

SCHEDA C - DATI E NOTIZIE SULL'IMPIANTO DA AUTORIZZARE

C.1 Impianto da autorizzare *	2
C.2 Sintesi delle variazioni*	3
C.3 Consumi ed emissioni (alla capacità produttiva) dell'impianto da autorizzare*	4
C.4 Benefici ambientali attesi*	6
C.5 Programma degli interventi di adeguamento*	7

SCHEDA C - DATI E NOTIZIE SULL'IMPIANTO DA AUTORIZZARE

C.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
Tecnica 1 - Produzione di energia con trasformazione in ciclo combinato gruppo TL41 (Fase I) ⁽¹⁾	TP	F2 - Produzione energia	Aria – Rumore
<p>Nota:</p> <p>⁽¹⁾ Con Fase I si identifica la fase autorizzata con Decreto MAP 55/03/2005 che prevede le seguenti attività:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Dismissione, ad eccezione della sezione vapore, del gruppo convenzionale TL41; • Dismissione e demolizione di tre dei quattro gruppi turbogas esistenti (TL12, TL32, TL42); • Demolizione del serbatoio di stoccaggio del gasolio dei turbogas esistenti; • Installazione di un ciclo combinato costituito da due nuove turbine a gas da 264 MWe ciascuna, associate alla turbina a vapore TL41 esistente; • Mantenimento degli attuali gruppi convenzionali TL11, TL21, TL31. i gruppi TL11 e TL31 saranno eserciti in assetto isolato, il gruppo TL21 sarà esercito in assetto ripotenziato congiuntamente alla turbina a gas esistente TL22. <p>In data 22 Dicembre 2005 sono iniziati i lavori per il progetto di riqualificazione ambientale con la trasformazione in ciclo combinato dell'unità convenzionale TL41 di cui al Decreto MAP No. 55/03/2005.</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>			

C.2 Sintesi delle variazioni*	
TemI ambientali	Variazioni
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	NO
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

C.3 Consumi ed emissioni (alla capacità produttiva) dell'impianto da autorizzare*				
Riferimento alla Scheda B	Variazioni	Descrizione delle variazioni		
		Parametro	Variazione	Quantificazione
B.1	SI	Carboidrazide	Incremento	667 kg
B.2	SI	Acqua DEMI	Riduzione	- 90 t/h
B.3	SI	Potenza termica Immessa	Riduzione	- 128 MWt
		Potenza elettrica lorda	Incremento	+ 150 MWe
		Rendimento	Incremento	+ 5.1%.
B.4	SI	Consumo di Energia	Riduzione	- 44 GWh
B.5	SI	Olio combustibile	Riduzione	- 103.103 t/anno
		Gas naturale	Incremento	424.542 Sm3/anno
		Gasolio	Riduzione	- 200 t/anno
B.6	SI	Camini	Riduzione	Dismissione: 3 camini (Turbogas esistenti) Realizzazione: 2 camini (Ciclo combinato)
B.7	SI	Emissioni di NOx:	Riduzione	- 1.433 t/anno (-28,5%)
		Emissioni di SOx	Riduzione	- 1.697 t/anno (- 28,2%)
		Emissioni di polveri	Riduzione	- 212 t/anno (- 28,2%)
		Emissioni di CO	Riduzione	- 1.517 t/anno (- 27,1%)
B.8	NO	-		
B.9	SI	Modifiche alla rete fognaria: <ul style="list-style-type: none"> • scarico delle acque biologiche in pubblica fognatura; • aumento delle superfici delle aree di prima pioggia collettate; • separazione delle acque meteoriche dalle acque oleose; • inserimento di misuratori di portata e aumento dei punti di campionamento. 		
B.10	SI	Acque reflue oleose	Riduzione	-235 m ³ /h
B.11	SI	Ceneri	Riduzione	- 78 t/anno
		Fanghi da trattamento reflui	Riduzione	- 5 t/anno

C.3 Consumi ed emissioni (alla capacità produttiva) dell'impianto da autorizzare*				
Riferimento alla Scheda B	Variazioni	Descrizione delle variazioni		
		Parametro	Variazione	Quantificazione
B.12	NO			
B.13	SI	Serbatoio	Riduzione	Demolizione serbatoio da 4.000 m3
B.14	SI	Potenza sonora	Riduzione	- 1 dB(A)
B.15	NO		-	
B.16	NO		-	

C.4 Benefici ambientali attesi*								
	Linee di impatto							
	Aria	Clima	Acque superficiali	Acque sotterranee	Suolo, sottosuolo	Rumore	Vibrazioni	Radiazioni non ionizzanti
Tecnica 1	SI	NO	NO	NO	NO	SI	NO	NO

C.5 Programma degli interventi di adeguamento

Intervento	Inizio lavori	Fine lavori	Note
Installazione 2 turbogas	Giugno 2005	Marzo 2007	-
Step-up Trasformatori	Settembre 2006	Dicembre 2006	-
Installazione 2 GVR	Agosto 2006	Marzo 2007	-
Revisione TV e trasformatori esistenti	Settembre 2006	Aprile 2007	-
Commissioning del ciclo combinato	Aprile 2007	Agosto 2007	-
Tempo di adeguamento complessivo			27 mesi
Data conclusione			Agosto 2007