



Enel Green Power and Thermal Generation Italy  
Power Plant Center  
Montalto

Viale Regina Margherita 125, 00198 Roma

enelproduzione@pec.enel.it

PRO/TGI/CCGT-O&G/PP-CENTER/PP-MC

SPETT.LE  
**MINISTERO DELLA TRANSIZIONE  
ECOLOGICA**

Direzione Generale valutazioni ambientali  
Divisione III - Rischio rilevante e AIA  
PEC: [cress@pec.minambiente.it](mailto:cress@pec.minambiente.it)

SPETT.LE  
**ISPRA**

Servizio interdipartimentale per l'indirizzo,  
il Coordinamento e il Controllo delle Attività  
Ispettive  
PEC: [protocollo.ispra@ispra.legalmail.it](mailto:protocollo.ispra@ispra.legalmail.it)

Oggetto: DM 546 del 27/12/2021, di aggiornamento del decreto del Ministro dell'ambiente n. DVA-DEC-2011-516 del 16/09/2011 e ss.mm.ii., di autorizzazione integrata ambientale (AIA), per l'esercizio della centrale termoelettrica "Alessandro Volta" di Enel Produzione S.p.A., situata nel Comune di Montalto di Castro (VT), per la modifica sostanziale "Rifacimento di quattro unità di produzione esistenti" – (ID 107/11296) - Comunicazione ai sensi dell'art. 29-decies c.1 del D. Lgs 152/06.

Con riferimento alla pubblicazione sulla G.U. n° 2 del 04/01/2022 del comunicato del Ministero della Transizione Ecologica relativo all'aggiornamento dell'Autorizzazione integrata Ambientale per l'esercizio della Centrale termoelettrica Enel Produzione S.p.A. di Montalto di Castro, si invia la presente in ottemperanza a quanto previsto dall'art. 29-decies c.1 del D. Lgs. 152/2006 richiamato nella nota m\_ante.MATTM.REGISTRO UFFICIALE.USCITA.0146358.28-12-2021.

In merito al Decreto di aggiornamento dell'autorizzazione in oggetto ed alle prescrizioni riportate nel relativo Parere Istruttorio Conclusivo e Piano di Monitoraggio e Controllo allegato, si ritiene opportuno segnalare quanto segue.

1/3



Questo messaggio è destinato esclusivamente al seguente uso: **CONFIDENZIALE**

Enel Produzione SpA - Società con unico socio - Sede legale: 00198 Roma, Viale Regina Margherita 125 - Registro Imprese di Roma e Codice Fiscale 05617841001 - R.E.A. 904803 - Società partecipante al Gruppo IVA Enel con P.I. 15844561009 - Capitale Sociale 1.800.000.000 Euro i.v. - Direzione e coordinamento di Enel SpA

Id. 35550911

Al paragrafo 2 “Monitoraggio delle emissioni in atmosfera” del PMC sono elencati i punti di emissione significativi e delle sostanze con obbligo di monitoraggio.

In particolare, sono di seguito sintetizzati i punti di emissione relativi alle unità TG:

- Punti di emissione N4, N5, N6 e N7 (unità di provenienza TG12-13-22-23) da dismettere a valle della realizzazione delle nuove unità TG32, TG33, TG42 e TG43;
- Punti di emissione N8, N9, N10 e N11 (unità di provenienza TG32-33-42-43) relativi alle unità oggetto di rifacimento.

La tabella 8a “Parametri da misurare per le emissioni in atmosfera relative ai Generatori di Vapore” prevede per tutti i punti di emissione sopra indicati la misura in continuo per gli inquinanti NOx e CO oltre che per i parametri ausiliari.

È da precisare che, come indicato nella documentazione presentata dal Gestore nell’ambito dell’iter di riesame complessivo dell’AIA (ID 107/10207) attualmente in corso e in particolare nella scheda B.6 “Fonti di emissione in atmosfera di tipo convogliato” allegata, nella configurazione attuale, i camini N4 ÷ N11 non sono dotati di un sistema di monitoraggio in continuo.

L’Autorizzazione Integrata Ambientale DVA-DEC-2011-516 del 16/09/2011 infatti prevedeva, per le unità TG, l’installazione di un sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni NOx e CO e dei parametri di processo ausiliari sui camini N2 e N3 (camini relativi alle sezioni turbogas in ciclo ripotenziato) ad oggi dismessi a seguito della messa fuori servizio definitiva delle 4 unità a vapore.

L’ultima revisione della procedura utilizzata per il calcolo delle emissioni delle unità TG è stata trasmessa con nota Enel-PRO-08/06/2020-0008758.

Nell’ambito dell’istanza di modifica dell’autorizzazione per il rifacimento delle 4 unità esistenti il Gestore ha dichiarato che (rif. scheda C.3 allegata all’istanza di modifica) per il monitoraggio delle emissioni in aria di tipo convogliato è prevista l’installazione di Sistemi SME dedicati per ciascuna Unità F5 ÷ F8 (camini N8, N9, N10 e N11) per l’acquisizione in continuo dei dati relativi ai parametri principali quali NOx e CO e relativi parametri periferici O<sub>2</sub>, H<sub>2</sub>O, Temperatura, Pressione e Portata fumi.



Tale indicazione è anche richiamata nella colonna “Nota ISPRA” riportata per la BAT3, BAT4 e BAT11 a pag. 18 e a pag. 22 del PIC.

Il Gestore pertanto ritiene che la prescrizione di procedere con il monitoraggio in continuo delle emissioni sui camini N4 ÷ N7 sia un refuso.

Sulla base di quanto suddetto, ritenendo pertanto la prescrizione un mero refuso di testo, in attesa della correzione di quest’ultimo da parte di ISPRA, salvo vostro diverso avviso, il monitoraggio delle emissioni per i camini continuerà ad avvenire tramite stima secondo le modalità già condivise in precedenza.

Infine, per quanto riguarda il pagamento della tariffa dei controlli, sulla base di quanto previsto nella programmazione anno 2022 dei controlli di competenza statale ai sensi del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i. art. 29-decies, non si rendono necessarie integrazioni.

Distinti saluti.

**PAOLO TARTAGLIA**  
**Il Responsabile**

Il presente documento è sottoscritto con firma digitale ai sensi dell'art. 21 del d.lgs. 82/2005 e s.m.i.. La riproduzione dello stesso su supporto analogico è effettuata da Enel Italia S.p.A. e costituisce una copia integra e fedele dell'originale informatico, disponibile a richiesta presso l'Unità emittente.