



SETTORE AMBIENTE

Ufficio Autorizzazioni ambientali - Emissioni - Qualità dell'aria - Funzione Tutela e Valorizzazione Ambientale

PROTOCOLLO N. 27884/2024 DEL 14/10/2024

Novara, il 14/10/2024

Alla cortese attenzione di

MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA  
SICUREZZA ENERGETICA  
VA@PEC.MASE.GOV.IT

DIREZIONE GENERALE VALUTAZIONI  
AMBIENTALI (VA)  
VA@PEC.MITE.GOV.IT

REGIONE PIEMONTE  
TERRITORIO-  
AMBIENTE@CERT.REGIONE.PIEMONTE.IT

**OGGETTO: PROTOCOLLO NR: 171818 - DEL 23/09/2024 - MASE - AREA ORGANIZZATIVA OMOGENEA (AOO) MASE [ID\_VIP: 12932] ISTANZA PER L'AVVIO DEL PROCEDIMENTO DI VERIFICA DI ASSOGGETTABILITÀ A VIA, AI SENSI DELL'ART.19 DEL D.LGS. 152/2006, RELATIVA AL PROGETTO DI "REPOWERING DELLA CENTRALE TRIGENERATIVA CPT DI NOVARA (NO)". PROPONENTE: CPT NOVARA S.R.L. - OSSERVAZIONI**

In esito alla disamina della documentazione tecnica relativa al procedimento in oggetto, con specifico riferimento ai punti delle relazioni pubblicate, si osserva quanto segue.

Allegato A - Studio degli impatti sulla qualità dell'aria

pag. 4: per la modellizzazione del parametro ammoniaca, vengono utilizzati i dati dei comuni di Torino, Bra e Cavallermaggiore. Si tratta di comuni molto distanti e con caratteristiche territoriali differenti rispetto al sito in esame e pertanto il modello di impatto risulta poco verosimile;

pag. 42: le tab. 4.3.1 a, b e c riportano dei valori di flusso di massa del tutto differenti rispetto al quadro emissivo vigente. In particolare per E1, E2 ed E3 risultano molto sottostimati rispetto all'autorizzato facendo presupporre che l'analisi dello scenario attuale non sia corrispondente alle peggiori condizioni di esercizio. Il Proponente deve pertanto motivare la scelta di tali valori, supportandoli con eventuali dati analitici di campionamenti condotti sugli impianti negli ultimi anni. I dati di concentrazione non sono desumibili in quanto le tabelle non riportano la portata dei camini;

pag. 45: medesimo discorso vale per gli impianti nuovi per i quali non sono indicati i dati di calcolo che hanno portato ai flussi di massa considerati nel modello. A tal fine si ricorda che la Regione Piemonte con D.D. n. 753/2022 ha normato i limiti emissivi per i Medi Impianti di Combustione. Tale provvedimento risulta cogente, pertanto il Proponente dovrà attestare che i nuovi impianti rispetteranno le caratteristiche emissive e gestionali disciplinate, (eventualmente fornendo documentazione tecnica degli impianti in progetto). Per quanto riguarda



l'utilizzo dei dati meteo si rimanda alle valutazioni di ARPA;

Pag. 66 e seg.: le tavole, a causa della risoluzione grafica utilizzata, non consentono di visualizzare la ricaduta sul contesto urbano. Inoltre si ritiene che non sia di interesse per le valutazioni in corso l'indicazione dell'ubicazione delle centraline ARPA quanto piuttosto la posizione dei recettori sensibili interessati dalle ricadute degli inquinanti.

Studio preliminare ambientale

pag. 38: viene indicato che "L'approvvigionamento di acqua alla Centrale CPT è assicurato dallo Stabilimento MEMC nell'ambito delle proprie autorizzazioni". Manca una caratterizzazione degli scarichi con indicazione dei possibili inquinanti e del possibile impatto dei volumi aggiuntivi (valori nell'assetto di progetto 49,57 t/h e 353.950 t/anno) sul recettore (scaricatore Cavo Veveri);

Pag. 59-60: per i nuovi punti di emissione sono riportati valori medi di concentrazione delle emissioni senza alcuna indicazione sulla provenienza del dato. Alcuni parametri riferiti alla situazione ad oggi autorizzata non sono coerenti con il Quadro Riassuntivo delle Emissioni contenuto nell'ultima modifica dell'Autorizzazione Unica Ambientale in capo allo stabilimento (in allegato alla presente nota).

Si rileva che nelle immediate vicinanze degli impianti in progetto è insediata e funzionante la centrale termoelettrica Novel S.p.A. (impianto autorizzato in AIA per la cat. 1.1) Combustione di combustibili in installazioni con una potenza termica nominale totale pari o superiore a 50 MW) nei confronti della quale il Proponente non esprime alcuna considerazione su possibili effetti cumulativi.

Tenuto conto delle criticità della qualità dell'aria nel comune di Novara, in particolare durante il periodo invernale, il Proponente dovrà indicare se sussista la possibilità di gestire gli impianti in maniera modulare.

In assenza delle informazioni sopra indicate non è possibile valutare compiutamente il progetto e conseguentemente escludere impatti ambientali significativi e negativi conseguenti alla sua realizzazione, in particolare per gli aspetti inerenti la qualità dell'aria.

Distinti saluti

**Sottoscritta dal Dirigente**  
**RABUFFETTI DAVIDE**

(Sottoscritto digitalmente ai sensi dell'art. 21  
D.L.gs n 82/2005 e s.m.i.)

Allegato: Quadro Riassuntivo Emissioni

STABILIMENTO: CO-VER POWER TECHNOLOGY SPA							CODICE STABILIMENTO: 003106-191				
Punto di emissione numero	Provenienza	Portata [mc/h a 0°C e 0,101 Mpa]	Durata Emissioni [h/giorno]	Frequenza nelle 24 ore	Temp [°C]	Tipo di sostanza inquinante	LIMITI EMISSIONI		Altezza punto di emissione dal suolo [m]	Tipo di impianto di abbattimento	
							[mg/mc a 0°C e 0,101 Mpa]	[Kg/h]			
<b>E 1</b>	<b>motore endotermico a gas naturale (5886 kWt)</b>	13000	24	Continua	102 * 375 **	Ammoniaca NH3 Monossido di Carbonio CO Ossidi di Azoto NOx Polveri Totali	10 100 60 5	0.18 1.8 1.1 0.09	22	SCR ad iniezione urea e catalizzatore	
<b>E 2</b>	<b>motore endotermico a gas naturale (7008 kWt)</b>	15500	24	Continua	102 * 375 **	Ammoniaca NH3 Monossido di Carbonio CO Ossidi di Azoto NOx Polveri Totali	10 100 60 5	0.18 1.8 1.1 0.09	22	SCR ad iniezione urea e catalizzatore	
<b>E 3</b>	<b>motore endotermico a gas naturale (7008 kWt)</b>	15500	24	Continua	102 * 375 **	Ammoniaca NH3 Monossido di Carbonio CO Ossidi di Azoto NOx Polveri Totali	10 100 60 5	0.18 1.8 1.1 0.09	22	SCR ad iniezione urea e catalizzatore	
<i>E 4</i>	<i>generatore di vapore a gas naturale (2400 kWt)</i>	<i>9520</i>	<i>24</i>	<i>Continua</i>	<i>200</i>	<i>Ossidi di Azoto NOx Polveri Totali</i>	<i>100 5</i>	<i>-</i>	<i>10</i>	<i>-</i>	
E 4 verrà dismesso prima dell'attivazione di E 6 ed E 7.											

STABILIMENTO: CO-VER POWER TECHNOLOGY SPA							CODICE STABILIMENTO: 003106-191			
Punto di emissione numero	Provenienza	Portata [mc/h a 0°C e 0,101 Mpa]	Durata Emissioni [h/giorno]	Frequenza nelle 24 ore	Temp [°C]	Tipo di sostanza inquinante	[mg/mc a 0°C e 0,101 Mpa]	[Kg/h]	Altezza punto di emissione dal suolo [m]	Tipo di impianto di abbattimento
E 6	motore endotermico a gas naturale con postcombustione (2500 kWt)	7000	24	Continua	107 * 386 *** 725 ****	Ammoniaca NH3 Monossido di Carbonio CO Ossidi di Azoto NOx Polveri Totali	5 120 95 2	-	27	SCR ad iniezione urea e catalizzatore
E 7	motore endotermico a gas naturale con postcombustione (2500 kWt)	7000	24	Continua	107 * 386 *** 725 ****	Ammoniaca NH3 Monossido di Carbonio CO Ossidi di Azoto NOx Polveri Totali	5 120 95 2	-	27	SCR ad iniezione urea e catalizzatore

per i punti di emissione E1 E2 E3 i limiti sono riferiti ad un tenore di O2 nell'effluente gassoso del 5%

per il punto di emissione E 4 i limiti sono riferiti ad un tenore di O2 nell'effluente gassoso del 3%

per i punti di emissione E 6 E 7 i limiti sono riferiti ad un tenore di O2 nell'effluente gassoso del 15%

\* temperatura uscita fumi con recupero termico

\*\* temperatura uscita fumi senza recupero termico

\*\*\* temperatura uscita fumi senza recupero termico, senza post combustione

\*\*\*\* temperatura uscita fumi senza recupero termico, con post combustione