



*Ministero della Transizione Ecologica*

DIREZIONE GENERALE VALUTAZIONI AMBIENTALI

DIVISIONE II - RISCHIO RILEVANTE E AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE

Enipower S.p.A.  
Centrale Termoelettrica di Ravenna  
[stabilimento.ravenna@pec.enipower.eni.it](mailto:stabilimento.ravenna@pec.enipower.eni.it)

E, p.c., Alla Commissione AIA-IPPC  
[cippc@pec.minambiente.it](mailto:cippc@pec.minambiente.it)

All'ISPRA  
[protocollo.ispra@ispra.legalmail.it](mailto:protocollo.ispra@ispra.legalmail.it)

Alla Presidenza del Consiglio dei Ministri  
Al Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali  
art.14-ter L.241/90  
[segreteria.dica@mailbox.governo.it](mailto:segreteria.dica@mailbox.governo.it)  
[d.attubato@governo.it](mailto:d.attubato@governo.it)

**OGGETTO:** TRASMISSIONE PARERE ISTRUTTORIO CONCLUSIVO RELATIVO AL PROCEDIMENTO DI MODIFICA DELL'AIA RILASCIATA ALLA ENIPOWER S.P.A. CENTRALE TERMEOLETTICA DI RAVENNA - **PROCEDIMENTO ID 170/12765.**

Si trasmette il Parere Istruttorio Conclusivo, reso dalla Commissione AIA con nota del 13/06/2022 prot. n. CIPPC/875.

L'atto fa riferimento al procedimento di modifica non sostanziale del decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata con DM 437 del 27/10/2021.

Trattandosi pertanto di modifica non sostanziale, in conformità con quanto disposto dall'art. 29-*nonies*, comma 1 del D.lgs. n.152/2006 non si darà luogo ad ulteriore provvedimento di autorizzazione.

Il parere viene altresì trasmesso ad ISPRA ai fini dell'aggiornamento, laddove necessario, del Piano di Monitoraggio e Controllo, reso ai sensi dell'articolo 29-*quater*, comma 6, del D.lgs. n. 152/2006.

Si invita codesta Società a prendere atto di quanto accolto e richiesto dalla Commissione Istruttoria nel sopracitato Parere Istruttorio.

Avverso il presente atto è ammesso ricorso al TAR entro 60 giorni e al Capo dello Stato entro 120 giorni, dalla data di pubblicazione della presente nota sul sito istituzionale del Ministero.

**Il Dirigente**

Paolo Cagnoli

(documento informatico firmato digitalmente ai sensi dell'art. 24 D.lgs. 82/2005 e ss.mm. ii)

All. c.s.

ID Utente: 374  
ID Documento: VA\_02-Set\_06-374\_2022-0031  
Data stesura: 15/06/2022

*Tuteliamo l'ambiente! Non stampate se non necessario. 1 foglio di carta formato A4 = 7,5g di CO<sub>2</sub>*

Via Cristoforo Colombo, 44 - 00147 Roma Tel. 06-5722-5050 / 5012 - e-mail: VA-2@mite.gov.it

PEC: VA@PEC.mite.gov.it



*Ministero della Transizione Ecologica*

COMMISSIONE ISTRUTTORIA PER L'AUTORIZZAZIONE  
INTEGRATA AMBIENTALE - IPPC

IL PRESIDENTE

Al Ministero della Transizione Ecologica  
DG VA - Div. 4  
[VA@pec.mite.gov.it](mailto:VA@pec.mite.gov.it)

All'ISPRA  
[protocollo.ispra@ispra.legalmail.it](mailto:protocollo.ispra@ispra.legalmail.it)

**Oggetto:** Trasmissione del Parere Istruttorio Conclusivo relativo alla modifica dell'AIA rilasciata alla ENI Power S.p.A. Centrale Termoelettrica di Ravenna id. 170/12765.

Si trasmette, ai sensi del D.M. 335/2017 del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare relativo al funzionamento della Commissione, la proposta di Parere Istruttorio Conclusivo in oggetto indicato.

In base a quanto stabilito nella nota del Direttore Generale prot. MATTM-82014 del 14/10/2020, si rammenta che la trasmissione da parte di ISPRA della relativa proposta di adeguamento del Piano di monitoraggio e controllo è richiesta entro dieci giorni dalla data di ricezione della presente.

**Il Presidente f.f.**

Prof. Armando Brath

ALL. PIC



**Commissione Istruttoria AIA-IPPC  
EniPower S.p.A.  
Centrale Termoelettrica di Ravenna**

## **PARERE ISTRUTTORIO CONCLUSIVO**

**Istanza di Modifica non Sostanziale al  
Decreto autorizzativo n. 437 del 27/10/2021**

*“aggiornamento progetto Peakers”*  
(id. MATTM-DVA 170/12765)

Gestore	EniPower S.p.A.
Località	Ravenna
Gruppo Istruttore	Dott. Paolo Ceci - Referente
	Ing. Antonio Voza
	Ing. Alberto Pacifico
	Ing. Matteo Balboni (Regione Emilia Romagna)
	Ing. Raffaella Manuzzi (ARPAE ex L.R. 13/2015)
	Dott. Stefano Ravaioli (Comune di Ravenna)

(documento informatico firmato digitalmente  
ai sensi dell'art. 24 D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii)



**Commissione Istruttoria AIA-IPPC**  
**EniPower S.p.A.**  
**Centrale Termoelettrica di Ravenna**

Vista la lettera del Presidente della Commissione IPPC, prot. CIPPC n. 776 del 20/05/2021, che assegna l'istruttoria per il riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale della Centrale Termoelettrica della ENIPower S.p.A. di Ravenna a:

- Dott. Paolo Ceci - Referente GI;
  - Ing. Antonio Voza;
  - Ing. Alberto Pacifico.
- Preso atto che con comunicazioni trasmesse al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare sono stati nominati, ai fini dell'art. 10, comma 1, del decreto del Presidente della Repubblica n. 90 del 14 maggio 2007, i seguenti esperti regionali, provinciali e comunali:
- Ing. Matteo Balboni – Regione Emilia Romagna;
  - Ing. Raffaella Manuzzi - ARPAE ex L.R. 13/2015;
  - Dott. Stefano Ravaioli – Comune di Ravenna.
- Vista la nota del Ministero della Transizione Ecologica prot. MiTE n. 62558 del 19/05/2022 avente ad oggetto “*ENIPOWER S.p.A. Centrale Termoelettrica di Ravenna – Comunicazione di avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06 e s.m.i., per la modifica dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata con DM 437 del 27/10/2021 – **procedimento id 170/12765***”, con cui nell'avviare il procedimento, si trasmetteva la comunicazione del Gestore prot. 70-2022-FC-VP del 9/05/2022 relativa all'aggiornamento del progetto *Peakers* (sostituzione dell'esistente turbina a gas TG-501 con due nuovi turboalternatori a gas a ciclo aperto con potenza termica complessiva inferiore); in particolare il Gestore dichiara che:
- Le modifiche apportate al progetto sono essenzialmente riconducibili all'ottemperanza della prescrizione H contenuta nel PIC (procedimento id. 170/10512) allegato al DM AIA 437/2021, che impone di tener conto della eventualità della successiva installazione “*di adeguate tecniche end of pipe (SCR), qualora necessario, al fine di traguardare i limiti emissivi prescritti*”, altre modifiche minori sono legate al progredire dell'ingegneria esecutiva e ad esigenze costruttive e di ottimizzazione;
  - Le principali variazioni progettuali sono riassunte di seguito:



**Commissione Istruttoria AIA-IPPC**  
**EniPower S.p.A.**  
**Centrale Termoelettrica di Ravenna**

- **“Aggiornamento descrizione Impianti per selezione apparecchiature”**, la “marca e modello” le turbine saranno delle “GE M6000PF + sprint”, ed il diametro del camino sarà di 3,2 m anziché di 3,3;
- **“Modifiche ai sistemi ausiliari”**, le principali variazioni progettuali ai sistemi ausiliari:
  - Sistema raffreddamento macchine: Il progetto in precedenza prevedeva una torre evaporativa a tiraggio indotto ad acqua che ora viene sostituita da un sistema di raffreddamento ad aria distribuito sulle varie utenze;
  - Sistema trattamento/filtrazione acqua: Per supplire ad un possibile calo di potenza e di rendimento atteso nella stagione estiva, e quindi ottimizzare le prestazioni delle turbine, è stato previsto un sistema aggiuntivo di raffreddamento dell’aria comburente in ingresso (sistema EVAP – evaporative cooler). Il sistema EVAP, alimentato da acqua di reintegro, raffredda l’aria comburente alimentata alla turbina attraverso un processo di umidificazione. È previsto un nuovo sistema di pretrattamento/filtrazione dell’acqua per garantire il corretto funzionamento del sistema EVAP
  - Nuovo sistema anti-ghiaccio: È prevista l’installazione di un nuovo skid dedicato per il servizio anti-ghiaccio (anti-icing) unico per entrambi i turbogeneratori: le condizioni di temperatura invernale registrate al sito di Ravenna (-5 °C di Minima e -10 °C di Minima Estrema) richiedono un sistema di “anti-icing” da prevedersi a protezione dei filtri di ingresso ai compressori aria dei turbogas
- **“Variazioni planimetriche”**, Al fine di poter ottemperare alla prescrizione H contenuta nel PIC allegato al Decreto AIA, è stato necessario prevedere alcune variazioni planimetriche per l’eventuale installazione futura del Sistema SCR che dovrebbe comprendere:
  - Sistema di controllo del flusso di ammoniacca;
  - Sezione vaporizzante;
  - Sezione di iniezione ammoniacca;
  - Pannelli catalizzatori;
  - Stazione di stoccaggio e di carico dell’ammoniacca.



**Commissione Istruttoria AIA-IPPC**  
**EniPower S.p.A.**  
**Centrale Termoelettrica di Ravenna**

L'area interessata dal progetto, per poter eventualmente contenere anche le apparecchiature sopra richiamate, raggiungerà una estensione di circa 7.700 m<sup>2</sup>, comunque ricadente completamente all'interno dell'isola 11 di Stabilimento, di proprietà Enipower, già restituita agli usi legittimi dal punto di vista della qualità dei suoli.

La posizione dei camini dei due nuovi turboalternatori subisce uno spostamento di circa 10-15 m per poter accogliere l'eventuale SCR, tale spostamento è minimo e tale da non generare alcuna modifica in termini di ricadute di inquinanti al suolo rispetto al progetto autorizzato. Sono previste inoltre alcune modifiche che riguardano i cabinati, sia per la predisposizione dell'SCR, sia per ospitare le componenti elettro-strumentali di impianto ed avere spazi più ampi per la manutenzione, in particolare:

- nuova realizzazione di un Cabinato BOP Elettrico;
- nuova realizzazione di un Cabinato BOP Strumentazione;
- ampliamento del Cabinato interruttori con isolamento in gas (GIS).

– Considerato che dalla documentazione presentata con la nota prot. 70-2022-FC-VP del 9/05/2022 il Gestore dichiara inoltre che:

- Le modifiche in progetto non comporteranno variazioni della concentrazione di emissioni in atmosfera autorizzate in AIA.
- In termini di ricadute al suolo, l'aggiornamento dei dati geometrici di emissione dei turboalternatori non comporterà alcuna variazione significativa delle concentrazioni al suolo rispetto a quanto già valutato in sede di VIA e AIA per il progetto autorizzato
- L'intervento di modifica comporterà un'ottimizzazione dei consumi idrici rispetto al progetto autorizzato, con diminuzione sul bilancio totale annuale (stima su un funzionamento di 8.000 h/a) da 96.360 m<sup>3</sup>/a a 70.141 m<sup>3</sup>/a;
- Le variazioni progettuali oggetto della presente comunicazione non modificano sostanzialmente le quantità di effluenti indicate in ambito AIA nella configurazione impiantistica autorizzata alla massima capacità produttiva.
- Le variazioni progettuali oggetto della presente comunicazione non comportano un aumento della produzione dei rifiuti rispetto a quanto inizialmente previsto.



**Commissione Istruttoria AIA-IPPC**  
**EniPower S.p.A.**  
**Centrale Termoelettrica di Ravenna**

- Dal confronto tra il clima acustico *ante operam* e *post operam* si rileva che, nonostante le ipotesi conservative assunte nel modello di simulazione, l'incremento di rumorosità presso i recettori (tipo R) dato dall'esercizio aggiuntivo delle due nuove turbine a gas (20-TG-1701 e 20-TG-1801), risulta essere nullo o comunque trascurabile.
- Dal punto di vista dei consumi energetici, l'inserimento di sistemi di raffreddamento ad aria genera un leggero aumento dei consumi di energia elettrica, ma la variazione può considerarsi non sostanziale e i consumi già stimati nell'assetto alla Capacità Produttiva di Riesame AIA si intendono rappresentativi anche nel nuovo assetto di progetto
- Per quanto concerne i consumi di *chemicals*, la configurazione progettuale precedente, che prevedeva una nuova torre di raffreddamento, comportava un consumo di ipoclorito di sodio pari a circa 3 l/h. Nella nuova configurazione, l'ipoclorito di sodio sarà utilizzato come biocida nel sistema EVAP in quantità minore pari 0,016 l/h durante il funzionamento dell'EVAP Cooler, (circa 70 l/anno).
- Visto il Decreto di autorizzazione all'esercizio n. 246 del 10/06/2021, così come modificato dal DM 437 del 27/10/2021 e s.m.i. rilasciato alla EniPower S.p.A. per la centrale termoelettrica di Ravenna.
- Considerate le pertinenti disposizioni in materia di autorizzazione integrata ambientale contenute nel D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., ed in particolare l'articolo 5, comma 1, lettera l-bis).
- Considerato che dalla documentazione presentata dal Gestore, risulta tra l'altro l'avvenuto versamento della tariffa, di cui al DM n. 58 del 6/03/2017.
- Vista l'e-mail di trasmissione del Parere Istruttorio inviata per approvazione in data 30/05/2022 dalla segreteria IPPC al Gruppo Istruttore avente prot. CIPPC n. 855 del 9/06/2022 comprendenti i relativi allegati circa l'approvazione.

**il Gruppo Istruttore**  
**ritiene**

- che la modifica proposta si configuri come “non sostanziale” in quanto non produce “*effetti negativi e significativi sull'ambiente*”, ed è pertanto accoglibile;
- che la tariffa istruttoria versata sia congrua;



**Commissione Istruttoria AIA-IPPC  
EniPower S.p.A.  
Centrale Termoelettrica di Ravenna**

- che la descrizione dell'installazione oggetto Autorizzazione Integrata Ambientale DM n. 246 del 10/06/2021, così come modificato dal DM 437 del 27/10/2021 e s.m.i. debba intendersi conseguentemente aggiornata con le integrazioni e le modifiche illustrate nella comunicazione del Gestore prot. 70-2022-FC-VP del 9/05/2022.

Restano fermi per il Gestore gli obblighi previsti dal Decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale DM n. 246 del 10/06/2021, così come modificato dal DM 437 del 27/10/2021 e s.m.i., rilasciato alla EniPower S.p.A. per la Centrale Termoelettrica di Ravenna e dal D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., nonché ogni altra prescrizione derivante da altri procedimenti autorizzativi che danno o hanno dato origine ad autorizzazioni diverse dall'Autorizzazione Integrata Ambientale;

il Piano di Monitoraggio e Controllo, ove del caso, dovrà essere conseguentemente adeguato a cura dell'ISPRA.