

**ARPAE**  
**Agenzia regionale per la prevenzione, l'ambiente e l'energia**  
**dell'Emilia - Romagna**

\* \* \*

**Atti amministrativi**

Determinazione dirigenziale	n. DET-AMB-2021-5389 del 28/10/2021
Oggetto	8^ modifica ns_Hera Casalegno
Proposta	n. PDET-AMB-2021-5545 del 27/10/2021
Struttura adottante	Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Bologna
Dirigente adottante	STEFANO STAGNI

Questo giorno ventotto OTTOBRE 2021 presso la sede di Via San Felice, 25 - 40122 Bologna, il Responsabile della Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Bologna, STEFANO STAGNI, determina quanto segue.

Pratica SINADOC n°16418/2021

**Oggetto: D.Lgs. n° 152/06<sup>1</sup>- L.R. n° 09/15<sup>2</sup> - Azienda Hera S.p.A. – 8<sup>^</sup> Modifica non sostanziale dell'Autorizzazione Integrata Ambientale<sup>3</sup> rilasciata per l'installazione IPPC di centrale cogenerativa a ciclo combinato da 80 MW (di cui al punto 1.1 dell'Allegato VIII, alla Parte Seconda, del D. Lgs. n° 152/2006 e ss.mm.ii.), situata in Comune di Imola (BO), in Via Casalegno n° 1 -**

### **IL RESPONSABILE DELL' UNITÀ OPERATIVA AUTORIZZAZIONI AMBIENTALI**

Premesso che all'Azienda Hera S.p.A., con sede legale in Viale Carlo Berti Pichat n° 2/4 in Comune di Bologna, è stata rilasciata l'Autorizzazione Integrata Ambientale<sup>3</sup> per l'esercizio dell'installazione IPPC di centrale cogenerativa a ciclo combinato da 80 MW (di cui al punto 1.1 dell'Allegato VIII, alla Parte Seconda, del D. Lgs. n° 152/2006 e ss.mm.ii.), situata in Comune di Imola in Via Casalegno n° 1;

Vista la domanda<sup>4</sup> dell'azienda del 28/07/2021, presentata sul portale web IPPC-AIA ([http://ippc-aia.arpae.emr.it](http://ippc-<u>aia.arpae.emr.it</u>)), mediante le procedure di invio telematico stabilite dalla Regione Emilia-Romagna<sup>5</sup> con cui si richiede Modifica non sostanziale dell' Autorizzazione Integrata Ambientale vigente, relativa alla possibilità, durante il periodo autunno-inverno, di gestire il funzionamento di entrambi i turbogas, o di un solo turbogas in parallelo alle due caldaie di soccorso, in funzione della richiesta termica.

La richiesta è dettata dal fine di massimizzare il rendimento della cogenerazione con contestuale riduzione degli inquinanti emessi nel periodo considerato. In particolare:

- il periodo temporale all'interno del quale il Gestore richiede di modificare la modalità di gestione dei turbogas e delle caldaie di soccorso è riferito all'intervallo 1 ottobre - 31 marzo;
- il Gestore propone di modificare il Piano di Monitoraggio e Controllo dell'A.I.A. prevedendo, per le due emissioni E3 ed E4, n.4 autocontrolli annuali equamente distribuiti nei due periodi 1 ottobre - 31 marzo e 1 aprile - 30 settembre;
- il Gestore ha eseguito un'analisi dei flussi di massa degli inquinanti autorizzati (NOx, CO) nella condizione di contemporaneo funzionamento dei due turbogas, confrontandola con quella in cui si prevede l'utilizzo di un solo turbogas e delle due caldaie di soccorso. Tale confronto è stato effettuato prendendo in considerazione i dati emissivi reali desunti dallo SME per quanto concerne i turbogas e dagli autocontrolli periodici per le caldaie di soccorso. Il risultato di tale confronto ha evidenziato una diminuzione dei flussi di massa attesi, per entrambi gli inquinanti, nella condizione di funzionamento di un singolo turbogas affiancato dalle due caldaie di soccorso, questo in virtù delle portate inferiori delle emissioni delle due caldaie rispetto a quelle di un singolo turbogas.

Dato atto che:

1 Come modificato e integrato dal D.Lgs. 128/2010 che ha abrogato il D.Lgs. 59/05;

2 Che ha modificato e integrato la L.R. 21/04;

3 Rilasciata dalla Provincia di Bologna con atto P.G. n° 174593 del 23/11/2012, successivamente modificata e integrata con atti P.G. n° 169652 del 09/12/2012 e P.G. n° 148130 del 15/10/2014, con atto della Città metropolitana di Bologna P.G. n° 70429 del 27/05/2015 e con atti di ARPAE DET-AMB-2017-5211 del 29/09/2017, DET-AMB-2018-1509 del 27/03/2018; DET-AMB-2019-2745 del 06/06/2019 e DET-AMB-2020-5280 del 04/11/2020;

4 Assunta agli atti con PG/2021/117781 del 28/07/2021;

5 Procedure stabilite da Determinazione del Direttore Generale Ambiente e Difesa del Suolo e della Costa della Regione Emilia Romagna n° 5249 del 20/04/2012;

- il Gestore dell'impianto ha provveduto correttamente al pagamento delle tariffe istruttorie per la modifica non sostanziale dell' Autorizzazione Integrata Ambientale per un importo pari a 500 €, calcolato sulla base dei criteri previsti dal D.M. 24 aprile 2008 e dalle Delibere Regionali n° 1913 del 17/11/2008 e n° 155 del 16/02/2009;
- la scrivente Agenzia, in data 29/07/2021 ha avviato<sup>6</sup> il procedimento per il rilascio della presente Modifica non sostanziale dell'Autorizzazione Integrata Ambientale;

Vista la Valutazione Ambientale Preliminare ai sensi dell'art. 6, comma 9, del D.Lgs. n° 152/06 e ss.mm.ii. il a cui il progetto è stato sottoposto preventivamente alla presentazione dell'istanza di modifica e, la nota della Regione Emilia Romagna – Servizio VIPSA, con nota<sup>7</sup> del 21/06/2021 con la quale ha ritenuto che gli interventi in oggetto siano esclusi da verifica di assoggettabilità a VIA (screening).

Viste le integrazioni trasmesse dalla ditta in data 21/09/2021<sup>8</sup>, in risposta alla richiesta<sup>9</sup> della scrivente Agenzia, e le ulteriori precisazioni contenute nella nota<sup>10</sup> del 15/10/2021;

Vista la relazione istruttoria<sup>11</sup> elaborata da ARPAE - Area Prevenzione Ambientale Metropolitana - Servizio Territoriale di Bologna, che contiene valutazioni in merito alla suddetta richiesta di modifica;

Ritenuto di poter accogliere l'intervento di modifica descritto in premessa, valutando necessario procedere alla Modifica non sostanziale dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata dalla Provincia di Bologna con P.G n° 174593 del 23/11/2012 e ss.mm.ii., all'azienda Hera S.p.A. per l'esercizio dell'installazione IPPC di centrale cogenerativa a ciclo combinato da 80 MW, situata in Comune di Imola in Via Casalegno n° 1;

Vista la L.R. n° 13/2015 che ha assegnato le funzioni in materia di autorizzazioni ad ARPAE – Agenzia Regionale per la Prevenzione, l'Ambiente e l'Energia dell'Emilia-Romagna;

Rilevato che il presente atto di esclusiva discrezionalità tecnica;

### **Determina**

1. **di approvare** la richiesta di modifica descritta in premessa e relativa alla possibilità, durante il periodo autunno-inverno, di gestire il funzionamento di entrambi i turbogas, o di un solo turbogas in parallelo alle due caldaie di soccorso, in funzione della richiesta termica al fine di massimizzare il rendimento della cogenerazione con contestuale riduzione degli inquinanti emessi nel periodo considerato, stabilendo quanto segue:
  - nel Piano di Monitoraggio e Controllo dell'A.I.A. per le due emissioni E3 ed E4, dovranno essere previsti n.4 autocontrolli annuali equamente distribuiti nei due periodi 1 ottobre - 31 marzo e 1 aprile - 30

6 Nota agli atti con protocollo PG/2021/119113 del 29/07/2021;

7 Assunta agli atti con protocollo PG/2021/96755 del 21/06/2021;

8 PG/2021/144980 del 21/09/2021

9 PG/2021/135060 del 31/08/2021

10 PG/2021/159289 del 15/10/2021

11 Nota agli atti con protocollo PG/2020/164760 del 25/10/2021;

settembre. Per le due caldaie di soccorso i 4 autocontrolli annuali previsti, quindi, dovranno essere così distribuiti:

- n.3 autocontrolli nel periodo 1 ottobre - 31 marzo
- n.1 autocontrollo nel periodo 1 aprile - 30 settembre

2. **la Modifica dell'Autorizzazione Integrata Ambientale<sup>3</sup>** concessa all'Azienda Hera S.p.A. per l'esercizio dell'installazione IPPC di centrale cogenerativa a ciclo combinato da 80 MW, situata in Comune di Imola (BO), in Via Casalegno n° 1, stabilendo quanto segue:

- al paragrafo emissioni **D.3.3 MONITORAGGIO E CONTROLLO DELLE EMISSIONI IN ATMOSFERA, la Tabella 3 – Emissioni convogliate sia così sostituita:**

Punto di Emissione	Fase di provenienza	Parametro	Unità di misura	Frequenza controllo e registrazione dati	Modalità di registrazione		
E1	Turbina a gas (M1)	Portata	Nm <sup>3</sup> /h	Continua	Su supporto informatico da trasmettere nel <u>report annuale</u> .  Conservazione dei certificati di analisi		
		NOx	mg/Nm <sup>3</sup>				
		CO					
		NH <sub>3</sub>					
		Arsenico Cadmio Cromo Cobalto Rame Manganese Nichel Piombo Antimonio Tallio Vanadio Mercurio	mg/Nm <sup>3</sup>	Trimestrale			
		Formaldeide	mg/Nm <sup>3</sup>	Trimestrale			
		PTS	mg/Nm <sup>3</sup>	Continua			
		Temperatura	°C	Continua			
		PM10 <sup>(1)</sup>	mg/Nm <sup>3</sup>	Semestrale			
		PM 2,5 <sup>(1)</sup>	mg/Nm <sup>3</sup>	Semestrale			
		E2	Turbina a gas (M2)	Portata		Nm <sup>3</sup> /h	Continua
				NOx		mg/Nm <sup>3</sup>	Continua
CO							
NH <sub>3</sub>							
Arsenico Cadmio Cromo Cobalto Rame Manganese Nichel Piombo Antimonio Tallio	mg/Nm <sup>3</sup>			Trimestrale			

		Vanadio			
		Mercurio			
		Formaldeide	mg/Nm <sup>3</sup>	Trimestrale	
		PTS	mg/Nm <sup>3</sup>	Continua	
		Temperatura	°C	Continua	
		PM10 <sup>(1)</sup>	mg/Nm <sup>3</sup>	Semestrale	
		PM 2.5 <sup>(1)</sup>	mg/Nm <sup>3</sup>	Semestrale	
<b>E3</b>	Caldaie di soccorso (M3A e M3B)	Portata	Nm <sup>3</sup> /h	<b>Quattro autocontrolli annuali (tre nel periodo 1 ottobre-31 marzo e uno nel periodo 1 aprile-30 settembre) <sup>(2)</sup></b>	
		NO <sub>x</sub>	mg/Nm <sup>3</sup>		
		CO	mg/Nm <sup>3</sup>		
		Temperatura	°C		
<b>E4</b>	Caldaie di soccorso (M4A e M4B)	Portata	Nm <sup>3</sup> /h	<b>Quattro autocontrolli annuali (tre nel periodo 1 ottobre-31 marzo e uno nel periodo 1 aprile-30 settembre) <sup>(2)</sup></b>	
		NO <sub>x</sub>	mg/Nm <sup>3</sup>		
		CO	mg/Nm <sup>3</sup>		
		Temperatura	°C		
<b>E3 Via Montericco</b>	Caldaia integrazione Via Casalegno	Temperatura	°C	Annuale (nel periodo invernale dicembre-febbraio)	
		Ossidi di Azoto (espressi come NO <sub>2</sub> )	mg/Nm <sup>3</sup>		
<b>E4 Via Montericco</b>	Caldaia integrazione Via Casalegno	Temperatura	°C	Annuale (nel periodo invernale dicembre-febbraio)	
		Ossidi di Azoto (espressi come NO <sub>2</sub> )	mg/Nm <sup>3</sup>		
<b>E5</b>	Sfiato serbatoio olio minerale	ΔP filtro a coalescenza nebbie oleose	bar	giornaliera	Su registro di Gestione interna
<b>E6</b>	Sfiato serbatoio olio minerale	ΔP filtro a coalescenza nebbie oleose	bar	In continuo tramite DCS	Su supporto informatico
<b>E7</b>	Sfiato serbatoio olio minerale	ΔP filtro a coalescenza nebbie oleose	bar		
<b>E8</b>	Sfiato serbatoio olio sintetico	ΔP filtro a coalescenza nebbie oleose	bar		
<b>E9</b>	Sfiato serbatoio olio sintetico	ΔP filtro a coalescenza nebbie oleose	bar		

(1) per la misura mediante campionamento manuale, si dovrà fare riferimento a misurazioni o campionamenti della durata pari ad un periodo temporale di 5 ore di funzionamento dell'impianto produttivo nelle condizioni di esercizio più gravose.

(2) Nel periodo 1 aprile - 30 settembre, qualora l'attivazione delle caldaie di emergenza si dovesse protrarre per un periodo superiore ai 30 giorni, dovrà essere effettuato un monitoraggio aggiuntivo delle emissioni E3 ed E4.

3. **che resti invariata** ogni altra prescrizione portata a carico dell'azienda con l'Autorizzazione Integrata Ambientale, concessa dalla Provincia di Bologna con P.G. n° 174593 del 23/11/2012 e ss.mm.ii.;

4. che contro il presente provvedimento può essere presentato ricorso giurisdizionale al Tribunale Amministrativo Regionale entro 60 giorni o, in alternativa, un ricorso straordinario al Capo dello Stato, nel termine di 120 giorni dalla data di ricevimento del presente provvedimento.

Area Autorizzazioni e Concessioni Metropolitana  
Incarico di funzione Autorizzazioni Complesse ed Energia<sup>12</sup>

**Stefano Stagni**  
(lettera firmata digitalmente)<sup>13</sup>

---

12 Conferimento incarichi di funzione stabilito con Det. n° 2019-873 del 29/10/2019- Area Autorizzazioni e Concessioni Metropolitana. "Approvazione dell'assetto organizzativo di dettaglio dell'Area Autorizzazioni e Concessioni Metropolitana a seguito del recepimento degli incarichi di funzione istituiti per il triennio 2019-2022";

13 Documento prodotto e conservato in originale informatico e firmato digitalmente ai sensi dell'art. 20 del "Codice dell'Amministrazione Digitale" nella data risultante dai dati della sottoscrizione digitale. L'eventuale stampa del documento costituisce copia analogica sottoscritta con firma a mezzo stampa predisposta secondo l'articolo 3 del D.Lgs 12 dicembre 1993, n. 39 e l'articolo 3 bis, comma 4 bis del Codice dell'Amministrazione Digitale;

**SI ATTESTA CHE IL PRESENTE DOCUMENTO È COPIA CONFORME DELL'ATTO ORIGINALE FIRMATO DIGITALMENTE.**