



Enel Libra Flexsys S.r.l.
Direzione

Via Luigi Boccherini 15 - 00198 Roma - Italia
T +39 06 83051

enellibraflexsys@pec.enel.it

ELF/DIR

Spett.le
Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica
Dipartimento sviluppo sostenibile (DISS)
Direzione generale Valutazioni Ambientali
Divisione II – Rischio rilevante e autorizzazione integrata ambientale
VA@pec.mite.gov.it

e p.c.

Spett.le
ISPRA Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

Spett.le
Enel Produzione S.p.A
Power Plant OCGT – Montalto
enelproduzione@pec.enel.it
Ca vincenzo.demaio@enel.com

Oggetto: Decreto AIA DM 201 del 21/06/2023 ENEL PRODUZIONE S.p.A. Centrale Termoelettrica "Alessandro Volta" sita nel comune di Montalto di Castro - Istanza per l'avvio del procedimento di riesame parziale dell'Autorizzazione Integrata Ambientale ai sensi dell'art. 29-octies del D.Lgs. 152/06 con riferimento al valore limite di emissione del parametro NOx come media annuale.

Con la presente, la società Enel Libra Flexsys S.r.l. (ELF) nella sua qualità di Gestore degli impianti OCGT MC32-MC33-MC42-MC43 localizzati nella Centrale Termoelettrica di Montalto di Castro, tenuto conto del procedimento di Riesame parziale (ID 107/15313) in via di definizione nel quale è stato richiesto di separare l'esercizio delle quattro unità oggetto di rifacimento dalle restanti unità da dismettere (cfr. Vostra comunicazione prot. n. 64510 del 05/04/2024 di presa d'atto e conferma del subentro di ELF nella gestione degli OCGT oggetto di rifacimento), chiede, con riferimento agli asset sopramenzionati di sua gestione, il riesame parziale del Decreto AIA in oggetto in relazione a quanto di seguito indicato.

Con riferimento al Decreto e alla prescrizione di cui al Capitolo "11.5 Emissioni in atmosfera convogliate (Assetto autorizzato con DM 546 del 27/12/2021)" punto 13-bis del PIC, il Gestore evidenzia, come già rappresentato durante il procedimento di modifica sostanziale dell'AIA inerente al rifacimento di quattro unità di produzione esistenti (ID 107/11296), che il limite attualmente imposto di 25 mg/Nm³ di NOx come media annuale risulta, dal punto di vista tecnico, non rispettabile in ogni condizione impiantistica di esercizio.



Ciò in quanto, come dimostrato nella relazione tecnica allegata (Allegato 2), il parametro NOx risente molto delle condizioni atmosferiche esterne e non è dipendente unicamente dal carico generato dalla macchina. In queste condizioni, l'imposizione di un valore limite deve necessariamente seguire le performance garantite dal costruttore della macchina e i limiti tecnici per tale tecnologia.

Allo stato attuale, le prestazioni registrate dalle turbine MC42 ed MC43 in questo primo periodo di esercizio, a valle del completamento delle attività di *commissioning*, messa a punto e *tuning* del sistema di combustione effettuato con il fornitore, confermano i dati di performance garantiti dal fornitore stesso: ossia un valore medio orario non superiore a 30 mg/Nm³ (limite tecnico per questa tecnologia di turbine) con la conseguente impossibilità di garantire il rispetto del limite medio annuo imposto di 25 mg/Nm³. Quanto sopra tenendo ovviamente conto, come detto, che le emissioni di NOx risentono molto delle condizioni atmosferiche esterne e non sono unicamente dipendenti dal carico generato dalla macchina.

Nella relazione tecnica allegata vengono evidenziati i risultati dell'attività di *tuning*, le valutazioni del fornitore in merito alle possibilità di riduzione del VLE e alla mancanza di garanzie da parte dello stesso circa soluzioni tecnologiche che permetterebbero di raggiungere tale limite. Si segnala inoltre che le medie orarie sono più elevate nelle prime ore di funzionamento (quando il turbogas non si è completamente stabilizzato) che sono quelle in cui l'unità si troverà ad operare maggiormente visto il tipo di funzionamento atteso da peaker che comporta molti avviamenti e spegnimenti anche nell'arco di una stessa giornata.

Alla luce di ciò, il Gestore propone di rideterminare il limite medio annuo in concentrazione di NOx (come NO₂) da 25 mg/Nm³ a 30 mg/Nm³, in linea con il valore giornaliero, mantenendo inalterato il limite massico annuale di 1.140 ton di NOx dell'impianto di produzione comprendente anche le emissioni nelle fasi di transitorio.

In relazione a tutto quanto già rappresentato nei precedenti paragrafi circa l'impossibilità di mantenere e controllare il limite annuale attualmente imposto, nelle more della definizione del presente procedimento di riesame parziale, in deroga al limite di 25 mg/Nm³ di NOx come media annuale previsto nel Decreto e fermo restando il limite di 30 mg/Nm³ di NOx come media giornaliera, il Gestore richiede di essere autorizzato ad esercire le quattro unità oggetto della presente con il limite di 30 mg/Nm³ di NOx come media annuale (corrispondente al parametro proposto in sede di modifica sostanziale AIA inerente al rifacimento delle quattro unità di produzione) a partire da gennaio 2025, mese dal quale prende avvio il secondo anno dalla messa a regime del primo turbogas.

Si specifica infine che è in corso il pagamento dell'importo pari a 26.700€ quale tariffa per lo svolgimento dell'istruttoria prevista dal decreto 6 marzo 2017, n. 58. A tal proposito si allega alla presente il prospetto di calcolo di quanto dovuto (Allegato 1). Il processo di pagamento impiegherà qualche giorno, sarà nostra cura trasmettere, non appena disponibile, la quietanza di pagamento con relativo CRO bancario.

Rimandando alle più complete valutazioni contenute nella Relazione tecnica e nei relativi allegati, si resta a disposizione per eventuali richieste.

Distinti Saluti

Elenco Allegati

Allegato 1: Attestato pagamento tariffa

Allegato 2: Relazione tecnica

STEFANO RIOTTA

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.