

## **SCHEDA C\_II - DATI E NOTIZIE SULL'IMPIANTO DA AUTORIZZARE**

C\_II\_1 Impianto da autorizzare

C\_II\_2 Sintesi delle variazioni

C\_II\_3 Consumi ed emissioni (alla capacità produttiva) dell'impianto da autorizzare

C_II_1 Impianto da autorizzare			
Indicare se l'impianto da autorizzare :			
<input type="checkbox"/> Coincide con l'assetto attuale → non compilare la scheda C <input checked="" type="checkbox"/> Nuovo assetto → compilare tutte le sezioni seguenti			
<i>Riportare sinteticamente le tecniche proposte</i>			
Nuova tecnica proposta	Sigla	Fase	Linea d'impatto
<b>Tecnica 1</b> - Produzione di energia con trasformazione in ciclo combinato del gruppo TL21 (Fase II) (1)	TP	F2 - Produzione energia	Aria – Rumore – Acque superficiali
<p><b>Nota:</b></p> <p>(1) Con Fase II si identifica la fase autorizzata con Decreto MAP 55/03/2005 che prevede le seguenti attività:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Dismissione, ad eccezione della sezione vapore, del gruppo convenzionale <b>TL31</b>;</li> <li>• Dismissione e demolizione del quarto ed ultimo turbogas esistenti (TL22);</li> <li>• Demolizione delle ciminiere dei gruppi convenzionali 1 e 2;</li> <li>• Installazione di un ciclo combinato costituito da una nuova turbina a gas da 264 MWe, associata alla turbina a vapore <b>TL31</b> esistente;</li> <li>• Mantenimento degli attuali gruppi convenzionali TL11, <b>TL21</b> eserciti in assetto isolato.</li> </ul> <p>I lavori relativi alla Fase II avranno inizio entro il primo semestre dell'anno 2008 e termineranno entro il primo semestre dell'anno 2013.</p> <p>Per esigenze di razionalizzazione delle attività di smontaggio e messa in sicurezza dell'area occupata dai turbogas, con lettera del 2 febbraio 2006 (prot.1159) Edipower ha comunicato la messa in fuori servizio del TG TL22, anticipando pertanto detta attività rispetto a quanto pianificato nella Fase II del progetto autorizzato con Decreto MAP No.55/03/2005.</p> <p><b>Edipower, nell'ambito del citato progetto di riqualificazione ambientale dell'impianto, ha successivamente presentato le seguenti istanze:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Modifica non sostanziale relativa al lay-out del nuovo impianto in ciclo combinato previsto in fase II, per ottimizzare l'impatto acustico sul territorio (presentata in data 06/03/2009, prot. Edipower n. 2369);</b></li> <li>- <b>Modifica non sostanziale, relativa all'utilizzo nel ciclo combinato di fase 2 della turbina a vapore dell'unità convenzionale TL31 al posto della turbina a vapore dell'unità convenzionale TL21 (presentata in data 03/07/2009, prot. Edipower n. 6172).</b></li> </ul>			

<b>C.II.2 Sintesi delle variazioni</b>	
<b>Temi ambientali</b>	<b>Variazioni</b>
Consumo di materie prime	SI
Consumo di risorse idriche	SI
Produzione di energia	SI
Consumo di energia	SI
Combustibili utilizzati	SI
Fonti di emissioni in atmosfera di tipo convogliato	SI
Emissioni in atmosfera di tipo convogliato	SI
Fonti di emissioni in atmosfera di tipo non convogliato	NO
Scarichi idrici	SI
Emissioni in acqua	SI
Produzione di rifiuti	SI
Aree di stoccaggio di rifiuti	NO
Aree di stoccaggio di materie prime, prodotti ed intermedi	SI
Rumore	SI
Odori	NO
Altre tipologie di inquinamento	NO

<b>C_II_3 Consumi ed emissioni (alla capacità produttiva) dell'impianto da autorizzare</b>				
Riferimento alla Scheda B	Variazioni	Descrizione delle variazioni		
		Parametro	Variazione	Quantificazione
B.1	SI	Carboidrazide	Incremento	1000 kg
B.2	SI	Acqua DEMI	Riduzione	- 120 t/h
B.3	SI	Potenza termica Immessa	Riduzione	- 444 MWt
		Potenza elettrica lorda	Incremento	+ 125 MWe
		Rendimento	Incremento	+ 8.4%.
B.4	SI	Consumo di Energia	Riduzione	- 206,5 GWh
B.5	SI	Olio combustibile	Riduzione	- 212.584,63 t/anno
		Gas naturale	Incremento	528.397,82 Sm3/anno
		Gasolio	Riduzione	- 399 t/anno
B.6	SI			<b>Dismissione: 5 punti di emissione (4 Turbogas esistenti e 1 per gruppi TL31 e TL41)</b>
		Punti di emissione	Riduzione	Realizzazione: 3 punti di emissione (Cicli combinati 2+1 e1+1)
B.7	SI	Emissioni di NOx:	Riduzione	- 2.403 t/anno (- 47,8%)
		Emissioni di SOx	Riduzione	- 3.397 t/anno (- 56,5%)
		Emissioni di polveri <sup>(1)</sup>	Riduzione	- 555 t/anno (- 73,9%)
		Emissioni di CO	Riduzione	-2.648 t/anno -47.3%
B.8	NO			-
B.9	SI	Modifiche alla rete fognaria:		
		• scarico delle acque biologiche in pubblica fognatura;		
		• aumento delle superfici delle aree di prima pioggia collettate;		
		• separazione delle acque meteoriche dalle acque oleose;		
B.10	SI	Acque reflue oleose	Riduzione	-235 m <sup>3</sup> /h
		Temperatura acque di raffreddamento	Riduzione	-1.5 °C
		Ceneri	Riduzione	- 154,2 t/anno
B.11	SI	Fanghi da trattamento reflui	Riduzione	- 10 t/anno
B.12	NO			
B.13	SI	Serbatoio	Riduzione	Riutilizzo serbatoio gasolio da 4.000 m3 come serbatoio di polmonazione acque meteoriche
B.14	SI	Potenza sonora	Riduzione	<b>La nuova localizzazione dell'impianto comporterà un miglioramento delle condizioni di impatto acustico, in quanto, nella configurazione proposta con la modifica di layout, le sorgenti sonore si trovano ad una maggiore distanza rispetto ai recettori e beneficiano dell'effetto schermo degli edifici presenti.</b>
B.15	NO			-
B.16	NO			-

**NOTA**

<sup>(1)</sup> Con Decreto MAP 05/03/2005 Edipower è stata autorizzata alla realizzazione del progetto di riqualificazione della centrale di Turbigo, nelle more del rispetto delle prescrizioni formulate dalle Amministrazioni interessate.

Tra le prescrizioni indicate per le "Emissioni dei gruppi convenzionali" risulta:

- Polveri 30 mg/Nm<sup>3</sup>, valutato come previsto all'art.14 del DM 8 maggio1989;
- Polveri 50 mg/Nm<sup>3</sup>, inteso come media oraria calcolata sulle ore di effettivo funzionamento.

I gruppi convenzionali di Turbigo in assetto isolato sono stati progettati per rispettare limiti di emissioni su base mensile (ex. art.14 DM 8 maggio1989). Inoltre i precipitatori elettrostatici installati negli anni '90 nella fase di ambientizzazione della centrale consentono un rispetto del limite per le polveri di 50 mg/Nm<sup>3</sup> come media mensile e sulle 48 ore.

Si ritiene pertanto che la prescrizione della Regione Lombardia relativa all'emissione delle polveri debba riferirsi ad un abbassamento del limite mensile (da 50 mg/Nm<sup>3</sup> a 30 mg/Nm<sup>3</sup>), senza aggiungere un ulteriore limite orario non compatibile con le caratteristiche dell'impianto.