



*Ministero dell'Ambiente
e della Tutela del Territorio e del Mare*

DIREZIONE GENERALE PER LE VALUTAZIONI
E LE AUTORIZZAZIONI AMBIENTALI

DIVISIONE III – RISCHIO RILEVANTE E
AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE

EP Produzione S.p.A.
Centrale Termoelettrica di Ostiglia (MN)
centrale.termostiglia@legalmail.it

E, p.c., Alla Commissione AIA-IPPC
cippc@pec.minambiente.it

All'ISPRA
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

Alla Presidenza del Consiglio dei Ministri
segreteria.dica@mailbox.governo.it
Al Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali
art.14-ter L.241/90 - Cons. Donato Attubato
d.attubato@governo.it

OGGETTO: TRASMISSIONE PARERE ISTRUTTORIO CONCLUSIVO RELATIVO ALLA DOMANDA DI MODIFICA DELL'AIA PRESENTATA DA EP PRODUZIONE S.P.A. CENTRALE TERMoeLETRICA DI OSTIGLIA – **PROCEDIMENTO ID 58/10088.**

Si trasmette in allegato copia del Parere Istruttorio Conclusivo, reso dalla Commissione AIA-IPPC con nota del 19/08/2019, prot. n. 1444/CIPPC.

L'atto fa riferimento al procedimento di modifica del decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con provvedimento del 03/02/2014, D.M. 51, per interventi di miglioramento impiantistico alle turbine di OS1 e OS2.

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.

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

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.

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

Dott. Antonio Ziantoni

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

All: prot CIPPC n. 1444/2019

ID Utente: 374
ID Documento: DVA-D3-AG-374_2019-0333
Data stesura: 02/09/2019

✓ Resp. Sez.: Ziantoni A.
Ufficio: DVA-D3-AG
Data: 03/09/2019

Tuteliamo l'ambiente! Non stampate se non necessario. 1 foglio di carta formato A4 = 7,5g di CO₂



*Ministero dell'Ambiente
e della Tutela del Territorio e del Mare*

COMMISSIONE ISTRUTTORIA PER L'AUTORIZZAZIONE

INTEGRATA AMBIENTALE – IPPC

IL PRESIDENTE

Ministero dell'Ambiente e della Tutela del
Territorio e del Mare
Direzione Generale Valutazioni Ambientali
c.a. Dott. Antonio Ziantoni
aia@pec.minambiente.it

Al Direttore Generale ISPRA
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

Oggetto: Trasmissione parere istruttorio conclusivo relativo alla domanda di modifica dell'AIA presentata da EP Produzione S.p.A. centrale termoelettrica di Ostiglia (MN) – Procedimento ID 58/10088.

Si trasmette, per i seguiti di competenza, ai sensi dell'art. 2, comma 1, lettera a) del D.M. 335/2017 del Ministero dell'Ambiente relativo al funzionamento della Commissione, l'allegata proposta di Parere Istruttorio Conclusivo relativo al procedimento in oggetto.

Il Presidente f.f.

Prof. Armando Brath

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

All. PIC

Tuteliamo l'ambiente! Non stampate se non necessario. 1 foglio di carta formato A4 = 7,5g di CO₂

Via Cristoforo Colombo, 44 – 00147 Roma Tel. 06-57225077

e-mail: commissione AIA@minambiente.it e-mail PEC: cippc@pec.minambiente.it

ID Utente: 426

ID Documento: CIPPC-426_2019-0067

Data stesura: 12/08/2019



AIA

Autorizzazione Integrata Ambientale

EP Produzione S.p.A.
Centrale termoelettrica di Ostiglia (MN)

Parere Istruttorio Conclusivo

Modifica

(D.Lgs. 3 aprile 2006, n. 152 e s.m.i., Art. 29-nonies)

“Interventi di miglioramento impiantistico alle turbine di OS1 e OS2”

Avvio DVA: DVA.RU.U.0009944.17.04.2019 (ID 58/10088)

Istanza del Gestore: Prot. N. 317-2019-88-23/P del 08/04/2019

(Prot. DVA.REGISTRO UFFICIALE.I.0008951.08-04-2019)

DECRETO AIA: DSA-DEC-2009-0000976 del 03.08.2009 (GU 31.08.2009) aggiornato dal DM-51 del 03.02.2014 (GU 24.02.2014)

GRUPPO ISTRUTTORE Commissione AIA-IPPC	Prof. Antonio Mantovani – Referente GI
	Ing. Alberto Pacifico
	Prof. Paolo Bevilacqua
Regione Lombardia	Ing. Annamaria Ribaudo
Provincia Mantova	Dott. Giampaolo Galeazzi
Comune Ostiglia	Dott. Valerio Primavori



Indice

1. INTRODUZIONE	3
1.1. Atti presupposti.....	3
1.2. Atti e attività istruttorie.....	3
2. OGGETTO DELLA MODIFICA.....	4
3. CONTENUTI DELL'ISTANZA DEL GESTORE.....	4
3.1. <i>Definizione della modifica richiesta</i>	5
3.2. <i>Descrizione delle modifiche</i>	5
3.3. <i>Motivazioni della non sostanzialità della modifica</i>	9
3.4. <i>Cronoprogramma degli interventi</i>	9
4. OSSERVAZIONI DEL PUBBLICO.....	10
5. CONSIDERAZIONI FINALI	10
6. AGGIORNAMENTI AL PIC.....	11
7. AGGIORNAMENTI AL PMC.....	11



1. INTRODUZIONE

1.1. Atti presupposti

Visto	il decreto del Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare n. GAB/DEC/2012/033 del 17 febbraio 2012, registrato alla Corte dei Conti il 20 marzo 2012, di nomina della Commissione istruttoria IPPC;
vista	la Legge 27 febbraio 2015, n. 11 art. 9-bis, la Commissione Istruttoria IPPC in carica al 31 dicembre 2014 è prorogata nelle sue funzioni fino al subentro di nuovi componenti nominati con successivo decreto ministeriale;
vista	la lettera del Presidente della Commissione IPPC, prot. CIPPC-U.0000695.18-04-2019, che assegna l'istruttoria per la modifica dell'autorizzazione integrata ambientale dell'impianto EP Produzione S.p.A. – Centrale termoelettrica di Ostiglia (MN) al Gruppo Istruttore così costituito: <ul style="list-style-type: none">– Prof. Antonio Mantovani – Referente GI– Ing. Alberto Pacifico– Prof. Paolo Bevilacqua
preso atto	che con comunicazioni trasmesse al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare sono stati nominati i seguenti rappresentanti regionali, provinciali e comunali: <ul style="list-style-type: none">– Ing. Annamaria Ribauda - Regione Lombardia– Dott. Giampaolo Galeazzi - Provincia di Mantova– Dott. Valerio Primavori - Comune di Ostiglia
preso atto	che ai lavori del GI della Commissione IPPC sono stati designati, nell'ambito del supporto tecnico alla Commissione IPPC, i seguenti funzionari e collaboratori dell'ISPRA: <ul style="list-style-type: none">– Ing. Antonio Carmelo, referente.– Ing. Roberto Borghesi. Coordinatore e Responsabile della sezione analisi integrata dei cicli produttivi industriali

1.2. Atti e attività istruttorie

Esaminata	la domanda di modifica del decreto AIA e la relativa documentazione tecnica allegata trasmessa dal Gestore dell'impianto EP Produzione S.p.A di Ostiglia (MN) sita in S.S. 12 Abetone-Brennero Km 239 – 46035 Ostiglia (MN) con proprio protocollo n. 0000317-2019-88-23/P del 08/04/2019, acquisita in pari data agli atti dal MATTM - D.G. Valutazione e Autorizzazioni Ambientali con protocollo DVA/8951;
Esaminata	che le dichiarazioni rese dal Gestore costituiscono, ai sensi e per gli effetti dell'articolo 3 della Legge 7 agosto 1990, n. 241 e successive modifiche ed integrazioni, presupposto di fatto essenziale per il rilascio del presente parere istruttorio conclusivo e le condizioni e prescrizioni ivi contenute. La non veridicità, falsa rappresentazione o l'incompletezza delle informazioni fornite nelle dichiarazioni rese dal Gestore possono comportare, a giudizio dell'autorità competente, un riesame del presente parere, fatta salva l'adozione delle misure cautelari ricorrendone i presupposti;
Considerato	
Esaminata	L'Autorizzazione Integrata Ambientale della centrale termoelettrica di Ostiglia (MN) della EP Produzione S.p.A. rilasciata con prot. DSA-DEC-2009-0000976 del 03/08/2009;
Esaminata	la nota di avvio del procedimento istruttorio da parte del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, prot. DVA.RU.U.0009944.17-04-2019 - Procedimento ID 58/10088;
Esaminati	<ul style="list-style-type: none">– la Decisione di Esecuzione (UE) 2017/1442 della Commissione del 31 luglio 2017 che stabilisce le conclusioni sulle migliori tecniche disponibili (BAT), a norma della direttiva 2010/75/UE del Parlamento europeo e del Consiglio, per i grandi impianti di combustione, e– il BREF LCP "Best Available Techniques (BAT) Reference Document for Large Combustion Plants", European Commission, 2017.



Vista	la relazione di ISPRA del 09.05.2019 (CIPPC.REGISTRO UFFICIALE.I.0001064.05-06-2019) a supporto della Commissione Istruttoria AIA-IPPC redatta da: – Ing. Antonio Carmelo, referente – Ing. Roberto Borghesi, coordinatore e responsabile della sezione analisi integrata dei cicli produttivi industriali
vista	La nota integrativa (CIPPC.REGISTRO UFFICIALE.I.0001295.11-07-2019) volontaria trasmessa dal Gestore
vista	la mail di trasmissione della bozza di Parere Istruttorio Conclusivo inviata in data 17/07/2019 dalla segreteria IPPC al Gruppo Istruttore per la condivisione entro il 25/07 avente prot. CIPPC.REGISTRO UFFICIALE.U.0001370.25-07-2019 comprendente i relativi allegati circa l'approvazione.

2. OGGETTO DELLA MODIFICA

Denominazione impianto	EP Produzione S.p.A. – Centrale termoelettrica di Ostiglia (MN)
Indirizzo sede operativa	S.S. 12 Abetone-Brennero Km 239 – 46035 Ostiglia (MN)
Sede Legale	Via di San Basilio, 48 – 00187 Roma
Rappresentante Legale	
Tipo impianto	esistente
Codice e attività IPPC	Categoria 1.1 - Impianti di combustione con potenza termica di combustione > 50MW Classificazione NACE: Produzione di energia elettrica codice 35.11 Classificazione NOSE-P: Processi di combustione > 300 MW (intero gruppo) codice 101.01
Gestore Impianto	Marco Bertolino - email: marco.bertolino@epproduzione.it tel. 0386/303220 fax. 0386/303401 PEC: epproduzione@pec.it
Referente IPPC	Ing. Alessia Fiore
Numero addetti	
Impianto a rischio di incidente rilevante	NO
Sistema di gestione ambientale	ISO 14001 - EMAS

3. CONTENUTI DELL'ISTANZA DEL GESTORE

Il Gestore con nota del 08/04/2019 proprio protocollo n. 0000317-2019-88-23/P, acquisita in pari data agli atti dal MATTM - D.G. Valutazione e Autorizzazioni Ambientali con protocollo DVA/2019/4653, presenta istanza di modifica dell'AIA della centrale termoelettrica di EP Produzione S.p.A. in Ostiglia (MN) rilasciata con decreto DSA-DEC-2009-0000976 del 03/08/2009 per la modifica impiantistica:

- *interventi di miglioramento impiantistico alle turbine dei moduli OS1 e OS2 (OS1-2).*

Il progetto consiste in piccoli miglioramenti impiantistici sulle turbine dei moduli OS1-2, determinando un lieve aumento della potenza termica, stimabile in 10 MWt e un'ottimizzazione dei consumi specifici, con lieve riduzione dei flussi di massa emessi presso il sito produttivo di Ostiglia (MN).

Le soluzioni tecniche individuate e da realizzare sono descritte nei successivi paragrafi.



3.1. Definizione della modifica richiesta

La modifica impiantistica prevede miglioramenti degli impianti produttivi, OS1-2, con un aumento della potenza termica e l'ottimizzazione dei consumi specifici.

Rispetto alla normativa AIA, la modifica non prevede alcuna variazione delle caratteristiche corrispondenti che dia luogo ad un incremento del valore della soglia, di cui all'allegato VIII del D.Lgs. n. 152/06 e s.m.i., per la categoria di attività di pertinenza, Attività energetiche, punto 1.1 - Impianti di combustione, con potenza termica di combustione di oltre 50 MW.

3.2. Descrizione delle modifiche

Durante le fermate programmate, in corso presso il sito produttivo di Ostiglia, la ditta specializzata GE installerà sui moduli OS1-2 delle nuove parti impiantistiche sulle turbine a gas, denominate R4P (repair for performance).

Attualmente sono autorizzati n. 3 moduli turbogas a ciclo combinato (sez. 1, sez. 2 e sez. 3), ciascuno per una potenza termica di 700 MWt alla capacità produttiva, tutti alimentati con gas naturale.

I nuovi componenti proposti, a seguito di miglioramenti sui materiali utilizzati e su alcuni dettagli costruttivi, sono in grado di permettere alle unità sopracitate un aumento di potenza termica e un miglioramento nei consumi specifici. Gli interventi sono previsti su due dei tre moduli: OS1 e OS2.

Cautelativamente è stato considerato un aumento di 10 MWt per unità (valori aggiornati dal gestore, cfr. riquadro sotto); i dati definitivi saranno comunicati a seguito dei performance test che saranno effettuati al riavvio dei gruppi.

- **Con una propria nota integrativa (CIPPC.REGISTRO UFFICIALE.L0001295.11-07-2019) volontaria il Gestore, ha meglio chiarito la consistenza dell'intervento e rettificato il valore già previsto di aumento di 20 MWt di potenza termica per ciascun gruppo in 10 MWt:**

"Il proponente precisa che l'intervento consiste nella sostituzione delle pale retoriche e statoriche della turbina a gas (c.d. 'parti calde') con nuove parti di tecnologia più avanzata.

In particolare, il costruttore della turbina a gas (General Electric) ha:

- migliorato i sistemi di tenuta tra parti retoriche e parti statoriche per ridurre le sfuggite di gas combusti;*
- incrementato l'efficacia del sistema di raffreddamento delle pale riducendo la portata d'aria a tale scopo necessaria.*

Le modifiche di cui sopra, eseguite da General Electric, consentono, a pari quantità di aria elaborata nel suo complesso dalla turbina a gas, di incrementare sia il rendimento della macchina che la potenza da essa erogata.

Infatti, la quantità d'aria aspirata dal compressore della turbina rimane invariata, ma risulta minore la quota di essa che viene spillata per il raffreddamento delle parti calde.

La maggior quantità di aria disponibile viene pertanto inviata alla camera di combustione; questo permette di aumentare leggermente la portata del gas, con conseguente incremento della potenza elettrica e della potenza termica della turbina.

Si precisa infine che il performance test, svolto da costruttore al termine dei lavori, ha evidenziato che l'intervento potrà portare ad un incremento di potenza termica di circa 10 MWt per modulo, invece dei 20 MWt inizialmente ipotizzati."

NOTA BENE: Conseguentemente alla nota del gestore del 11.07.2019, i valori di seguito riportati di potenza termica vanno rettificati in riduzione; quindi l'incremento di potenza di ogni singolo gruppo sarà di 10 MWt, invece di 20 MWt.



Le nuove condizioni di esercizio sono rappresentate nelle schede AIA di seguito riportate, precisamente:

- “SCHEDA_C_B_7.2 Emissioni in atmosfera di tipo convogliato”;
- “C.B. 3.2 Produzione di energia”.

Scheda: C.B.7.2 Emissioni in atmosfera di tipo convogliato nell'assetto futuro

B.7.2 Emissioni in atmosfera di tipo convogliato (alla capacità produttiva) – assetto futuro

Camino o condotta	Unità di provenienza	Portata (Nm³/h)	Modalità di determinazione (M/C/S) (1)	Inquinante	Limite di emissione in concentrazione (mg/Nm³)					Concentrazione rappresentativa		Limite di emissione in flusso di massa per inquinante (es. t/a, kg/mese, kg/h)		Flusso di massa rappresentativo (t/a)	
					Misura in continuo		Misura discontinua		% O2	(mg/Nm³)	% O2	al camino	più camini/intera installazione	al camino	più camini/intera installazione
					Valore	Base temporale m/g/h	Valore	Frequenza							
A1 (Sez. 1)	Sez. 1 (Fase EA1)	2.102.100	S	NOx	30 (2)	h (2)	-	-	15	30 (4)	15	-	-	552,432 (4) (6)	-
				CO	30 (2)	h (2)	-	-	15	30 (4)	15	-	-	552,432 (4) (6)	-
				SO2	-	-	(3)	(3)	15	(5)	15	-	-	(5)	-
				Polveri	-	-	(3)	(3)	15	(5)	15	-	-	(5)	-
A2 (Sez. 2)	Sez. 2 (Fase EA1)	2.102.100	S	NOx	30 (2)	h (2)	-	-	15	30 (4)	15	-	-	552,432 (4) (6)	-
				CO	30 (2)	h (2)	-	-	15	30 (4)	15	-	-	552,432 (4) (6)	-
				SO2	-	-	(3)	(3)	15	(5)	15	-	-	(5)	-
				Polveri	-	-	(3)	(3)	15	(5)	15	-	-	(5)	-
A3 (Sez. 3)	Sez. 3 (Fase EA1)	2.100.000	S	NOx	30 (2)	h (2)	-	-	15	30 (4)	15	-	-	551,880 (4) (6)	-
				CO	30 (2)	h (2)	-	-	15	30 (4)	15	-	-	551,880 (4) (6)	-
				SO2	-	-	(3)	(3)	15	(5)	15	-	-	(5)	-
				Polveri	-	-	(3)	(3)	15	(5)	15	-	-	(5)	-
A5.1 A5.2 (7)	Cald. Aux. (Fase EA1)	16.000	S	NOx	-	-	(8)	(8)	3	200	3	-	-	-	-
				CO	-	-	(8)	(8)	3	100	3	-	-	-	-
				SOx	-	-	(8)	(8)	3	(5)	3	-	-	(5)	-
				Polveri	-	-	(8)	(8)	3	(5)	3	-	-	(5)	-

Note

(1)) M: Misurata; C: Calcolata; S: Stimata

(2) Limite su base oraria come previsto dal DEC. AIA DSA-DEC-2009-0000976 del 03/08/2009

(3)) SO₂ e Polveri: parametri conoscitivi soggetti a misura annuale con campionamento manuale ed analisi di laboratorio come previsto dal PMC allegato al DEC. AIA DSA-DEC-2009-0000976 del 03/08/2009

(4) Per NOx e CO è stato indicato il limite come previsto dal DEC. AIA DSA-DEC-2009-0000976 del 03/08/2009.

(5) Per SO₂ e Polveri l'impiego di gas naturale non comporta emissioni significative di tali inquinanti.

(6) Valore calcolato considerando un periodo di funzionamento pari a 8760 ore/anno.

(7) A5.1 e A5.2 corrispondono ai punti di emissione delle due caldaie ausiliarie (a gas naturale) autorizzate con Modifica Non Sostanziale prot. DVA-2010-0027792 del 16/11/2010 al Decreto AIA DSA- DEC-2009-0000976 del 03/08/2009. La modifica non sostanziale ha previsto la sostituzione delle due caldaie ausiliarie esistenti con le due nuove attualmente presenti da 14,99 MW ciascuna, localizzate tra i gruppi 2 e 3.

(8) La Modifica Non Sostanziale prot. DVA-2010-0027792 del 16/11/2010 al Decreto AIA DSA-DEC-2009-0000976 del 03/08/2009 con la quale sono state autorizzate le due caldaie (a gas naturale con Potenza Termica pari a 14,99 MW ciascuna) conferma quanto indicato nel PMC allegato al Decreto AIA del 2009; in particolare è prevista la registrazione delle emissioni di NOx, CO, SOx e Polveri con misura o stima annuale.

Gli impianti di combustione con potenza termica nominale < 50 MW nei quali sono utilizzati combustibili gassosi sono soggetti ai limiti previsti dall'Allegato I, Parte III, Par. 1.3 alla Parte V del D.Lgs 152/06:

- Per Polveri (5 mg/Nm³) e SO₂ (35 mg/Nm³) il valore limite si considera rispettato se è utilizzato come combustibile metano o GPL;
- NO₂ 350 mg/Nm³;

A partire dal 1° Gennaio 2025, per gli impianti di Potenza Termica > 5 MW (e < 50 MW) dovranno essere rispettati i seguenti limiti:

- Polveri 5 mg/Nm³,



- SO₂ 35 mg/Nm³ con il valore limite da considerarsi rispettato in caso di utilizzo di gas naturale;
 - NO₂ 250 mg/Nm³ o 200 mg/Nm³ in caso di utilizzo di gas naturale.
- (9) Oltre a quanto indicato nella scheda, si segnala la presenza dei punti di emissione (riportati in planimetria nell'Allegato B.20) relativi a:
- Gruppi Elettrogeni di emergenza alimentati a gasolio non ricompresi tra gli impianti in deroga ai sensi dell'art. 272, comma 1 (allegato IV) della Parte V del D.Lgs 152/06 e s.m.i. e ad ai quali non si applica il Titolo I (Prevenzione e limitazione delle emissioni in atmosfera di impianti e attività) della Parte V del D.Lgs 152/06 ai sensi dell'art. 272, comma 5 della Parte V del D.Lgs 152/06. In particolare:
 - A6: gruppo elettrogeno 1DG (Potenza Termica 3,125 MWt),
 - A7: gruppo elettrogeno 2DG (Potenza Termica 3,125 MWt),
 - A8: gruppo elettrogeno 3DG (Potenza Termica 3,125 MWt);
 - Motopompe alimentate a gasolio a servizio dell'impianto antincendio, ricomprese tra gli impianti in deroga ai sensi dell'art. 272, comma 1 (allegato IV) della Parte V del D.Lgs 152/06. In particolare:
 - A12: motopompa MPA4 (Potenza Termica 0,273 MWt),
 - A13: motopompa MPA5 (Potenza Termica 0,273 MWt).

Scheda: C.B. 3.2 Produzione di energia nell'assetto futuro

B.3.2 Produzione di energia (alla capacità produttiva) - assetto futuro.

Fase	Unità	Apparecchiatura o parte di unità (forno, caldaia ecc.)	Combustibile utilizzato	ENERGIA TERMICA			ENERGIA ELETTRICA (3) (4)		
				Potenza termica di combustione (MWt) (*)	Energia prodotta (MWh t)	Quota ceduta a terzi (MWh)	Potenza elettrica nominale (MWe) (*)	Energia prodotta (MWh e) (1)	Quota ceduta a terzi (MWh e) (2)
PEEL PCO	Sez. 1	Gruppo Turbogas a ciclo combinato	Gas Naturale	710 MWt	-	-	392 MWe	3.363.840 MWh e	3.320.040 MWh e
PEEL PCO	Sez. 2	Gruppo Turbogas a ciclo combinato	Gas Naturale	710 MWt	-	-	392 MWe	3.363.840 MWh e	3.320.040 MWh e
PEEL PCO	Sez. 3	Gruppo Turbogas a ciclo combinato	Gas Naturale	700 MWt	-	-	384 MWe	3.363.840 MWh e	3.320.040 MWh e
TOTALE				2.140 MWt	-	-	1.168 MWe	10.091.520 MWh e	9.960.120 MWh e

Note:

- 1) Valori calcolati considerando 8.760 ore/anno di funzionamento.
 - 2) Per la quota ceduta a terzi di energia elettrica netta si stabilisce che la potenza elettrica al netto dei consumi di impianto sia pari a 379 MWe per ciascuna sezione turbogas a ciclo combinato (1, 2 e 3).
 - 3) Presso il salto dell'argine del fiume Po sono installate 3 turbine in asse che consentono il recupero, sotto forma di energia elettrica, dell'energia idraulica che si rende disponibile allo scarico del circuito di raffreddamento della Centrale. Alla massima capacità produttiva è possibile produrre energia elettrica aggiuntiva per un totale di 13.400 MWh. Tali centraline idrauliche sono state qualificate impianti a fonti rinnovabili con seguenti codici COFER: IM_S03OI1 S per le centraline idrauliche dei gruppi 1 e 2 e IM_S03OI3 S per le centraline idrauliche del gruppo 3.
 - 4) In Centrale sono presenti 3 Generatori Diesel di Emergenza (uno per ogni sezione termoelettrica) ciascuno di Potenza Termica pari a 3,125 MWt.
- (*) I valori indicati di potenza termica per le sezioni 1 e 2 sono stati aggiornati con la nota del gestore del 11.0.2019; i valori di potenza elettrica e potenza termica delle stesse sezioni potranno comunque essere confermati solo dopo i performance test.

Le attuali condizioni di esercizio sono rappresentate nelle schede AIA di seguito riportate, precisamente:

- “SCHEDA_B_7.2 Emissioni in atmosfera di tipo convogliato”;
- “B. 3.2 Produzione di energia”.



Scheda: B.7.2 Emissioni in atmosfera di tipo convogliato nell'assetto attuale

B.7.2 Emissioni in atmosfera di tipo convogliato (alla capacità produttiva) - assetto attuale.

Camino o condotta	Unità di provenienza	Portata (Nm³/h)	Modalità di determinazione (M/C/S) (1)	Inquinante	Limite di emissione in concentrazione (mg/Nm³)					Concentrazione rappresentativa		Limite di emissione in flusso di massa per inquinante (es. t/a, kg/mese, kg/h)		Flusso di massa rappresentativo (t/a)	
					Misura in continuo		Misura discontinua		% O ₂	(mg/Nm³)	% O ₂	Camino	Più camini/Intera installazione	Camino	Più camini/Intera installazione
					valore	base temporale m/g/h	valore	Frequenza							
A1 (Sez. 1)	Sez. 1 (Fase EA1)	2.100.000	S	NOx	30 (2)	h (2)	-	-	15	30 (4)	15	-	-	551,880 (4) (6)	-
				CO	30 (2)	h (2)	-	-	15	30 (4)	15	-	-	551,880 (4) (6)	-
				SO ₂	-	-	(3)	(3)	15	(5)	15	-	-	(5)	-
				Polveri	-	-	(3)	(3)	15	(5)	15	-	-	(5)	-
A2 (Sez. 2)	Sez. 2 (Fase EA1)	2.100.000	S	NOx	30 (2)	h (2)	-	-	15	30 (4)	15	-	-	551,880 (4) (6)	-
				CO	30 (2)	h (2)	-	-	15	30 (4)	15	-	-	551,880 (4) (6)	-
				SO ₂	-	-	(3)	(3)	15	(5)	15	-	-	(5)	-
				Polveri	-	-	(3)	(3)	15	(5)	15	-	-	(5)	-
A3 (Sez. 3)	Sez. 3 (Fase EA1)	2.100.000	S	NOx	30 (2)	h (2)	-	-	15	30 (4)	15	-	-	551,880 (4) (6)	-
				CO	30 (2)	h (2)	-	-	15	30 (4)	15	-	-	551,880 (4) (6)	-
				SO ₂	-	-	(3)	(3)	15	(5)	15	-	-	(5)	-
				Polveri	-	-	(3)	(3)	15	(5)	15	-	-	(5)	-
A5.1 A5.2 (7)	Cald. Aux. (Fase EA1)	16.000	S	NOx	-	-	(8)	(8)	3	200	3	-	-	-	-
				CO	-	-	(8)	(8)	3	100	3	-	-	-	-
				SO _x	-	-	(8)	(8)	3	(5)	3	-	-	(5)	-
				Polveri	-	-	(8)	(8)	3	(5)	3	-	-	(5)	-

Note

(1) M: Misurata; C: Calcolata; S: Stimata

(2) Limite su base oraria come previsto dal DEC. AIA DSA-DEC-2009-0000976 del 03/08/2009

(3) SO₂ e Polveri: parametri conoscitivi soggetti a misura annuale con campionamento manuale ed analisi di laboratorio come previsto dal PMC allegato al DEC. AIA DSA-DEC-2009-0000976 del 03/08/2009

(4) Per NO_x e CO è stato indicato il limite come previsto dal DEC. AIA DSA-DEC-2009-0000976 del 03/08/2009.

(5) Per SO₂ e Polveri l'impiego di gas naturale non comporta emissioni significative di tali inquinanti.

(6) Valore calcolato considerando un periodo di funzionamento pari a 8760 ore/anno.

(7) A5.1 e A5.2 corrispondono ai punti di emissione delle due caldaie ausiliarie (a gas naturale) autorizzate con Modifica Non Sostanziale prot. DVA-2010-0027792 del 16/11/2010 al Decreto AIA DSA- DEC-2009-0000976 del 03/08/2009. La modifica non sostanziale ha previsto la sostituzione delle due caldaie ausiliarie esistenti con le due nuove attualmente presenti da 14,99 MW ciascuna, localizzate tra i gruppi 2 e 3.

(8) La Modifica Non Sostanziale prot. DVA-2010-0027792 del 16/11/2010 al Decreto AIA DSA-DEC-2009-0000976 del 03/08/2009 con la quale sono state autorizzate le due caldaie (a gas naturale con Potenza Termica pari a 14,99 MW ciascuna) conferma quanto indicato nel PMC allegato al Decreto AIA del 2009; in particolare è prevista la registrazione delle emissioni di NO_x, CO, SO_x e Polveri con misura o stima annuale.

Gli impianti di combustione con potenza termica nominale < 50 MW nei quali sono utilizzati combustibili gassosi sono soggetti ai limiti previsti dall'Allegato I, Parte III, Par. 1.3 alla Parte V del D.Lgs. 152/06:

- Per Polveri (5 mg/Nm³) e SO₂ (35 mg/Nm³) il valore limite si considera rispettato se è utilizzato come combustibile metano o GPL;
- NO₂ 350 mg/Nm³;

A partire dal 1° Gennaio 2025, per gli impianti di Potenza Termica > 5 MW (e < 50 MW) dovranno essere rispettati i seguenti limiti:

- Polveri 5 mg/Nm³;
- SO₂ 35 mg/Nm³ con il valore limite da considerarsi rispettato in caso di utilizzo di gas naturale;
- NO₂ 250 mg/Nm³ o 200 mg/Nm³ in caso di utilizzo di gas naturale.

Handwritten signature



(9) Oltre a quando indicato nella scheda, si segnala la presenza dei punti di emissione (riportati in planimetria nell'Allegato B.20) relativi a:

- Gruppi Elettrogeni di emergenza alimentati a gasolio non ricompresi tra gli impianti in deroga ai sensi dell'art. 272, comma 1 (allegato IV) della Parte V del D.Lgs 152/06 e smi e ad ai quali non si applica il Titolo I (Prevenzione e limitazione delle emissioni in atmosfera di impianti e attività) della Parte V del D.Lgs 152/06 ai sensi dell'art. 272, comma 5 della Parte V del D.Lgs 152/06. In particolare:
 - A6: gruppo elettrogeno 1DG (Potenza Termica 3,125 MWt),
 - A7: gruppo elettrogeno 2DG (Potenza Termica 3,125 MWt),
 - A8: gruppo elettrogeno 3DG (Potenza Termica 3,125 MWt);
- Motopompe alimentate a gasolio a servizio dell'impianto antincendio, ricomprese tra gli impianti in deroga ai sensi dell'art. 272, comma 1 (allegato IV) della Parte V del D.Lgs 152/06. In particolare:
 - A12: motopompa MPA4 (Potenza Termica 0,273 MWt),
 - A13: motopompa MPA5 (Potenza Termica 0,273 MWt).

Scheda: B. 3.2 Produzione di energia nell'assetto attuale

B.3.2 Produzione di energia (alla capacità produttiva)									
Fase	Unità	Apparecchiatura o parte di unità (forno, caldaia ecc.)	Combustibile utilizzato	ENERGIA TERMICA			ENERGIA ELETTRICA (3) (4)		
				Potenza termica di combustione (MWt)	Energia prodotta (MWh t)	Quota ceduta a terzi (MWh)	Potenza elettrica nominale (MWe)	Energia prodotta (MWh e) (1)	Quota ceduta a terzi (MWh e) (2)
PEEL PCO	Sez. 1	Gruppo Turbogas a ciclo combinato	Gas Naturale	700 MWt	-	-	384 MWe	3.363.840 MWh e	3.320.040 MWh e
PEEL PCO	Sez. 2	Gruppo Turbogas a ciclo combinato	Gas Naturale	700 MWt	-	-	384 MWe	3.363.840 MWh e	3.320.040 MWh e
PEEL PCO	Sez. 3	Gruppo Turbogas a ciclo combinato	Gas Naturale	700 MWt	-	-	384 MWe	3.363.840 MWh e	3.320.040 MWh e
TOTALE				2.100 MWt	-	-	1.152 MWe	10.091.520 MWh e	9.960.120 MWh e

Note:

- (1) Valori calcolati considerando 8.760 ore/anno di funzionamento.
- (2) Per la quota ceduta a terzi di energia elettrica netta si stabilisce che la potenza elettrica al netto dei consumi di impianto sia pari a 379 MWe per ciascuna sezione turbogas a ciclo combinato (1, 2 e 3).
- (3) Presso il salto dell'argine del fiume Po sono installate 3 turbine in asse che consentono il recupero, sotto forma di energia elettrica, dell'energia idraulica che si rende disponibile allo scarico del circuito di raffreddamento della Centrale. Alla massima capacità produttiva è possibile produrre energia elettrica aggiuntiva per un totale di 13.400 MWh. Tali centraline idrauliche sono state qualificate impianti a fonti rinnovabili con seguenti codici COFER: IM_S03OI1 S per le centraline idrauliche dei gruppi 1 e 2 e IM_S03OI3 S per le centraline idrauliche del gruppo 3.
- (4) In Centrale sono presenti 3 Generatori Diesel di Emergenza (uno per ogni sezione termoelettrica) ciascuno di Potenza Termica pari a 3,125 MWt.

3.3. Motivazioni della non sostanzialità della modifica

Dal confronto con i dati prima e dopo modifica, non emergono variazioni nelle caratteristiche dell'impianto che comportino effetti negativi e significativi sull'ambiente.

L'unica differenza consiste in un aumento dell'ordine dello 0,1% della portata dei fumi in uscita dal camino, che conduce ad un analogo incremento, pressoché trascurabile, delle emissioni massiche annuali di NOx e CO.

3.4. Cronoprogramma degli interventi

Gli interventi impiantistici sono in corso e termineranno durante il mese di Aprile 2019. Tuttavia, nelle more dell'ottenimento del parere conclusivo alla presente istanza, il gestore opererà rispettando le condizioni di esercizio al momento autorizzate.



I tempi di inizio lavori e di realizzazione delle opere sono tali da non essere compatibili con il Riesame AIA per la verifica della necessità di adeguamento alle BAT LCP dell'Agosto 2017, relativo all'intera installazione.

4. OSSERVAZIONI DEL PUBBLICO

Dalla consultazione del sito <http://va.minambiente.it> non risultano, per l'oggetto della presente istanza, pervenute osservazioni da parte del pubblico.

5. CONSIDERAZIONI FINALI

In relazione all'istanza di modifica del Decreto AIA emesso con Decreto DSA-DEC-2009-0000976 del 03/08/2009 della centrale termoelettrica di Ostiglia (MN) della società EP Produzione S.p.A. inoltrata dal Gestore, giusta istanza del 08/04/2019 proprio protocollo n. 0000317-2019-88-23/P ed acquisita in pari data agli atti dal MATTM - D.G. Valutazione e Autorizzazioni Ambientali con protocollo DVA/2019/4653 per interventi di miglioramento impiantistico alle turbine di OS1-2, il GI alla Commissione IPPC ritiene di esprimere quanto segue:

- il Gestore nella descrizione delle modifiche riportate al precedente paragrafo 4.2 descrive la finalità gli interventi alle turbine di OS1-2 nei termini di un aumento di potenza termica / elettrica e un miglioramento delle performance ambientali. In effetti, l'emissione specifica (massa inquinante/unità di potenza produttiva) per la quota aggiuntiva relativa all'intervento in progetto, risulta inferiore rispetto all'assetto base attuale.

Si riassumono nelle successive tabelle le informazioni di interesse sull'attuale assetto e su quello futuro, dopo la messa in esercizio dei gruppi R4P in relazione ai parametri segnalati dal Gestore, quali:

- incremento della potenza termica di combustione;
- incremento della potenza elettrica nominale;
- portata;
- flusso di massa al camino.

Turbina	Attuale Potenza termica di combustione (MWt)	Futura Potenza termica di combustione (MWt)	Attuale Potenza elettrica nominale (MWe)	Futura Potenza elettrica nominale (MWe)**	Attuale Portata (Nm ³ /h)	Futura Portata (Nm ³ /h)	Attuale Flusso di massa al camino* (t/a)	Futuro Flusso di massa al camino* (t/a)
OS1	700	710	384	392	2.100.000	2.102.100		
OS2	700	710	384	392	2.100.000	2.102.100		
CO							551,880	552,432
NOx							551,880	552,432

* I flussi di massa ai camini di OS1 e OS2 degli inquinanti CO e NOx sono uguali.

** I valori indicati di potenza termica per le sezioni 1 e 2 sono stati aggiornati con la nota del gestore del 11.0.2019; i valori effettivi di potenza elettrica e potenza termica potranno comunque essere confermati solo dopo i performance test.

DIFFERENZA TRA FUTURA E ATTUALE CONDIZIONE OPERATIVA	Potenza termica di combustione (MWt)	Potenza elettrica nominale (MWe)	Portata (Nm ³ /h)	Flusso di massa al camino per CO e NOx (t/a)
OS1	20	8	2.100	0,552
OS2	20	8	2.100	0,552



Nessuna variazione è stata segnalata dal Gestore tra l'attuale e la futura condizione d'impianto in relazione alle quantità di Energia elettrica prodotta e della quota ceduta a terzi.

Il GI ritiene che la natura delle modifiche da apportare alla Centrale richieste dal Gestore non presentino condizioni strutturali ed operative che possano essere considerate peggiorative per l'ambiente rispetto a quanto già autorizzato.

La modifica proposta comporta aumenti non significativi degli impatti ambientali associati all'esercizio della Centrale: per gli inquinanti interessati, CO e NOx, è previsto infatti un incremento delle emissioni pari a circa 0,1% come flussi di massa annui.

La modifica proposta è ritenuta dal GI come non sostanziale e tale da non poter causare effetti negativi significativi sull'ambiente.

6. AGGIORNAMENTI AL PIC

Le modifiche apportate non comportano variazioni ai limiti AIA autorizzati.

7. AGGIORNAMENTI AL PMC

L'istanza di modifica dell'AIA della centrale termoelettrica di EP Produzione S.p.A. in Ostiglia (MN) emessa con decreto DSA-DEC-2009-0000976 del 03/08/2009 presentata dal Gestore con istanza del 08/04/2019 proprio protocollo n. 0000317-2019-88-23/P ed acquisita in pari data agli atti dal MATTM - D.G. Valutazione e Autorizzazioni Ambientali con protocollo DVA/2019/4653, per interventi di miglioramento impiantistico alle turbine dei moduli OS1 e OS2 (OS1-2) non comporta l'aggiornamento del Piano di Monitoraggio e Controllo della Centrale.