



**Thermal Generation Italy**  
Power Plant Brindisi  
HSE&Q - Safety

Viale Regina Margherita 125, 00198 Roma

enelproduzione@pec.enel.it

PRO/TGI/COAL/PP-BS/HSEQ/AMB

Spett.le  
**MINISTERO AMBIENTE E TUTELA DEL  
TERRITORIO E DEL MARE**  
Direzione Generale per la Crescita  
Sostenibile e la Qualità dello Sviluppo  
Via Cristoforo Colombo, 44  
00147 Roma  
[CRESS@pec.minambiente.it](mailto:CRESS@pec.minambiente.it)

p.c.

Spett.le  
**ISPRA**  
Servizio per i rischi e la sostenibilità  
ambientale delle tecnologie, delle  
sostanze chimiche, dei cicli produttivi e dei  
servizi idrici e per le Attività Ispettive  
Via Vitaliano Brancati, 48  
00144 Roma  
[protocollo.ispra@ispra.legalmail.it](mailto:protocollo.ispra@ispra.legalmail.it)

Spett.le  
**ARPA PUGLIA**  
Direzione Generale  
Corso Trieste, 27  
70126 BARI  
[dir.generale.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it](mailto:dir.generale.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it)

Spett.le  
**ARPA PUGLIA**  
Dipartimento provinciale di Brindisi  
Via G.M. Galanti,16  
72100 BRINDISI  
[dap.br.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it](mailto:dap.br.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it)

Oggetto: ENEL PRODUZIONE SPA - Centrale Termoelettrica "Federico II" di Brindisi.  
Decreto di riesame AIA n. 0000084 del 21 aprile 2020.  
**- Ottemperanza prescrizione art.1 comma 2 lettera a) -**





Con riferimento alla prescrizione indicata nel decreto di riesame AIA n. 84 del 21/04/2020 – art.1 co. 2 lett. a): *“Relativamente alla prescrizione n. 20 (pag.76 del parere istruttorio): il programma di azioni previsto sia prodotto entro 6 mesi per essere operativo entro 12 mesi”*, si rappresenta quanto segue.

Nel procedimento di riesame AIA (cfr. nota prot. ENEL-PRO-24/06/2019-0009710) il Gestore ha rappresentato che il livello di efficienza energetica associato alle migliori tecniche disponibili (BAT-AEL) si riferisce al rapporto tra l'energia netta prodotta dall'unità di combustione e l'energia fornita all'unità di combustione dal combustibile o dalla materia prima, alle condizioni effettive di progetto. L'energia netta prodotta è determinata entro i confini dell'unità di combustione, gassificazione o IGCC, compresi i sistemi ausiliari (ad esempio, i sistemi di trattamento degli effluenti gassosi) e per l'unità in funzione a pieno carico. Pertanto, ai fini della verifica del rispetto del range di efficienza previsto dalle BATC-LCP (33,5% - 44%) il rendimento elettrico netto non può che essere quello relativo al **funzionamento a pieno carico** ed alle **condizioni effettive di progetto** appunto perché il consumo specifico netto di riferimento ed il **rendimento elettrico netto di riferimento** sono funzione del carico netto generato, espresso in MW. Infatti, la prescrizione n.20 del Parere Istruttorio Conclusivo (PIC) riporta che [...] *ciascun gruppo dovrà rispettare un **rendimento elettrico netto di riferimento** come previsto dal range riportato nelle BATC (33,5% - 44%)*.

Nella comunicazione di cui all'art. 29-decies, comma1, del D.Lgs 152/2006 (nota prot. ENEL-PRO-25/05/2020-0008174), in linea con quanto espresso nell'ambito del procedimento AIA, Enel produzione il Gestore ha evidenziato che il **rendimento elettrico netto effettivo** del 34%, considerata anche la tecnologia delle unità produttive, è un valore raggiungibile solo con il funzionamento a carichi delle unità prossimi al valore massimo, Tale funzionamento però, come noto, non dipende dal Gestore, ma dalle condizioni di carico imposte da TERNA finalizzate alla sicurezza del sistema elettrico nazionale, anche in relazione allo status di “impianto essenziale” che caratterizza la centrale “Federico II”, quindi l'adozione di mirate azioni gestionali, pur previste, come meglio diremo in seguito, non potranno garantire il raggiungimento del rendimento elettrico di cui sopra.

Tanto premesso, lo scrivente Gestore, in esecuzione della prescrizione in oggetto, ha elaborato una relazione tecnica (allegato 1) nella quale sono indicate le motivazioni dell'attuale rendimento elettrico netto effettivo e le azioni gestionali di miglioramento e di monitoraggio per ottimizzare il rendimento elettrico netto effettivo di ciascuna unità di produzione.

Si è inoltre provveduto al pagamento dell'importo pari a € 4.050 quale tariffa per lo svolgimento dell'istruttoria prevista dal decreto 6 marzo 2017, n.58. A tal proposito si allega alla presente la disposizione di versamento



di quanto dovuto e si comunica che il Codice di Riferimento dell'Operazione eseguita è 25-45860266-2.

Si resta disponibili per qualsiasi altro chiarimento in merito.

Distinti saluti.

*Allegati:*

- *Relazione tecnica;*
- *Disposizione di versamento tariffa.*

### **CONCETTO SERGIO TOSTO**

#### **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.