo Piano di Campionamento e recepiva e quanto disposto da ARPAC con suo doc. n° 57221/20;
- d. Con nota Prot. n° 542553 del 16/11/2020, questo Ufficio precisava che ove le risultanze della attività di scarificazione e campionamento lo rendessero necessario, si provvederà ad avviare l’iter per ulteriori aree non ricomprese nel Progetto di Bonifica approvato in precedenza;
- e. Con nota prot. n° 554408 del 23/11/2020 si acquisiva il doc. ENI n° 3878/20 in cui l’Ente comunicava la data di avvio attività previste nel Piano di collaudo delle pareti e fondo scavo del bacino di laminazione, previste a partire del 25/11/2020;
- f. Con nota prot. n° 567935 del 30/11/2020 si acquisiva il doc. ARPAC n° 62157/20 in cui l’Agenzia informava che, essendo stata individuata un’area non interessata da precedenti interventi di bonifica (nota ARPAC n° 53606 del 16/10/2020), proponeva di svolgere attività di collaudo in contraddittorio su tutte le 24 celle in cui era stata suddivisa l’area da ENI;
- g. Con nota prot. n° 4555 del 07/01/2021 si acquisiva il doc. ENI n° 0019/21 in cui l’Ente comunicava gli esiti dei campionamenti evidenziando ancora superamenti delle CSC solamente per C>12, pertanto propone una seconda fase di scarificazione e successivo ricampionamento;
- h. Con nota Prot. n° 262957 del 14/05/2021 si acquisiva il doc. n° 2052/21 con cui ENI comunicava l’avvio delle attività relative alla seconda fase di scarificazione e successivo ricampionamento delle pareti e del fondo scavo. Le analisi evidenziavano ulteriormente superamenti delle CSC per C>12;
- i. Con nota prot. n° 409270 del 05/08/2021 si acquisiva il doc. n° 3145/21 con cui ENI trasmetteva Piano di Indagini Integrative che avrebbe interessato, oltre ai terreni del “Bacino di laminazione”, anche quelli delle rimanenti aree (Uffici ed ex-vasche di *landfarming*); Chiede inoltre di effettuare i lavori di messa in sicurezza del “Bacino di laminazione” e di rimozione della tubazione in PVC (Prot. n. 461792 del 20/09/2021).
- j. Con nota prot. n° 440761 del 06/09/2021 questa UOD nell’aggiornarla sulle attività presso il Bacino di Laminazione, richiedeva ad ARPAC un parere in merito ai lavori di messa in sicurezza dell’area;
- k. Con nota prot. n° 461792 del 20/09/2021 veniva acquisito il doc. n° 56164/21, con cui ARPAC formulava parere favorevole a quanto richiesto con nota prot. n° 440761 del 06/09/2021;
- l. Con nota prot. n° 456811 del 15/09/2021 questa UOD indicava e convocava la Conferenza dei Servizi, in modalità telematica a causa dell’emergenza Covid 19, per il giorno 06/10/2021 con il seguente Ordine del Giorno: “Approvazione Piano integrativo di Indagini anche su terreni non oggetto della bonifica sia nell’ambito del bacino di Laminazione che nelle rimanenti aree del Centro Olio Benevento 3 nel comune di San Marco de’ Cavoti”. Successivamente, con nota prot. n° 487792 del 04/10/2021 si modificava la modalità di svolgimento della CdS, convocandola in presenza nella stessa data, alla stessa ora;
- m. Con nota prot. n° 492376 del 06/10/2021 veniva acquisito il doc. n° 59801/21, con cui ARPAC esprimeva parere favorevole agli interventi integrativi proposti da ENI in CdS del 06/10/2021, con indicazioni complementari;
- n. Con nota prot. n° 508619 del 14/10/2021 veniva trasmesso il verbale della Conferenza dei Servizi del 06/10/2021 in cui si ratificava l’approvazione del Piano di Indagini Integrativo presentato da ENI SpA, con le prescrizioni espresse dagli Enti partecipanti;
- o. Con nota prot. n° 536454 del 29/10/2021 veniva acquisito il doc. n° 4076/21 con cui ENI SpA trasmetteva il documento “attività di caratterizzazione e bonifica – allineamento metodiche analitiche”;
- p. Con nota prot. n° 542253 del 03/11/2021 veniva trasmesso il D.D. n° 87 del 02/11/2021 avente a oggetto: “*D. Lgs. n° 152/06 – Art. 242 – Approvazione Piano di Indagini integrativo del sito ENI SpA denominato “Centro Olio BN 3” sito in San Marco de’ Cavoti (BN)*”;
- q. Con nota prot. n° 585372 del 24/11/2021 veniva acquisito il doc. n° 4340/21 con cui ENI SpA comunicava l’avvio delle Indagini Ambientali Integrative ai sensi del D.D. n° 87 del 02/11/2021 con allegato cronoprogramma. Per ragioni dovute a condizioni meteorologiche, con suo doc. n° 4442/21, ENI SpA comunicava la riprogrammazione dell’avvio dei lavori (PG n° 605013 del 03/12/2021);
- r. Con nota prot. n° 6960 del 07/01/2022 veniva acquisito il doc. n° 49/22 con cui ENI SpA comunicava che le Indagini Ambientali, avviate il 06/12/2021, erano terminate in data 23/12/2021;
- s. Con nota prot. n° 165884 del 28/03/2022 veniva acquisito la nota n° 750/22 con cui ENI SpA trasmetteva il doc. n° 050052-ENG-R-R7-6064 con i rapporti di prova, svolti in contraddittorio con ARPAC, delle indagini

- Ambientali Integrative, registrando superamenti per i parametri Idrocarburi C>12, Berillio, Cobalto e Mercurio;
- t. Con nota prot. n° 260509 del 18/05/2022 veniva acquisito il doc. n° 30270/22, con cui ARPAC, confrontati gli esiti trasmessi con il doc. n° 750/22 di ENI SpA, comunicava alla Società la necessità di ripetere le analisi a causa di superamenti in parametri non ricercati dall'Agenzia ma evidenziati della analisi del laboratorio di parte, così concludendo: *“Si ritiene opportuno proporre ad ENI, per tramite del proprio Laboratorio incaricato, di mettersi in contatto con il Laboratorio UOC SICB per l'apertura della terza aliquota campionaria, al fine di collaborare direttamente all'esecuzione delle analisi dei parametri dei campioni non validati presso i laboratori di ARPAC”*;
  - u. Con nota prot. n° 311979 del 15/06/2022 veniva acquisito il doc. n° 37075/22, con cui ARPAC comunicava ad ENI SpA la data di apertura delle aliquote di terreno presso la sede di ARPAC UOC CRSC – Pozzuoli;
  - v. Con nota prot. n° 507312 del 17/10/2022 veniva acquisito il doc. n° 686 RE1 del 17/10/2022, con cui ARPAC comunicava ad ENI SpA la revisione degli esiti analitici ARPAC Campionamento del dicembre 2021, concludendo che si riteneva opportuno realizzare una Analisi di rischio per i superamenti per i parametri così come individuati e indicati nel documento da ARPAC;
  - w. ENI, con suo documento n° 2927 del 08/11/2022, acquisito da questo Ufficio con prot. n° 550199 del 08/11/2022, comunicava di voler eseguire indagini ambientali integrative come proposte nel doc. n° 750 del 28/03/2022;
  - x. ARPAC con il documento n° 58969 del 29/11/2022, ns PG n° 593247 del 29/11/2022, prendeva atto delle scelte operative proposte da ENI SpA, ribadendo le condizioni di cui al suo Doc. n° 686 RE1 del 17/10/2022;
  - y. ENI con suo doc. n° 3464 del 18/12/2023, acquisita al PG n° 610272 del 18/12/2023, produceva formale istanza di convocazione della Conferenza dei Servizi;
  - z. ENI trasmetteva nuovamente il doc. n° 3464 del 18/12/2023, acquisita al PG n° 614602 del 20/12/2023, con annesse integrazioni afferenti, però, ad altro sito ENI nella Provincia di Benevento, anch'esso oggetto di studi;
  - aa. Con nota prot. n° 620096 del 22/12/2023 questo Ufficio trasmetteva a ENI SpA richiesta di chiarimenti e integrazioni al doc. n° 3464 del 18/12/2023 con cui la Società produceva formale istanza di convocazione della CdS;
  - bb. Con nota prot. n° 7489 del 05/01/2024 questo Ufficio acquisiva da ENI SpA il doc. n° 6 del 05/01/2024 con i richiesti chiarimenti al doc. n° 3464 del 18/12/2023, da cui si evince che, per la Conferenza dei Servizi, il documento a cui far riferimento è il n° 050052-ENG-R-R7-6064, nota ENI n° 750/22, acquisito al PG con n° 165884 del 28/03/2022;
  - cc. Con nota prot. n° 11417 del 09/01/2024 questo Ufficio convocava per il 31/01/2024 la conferenza dei Servizi con il seguente OdG: *“Centro Olio Benevento 3 San Marco de' Cavoti (BN) – Approvazione Analisi Del Rischio Sito-Specifica basata su proposta di indagini integrative approvate con D.D. n° 87 del 02/11/2021”*;
  - dd. Con nota prot. n° 52451 del 30/01/2024 questo Ufficio acquisiva da ARPAC il documento n° 6520 del 30/01/2024, con il quale si esprimeva parere favorevole all'esecuzione di ulteriori indagini preliminari;
  - ee. Con nota prot. n° 55105 del 31/01/2024 questo Ufficio trasmetteva copia del Verbale della Conferenza dei Servizi del 31/01/2024, convocata ai sensi dell'art. 14 della L. n° 241/90 e s.m.i. e dell'art. 242 del D.Lgs. n° 152/06, che si concludeva con l'approvazione della proposta delle ulteriori indagini integrative rispetto a quelle ratificate con D.D. n° 87 del 02/11/2021;

#### **CONSIDERATO CHE:**

- a. ENI ha dichiarato di voler procedere a indagini ambientali integrative, al fine di delimitare la potenziale contaminazione rilevata, affinare ulteriormente il Modello Concettuale del Sito e, successivamente, in funzione degli esiti, procedere con l'Analisi del Rischio;
- b. In data 31/01/2024, si svolgeva la Conferenza dei Servizi ai sensi dell'art. 14 della L. n° 241/90 e s.m.i. e dell'art. 242 del D.Lgs. n° 152/06, con le determinazioni di ARPAC, con parere favorevole, documento n° 6520 del 30/01/2024, acquisito al PG n° 52451 del 30/01/2024, condivise per intero dal Tavolo della Conferenza. La CdS si concludeva con l'approvazione della proposta di ENI SpA delle ulteriori indagini integrative rispetto a quelle ratificate con D.D. n° 87 del 02/11/2021 per il sito Olio Benevento 3 di San Marco de' Cavoti;
- c. Con nota prot. n° 55105 del 31/01/2024 questo Ufficio trasmetteva copia del Verbale della Conferenza dei Servizi del 31/01/2024, che sanciva l'approvazione della proposta di ENI SpA di ulteriori indagini integrative, finalizzate alla realizzazione di una nuova Analisi di Rischio Sito Specifica;

#### **PRESO ATTO CHE:**

- a. ARPAC con nota n° 6520 del 30/01/2024, PG n° 52451 del 30/01/2024, ha espresso parere tecnico favorevole;

#### **EVIDENZIATO CHE:**

- a. Dal parere ARPAC n° 6520/24 risulta quanto segue:
  - i. questo Dipartimento, come già ribadito nella nota prot. 58969 del 29.11.2022 (che si allega), prende atto ed esprime Parere Favorevole sulle indagini integrative previste nel documento 050052-ENG-R-R7-6064 mirate ad una successiva redazione di una Analisi di rischio per l'area in oggetto;
  - ii. Ferme restando le autonome determinazioni tecnico-operative della Ditta, si evidenziano nuovamente le discordanze analitiche proposte nella nota ARPAC prot. 686 RE 1 17.10.22:

quindi la Ditta potrà valutare di ricalibrare/ridurre il proprio Piano di indagine prendendo in considerazione le indicazioni analitiche fornite da ARPAC per una migliore definizione delle indagini previste e per la scelta degli analiti da ricercare evidenziando a tal proposito come nella nota ARPAC prot. 686 RE 1 del 17.10.22 non risultano confermati alcuni dei superamenti rilevati da ENI e da ARPAC nelle indagini di dicembre 2021.

- iii. Invece si evidenzia, come nella nota ARPAC prot. 686 RE 1 17.10.22, sia stato riconfermato il superamento rilevato da ARPAC per il parametro Idrocarburi C>12 nel sondaggio BH5 prof. 5,3-6,3 m, Campione n° 150, R.G. ARPAC 24316, Verb. 925 del 22.12.21, Valore rilevato 75 +/- 18,7 mg/kg confermato in 72,9 +/- 18,2 mg/kg (prof. foro 7,3 m): quindi si chiede che tale superamento sia oggetto anch'esso di un approfondimento integrativo di indagine (tripletta di sondaggi).

#### **VISTI:**

- a. l'art. 242 del D.Lgs. 3 aprile 2006 n° 152/06;
- b. la Delibera di Giunta Regionale n° 417 del 27 luglio 2016 "Approvazione delle Norme tecniche di Attuazione (NTA) del Piano Regionale di Bonifica della Campania (PRB), così come modificata dalla D.G.R. n° 809 del 29/12/2023, Allegato 10 "aggiornamento 2023", pubblicato sul BURC n° 1 del 02/01/2024;
- c. il D.D. n° 124 del 01/12/2022;

Alla stregua delle risultanze della Conferenza dei Servizi e dei pareri favorevoli espressi dagli Enti competenti e dell'attestazione di regolarità dichiarata dal Responsabile del Procedimento, fatti salvi comunque tutti i visti, autorizzazioni e concessioni di competenza di altri Enti,

#### **DECRETA**

Per le motivazioni espresse in narrativa, che qui si intendono riportate e trascritte:

**DI APPROVARE**, così come approva, la proposta di ulteriori indagini integrative presentata da ENI SpA – Distretto Meridionale, finalizzata alla realizzazione dell'Analisi di Rischio Sito Specifica per il sito Olio Benevento 3 di San Marco de' Cavoti (BN), con le osservazioni dell'Autorità Ambientale, acquisite in sede di Conferenza dei Servizi del 31/01/2024, qui integralmente riportate:

1. questo Dipartimento. come già ribadito nella nota prot. 58969 del 29.11.2022, prende atto ed esprime Parere Favorevole sulle indagini integrative previste nel documento 050052-ENG-R-R7-6064 mirate ad una successiva redazione di una Analisi di rischio per l'area in oggetto;
2. Ferme restando le autonome determinazioni tecnico-operative della Ditta, si evidenziano nuovamente le discordanze analitiche proposte nella nota ARPAC prot. 686-RE-1 del 17.10.22: quindi la Ditta potrà valutare di ricalibrare/ridurre il proprio Piano di indagine prendendo in considerazione le indicazioni analitiche fornite da ARPAC per una migliore definizione delle indagini previste e per la scelta degli analiti da ricercare evidenziando a tal proposito come nella nota ARPAC prot. 686-RE-1 del 17.10.22 non risultano confermati alcuni dei superamenti rilevati da ENI e da ARPAC nelle indagini di dicembre 2021.
3. Invece si evidenzia, come nella nota ARPAC prot. 686-RE-1 del 17.10.22 sia stato riconfermato il superamento rilevato da ARPAC per il parametro Idrocarburi C>12 nel sondaggio BH5 prof. 5,3-6,3 m, Campione n° 150, R.G. ARPAC 24316, Verb. 925 del 22.12.21, Valore rilevato 75 +/- 18,7 mg/kg confermato in 72,9 +/- 18,2 mg/kg (prof. foro 7,3 m): quindi si chiede che tale superamento sia oggetto anch'esso di un approfondimento integrativo di indagine (tripletta di sondaggi).

#### **PRECISARE CHE**

1. Così come disposto dal comma 4 dell'art. 242 del D. Lgs. n° 152 e s.m.i.. Eni SpA – Distretto Meridionale dovrà sottoporre alla scrivente UOD, entro i sei mesi successivi, le risultanze del Piano di Caratterizzazione e il documento di Analisi del Rischio per il sito Olio Benevento 3 di San Marco de' Cavoti (BN);
2. Ai sensi dell'art. 3 comma 4 della Legge 07/08/1990 n° 241, avverso il presente provvedimento potrà essere presentato ricorso giurisdizionale al Tribunale Amministrativo Regionale entro 60 giorni dalla data di notifica dello stesso, ovvero ricorso straordinario al Presidente della Repubblica entro 120 giorni;
3. Il presente provvedimento è adottato allo stato degli atti ed è suscettibile di revoca o modifica in sede di autotutela o in caso di emanazione di nuove e diverse disposizioni legislative o regolamentari.

**NOTIFICARE** il presente Decreto alla Società ENI SpA – Distretto Meridionale;

**INVIARE** copia del presente Decreto alla Provincia di Benevento, all'ARPAC Dipartimento di Benevento, alla Direzione Generale per l'Ambiente e l'Ecosistema – UOD Bonifiche – Napoli, all'ASL BN 1 – Servizio Igiene e Sanità Pubblica, al Comune di San Marco de' Cavoti, all'Autorità di Bacino dell'Appennino Meridionale e alla Regione Campania – Sezione "Casa di Vetro" per la pubblicazione integrale.

**Ing. Michele RAMPONE**



## Giunta Regionale della Campania

### Decreto

Dipartimento:

**GIUNTA REGIONALE DELLA CAMPANIA**

<b>N°</b>	<b>Del</b>	<b>Dipart.</b>	<b>Direzione G.</b>	<b>Unità O.D.</b>
18	22/02/2024	50	17	6

**Oggetto:**

Approvazione di ulteriori indagini integrative finalizzate alla realizzazione dell'Analisi di Rischio Sito Specifica per il sito di ENI SpA denominato "Olio Benevento 3 di San Marco de' Cavoti (BN)"

#### **Dichiarazione di conformità della copia cartacea:**

Il presente documento, ai sensi del D.Lgs.vo 82/2005 e successive modificazioni è copia conforme cartacea del provvedimento originale in formato elettronico, firmato elettronicamente, conservato in banca dati della Regione Campania.

*Estremi elettronici del documento:*

Documento Primario : EDBBE63CA0E4E39AA423F4DB8BED8C05CE573688

Frontespizio Allegato : F48DA80114B7376833D743F3DBD7EA7E1C965BAF