# SCHEDA D - INDIVIDUAZIONE DELLA PROPOSTA IMPIANTISTICA ED EFFETTI AMBIENTALI

D.1	Informazioni di tipo climatologico	2
D.2	Scelta del metodo	3
D.3	Metodo di ricerca di una soluzione MTD soddisfacente	4
D.4	Metodo di individuazione della soluzione MTD applicabile	7

## **ALLEGATI ALLA SCHEDA D**

- D.5 Relazione tecnica su dati e modelli meteoclimatici
- D.6 Identificazione e quantificazione degli effetti delle emissioni in aria e confronto con SQA per la proposta impiantistica per la quale si richiede l'autorizzazione
- D.7 Identificazione e quantificazione degli effetti delle emissioni in acqua e confronto con SQA per la proposta impiantistica per la quale si richiede l'autorizzazione
- D.8 Identificazione e quantificazione degli rumore e confronto con valore minimo accettabile per la proposta impiantistica per la quale si richiede l'autorizzazione
- D.9 Riduzione, recupero ed eliminazione dei rifiuti e verifica di accettablità
- D.10 Analisi energetica per la proposta impiantistica per la quale si richiede l'autorizzazione
- D.11 Analisi di rischio per la proposta impiantistica per la quale si richiede l'autorizzazione
- D.12 Ulteriori identificazioni degli effetti per la proposta impiantistica per la quale si richiede l'autorizzazione
- D.13 Relazione tecnica su analisi opzioni alternative in termini di emissioni e consumi
- D.14 Relazione tecnica su analisi opzioni alternative in termini di effetti ambientali
- D.15-1 Identificazione degli effetti delle radiazioni non ionizzanti
- D.15-2 Identificazione degli effetti sul microclima

D.1 Informazioni di tipo climatologico								
Sono stati utilizzati dati m	neteo climatici?	<b>x</b> sì	□no					
		In caso di risposta affermativa completare il quadro D.1						
Sono stati utilizzati mode	Ili di dispersione?	<b>x</b> sì	□no					
		In caso di risposta affermativa	a indicare il nome:					
		ISC3, AERMOD, CALMET/CALPUFF						
Temperature	Disponibilità dati	<b>x</b> sì	□no					
	Fonte dei dati forniti: <b>ARP</b>	AC/CRIA (Centro Reg. Inqui	namento Atmosferico)					
Precipitazioni	Disponibilità dati	<b>x</b> sì	□no					
	Fonte dei dati forniti: ARPAC/CRIA							
Venti prevalenti	Disponibilità dati	<b>x</b> sì	□no					
	Fonte dei dati forniti: ARP	PAC/CRIA						
Altri dati climatologici	Disponibilità dati	<b>x</b> sì	□no					
(pressione, umidità, ecc.)								
	Fonte dei dati forniti: ARP	AC/CRIA						
Ripartizione percentuale delle	Disponibilità dati	<b>x</b> sì	□no					
direzioni del vento per classi di velocità	Fonte dei dati forniti: Elaborazione dati ARPAC/CRIA (serie storica 1994-2001							
Ripartizione percentuale delle	Disponibilità dati	<b>x</b> sì	□no					
categorie di stabilità per classi di velocità	Fonte dei dati forniti: Elaborazione dati ARPAC/CRIA (serie storica 1994-2001)							
Altezza dello strato								
rimescolato nelle	Disponibilità dati	<b>x</b> . sì	□no					
diverse situazioni di stabilità atmosferica e	Fonte dei dati forniti: <b>Elab</b>	orazione dati ARPAC/CRIA (	(serie storica 1994-2001)					
velocità del vento			,					
Temperatura media annuale	Disponibilità dati	<b>X</b> sì	□no					
	Fonte dei dati forniti: Elab	orazione dati ARPAC/CRIA	(serie storica 1994-2001)					
Altri dati (precisare)	Disponibilità dati	<b>x</b> sì	□no					
Radiazione solare								
globale	Fonte dei dati forniti: ARPAC/CRIA							

D.2 Scelta	del metodo							
Indicare il metodo di individuazione della proposta impiantistica adottato:								
□ Metodo basato su criteri di soddisfazione → compilare la sezione 0								
Metodo basato su criteri di ottimizzazione → compilare tutte le sezioni seguenti								
Riportare l'elenco delle LG nazionali applicabili								
LG settoriali applicabili	LG orizzontali applicabili							
	LINEE GUIDA GENERALI (DM 31/01/05)							
	LINEE GUIDA IN MATERIA DI MONITORAGGIO (DM 31/01/05)							

## D.3 Metodo di ricerca di una soluzione MTD soddisfacente

## D.3.1 Confronto fasi rilevanti - LG nazionali

Fasi rilevanti	Tecniche adottate	LG nazionali– Elenco MTD	Riferimento
		Bozza linee guida per	
1	Turbogas DLN	l'individuazione delle migliori	
•		tecniche disponibili - Grandi	
		impianti di combustione	
		Bozza linee guida per	
		l'individuazione delle migliori	
		tecniche disponibili - Grandi	
2	Caldaia a recupero	impianti di combustione	
		Bozza linee guida per	
		l'individuazione delle migliori	
		tecniche disponibili - Grandi	
3	Turbina a vapore	impianti di combustione	
5	Condensatore ad aria		
		Bozza linee guida per	
		l'individuazione delle migliori	
		tecniche disponibili - Grandi	
6	Caldaia aus. a gas	impianti di combustione	
7	Condensatore ad aria		

## D.3.2. Verifica di conformità dei criteri di soddisfazione

Criteri di soddisfazione	Livelli di soddisfazione	Conforme	
Prevenzione	Adozione di tecniche indicate nelle linee guida di settore o in altre linee guida o documenti comunque pertinenti	SI	
dell'inquinamento mediante	Priorità a tecniche di processo	SI	
Sistema di gestione ambientale  (è prevista l'adozione di un sistema di gestione ambientale)	(è prevista l'adozione di un sistema di gestione	SI	
	Emissioni aria: immissioni conseguenti soddisfacenti rispetto SQA	SI	
Assenza di fenomeni di inquinamento significativi	Emissioni acqua: immissioni conseguenti soddisfacenti rispetto SQA	SI	
	Rumore: immissioni conseguenti <u>soddisfacenti</u> rispetto SQA	SI	
Riduzione produzione, recupero o eliminazione ad impatto ridotto dei rifiuti	Produzione specifica di rifiuti confrontabile con prestazioni indicate nelle LG di settore applicabili Assenza di rifiuti da processo (solo rifiuti da attività di manutenzione)	NO	
	Adozione di tecniche indicate nella LG sui rifiuti	N.A.	
	Consumo energetico confrontabile con prestazioni indicate nelle LG di settore applicabili	SI	
Utilizzo efficiente dell'energia	Adozione di tecniche indicate nella LG sull'efficienza energetica (se presente)	N.A.	
	Adozione di tecniche di <i>energy management</i> (è prevista l'adozione di tecniche di energy management)	SI	
Adozione di misure per prevenire gli incidenti e limitarne le conseguenze	Livello di rischio accettabile per tutti gli incidenti (vedere quadro D.11)	SI	
Condizioni di ripristino del sito	o al momento di cessazione dell'attività	SI	

#### D.3.3. Risultati e commenti

Inserire eventuali commenti riguardo l'applicazione del modello basato su criteri di soddisfazione. In particolare:

- In caso di un criterio non soddisfatto, esplicitare chiaramente le circostanze limitanti ed effettuare un confronto per giustificare la non applicabilità di soluzioni alternative previste nella LG nazionale.
- Identificare e risolvere eventuali effetti cross media (esempio: incrementare la potenzialità di un sistema depurativo comporta aumento di rifiuti e di consumi energetici).

In relazione <u>all'utilizzo efficiente dell'energia</u> è da notare che, trattandosi di un impianto di produzione di energia elettrica e termica, un utilizzo efficiente dell'energia si traduce in un elevato rendimento elettrico.

Da questo punto di vista una centrale turbogas a ciclo combinato è quella che ha più alta efficienza rispetto ad altre tipologie di centrali a gas (Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, Maggio 2005)

Sempre con riferimento alla citata Bref, una centrale di cogenerazione è considerata essere la migliore opzione impiantistica per la riduzione dei rilasci di CO<sub>2</sub> in atmosfera

## D.4 Metodo di individuazione della soluzione MTD applicabile

### D.4.1. Confronto fasi rilevanti - BREF

Fasi rilevante: Combustione e produzione energia meccanica (turbogas) - Rif. 1

BRef settoriali applicabili: Ref. Doc. on BAT for Large Combustion Plants, maggio 2005 (BRef LCP)

BRef orizzontali applicabili: -

Altri documenti: -

### Elenco tecniche alternative

- Turbina a gas (DLN)
- Turbina a gas (SCR)
- Motore a gas (lean-burn)

Fasi rilevante: Produzione di vapore (caldaia) ed energia meccanica (turbina a vapore) Rif. 2 - 3

BRef settoriali applicabili: Ref. Doc. on BAT for Large Combustion Plants, maggio 2005 (BRef LCP)

BRef orizzontali applicabili: -

Altri documenti: -

### Elenco tecniche alternative

- Caldaia a recupero
- Caldaia a gas (Low NOx)

Fasi rilevante: Condensazione vapore Rif. 5

BRef settoriali applicabili: Ref. Doc. on the Application of BAT to Industrial Cooling Systems, dicembre 2001 (BRef CV)

BRef orizzontali applicabili: -

Altri documenti: -

## Elenco tecniche alternative

- Sistemi di raffreddamento ad acqua
- Torre di raffreddamento ibrido
- Condensatore ad aria (a circolazione forzata)
- Condensatore a circolazione d'aria naturale (in torre di raffreddamento)
- Torre di raffreddamento a circuito chiuso

Fasi rilevante: Raffreddamento componenti centrale - Rif. 7

BRef settoriali applicabili: Ref. Doc. on the Application of BAT to Industrial Cooling Systems, dicembre 2001 (BRref CV)

BRef orizzontali applicabili: -

Altri documenti: -

## Elenco tecniche alternative

- Sistemi di raffreddamento ad acqua
- Torre di raffreddamento ibrido
- Condensatore ad aria (a circolazione forzata)
- Condensatore a circolazione d'aria naturale (in torre di raffreddamento)
- Torre di raffreddamento a circuito chiuso

### D.4.2. Generazione delle alternative

## **Opzione proposta**

Fase 1: Turbina a gas (DLN)
Fase 2 - 3: Caldaia a recupero
Fase 5: Condensatore ad aria
Fase 6: Caldaia ausiliaria
Fase 7: Condensatore ad aria

## Alternativa 1

Fase 1: Turbina a gas (SCR)
Fase 2 - 3: Caldaia a recupero
Fase 5: Condensatore ad aria
Fase 6: Caldaia ausiliaria
Fase 7: Condensatore ad aria

### Alternativa 2

Fase 1: Turbina a gas (DLN) Fase 2 - 3: Caldaia a recupero

Fase 5: Torre di raffreddamento a circuito chiuso

Fase 6: Caldaia ausiliaria

Fase 7: Torre di raffreddamento a circuito chiuso

## Alternativa 3

Fase 1: Turbina a gas (DLN)

Fase 2 - 3: -Fase 5: -Fase 6: -

Fase 7: Condensatore ad aria

## Alternativa 4

Fase 1: Turbina a gas (DLN)

Fase 2 - 3: -Fase 5: -Fase 6: -

Fase 7: Torre di raffreddamento a circuito chiuso

## Alternativa 5

Fase 1: Motore a gas (Lean-burn)
Fase 2 - 3: Caldaia a recupero
Fase 5: Condensatore ad aria
Fase 6: Caldaia ausiliaria
Fase 7: Condensatore ad aria

Alternativa 6

Fase 1: Motore a gas (Lean-burn)

Fase 2 - 3: Caldaia a recupero

Fase 5: Torre di raffreddamento a circuito chiuso

Fase 6: Caldaia ausiliaria

Fase 7: Torre di raffreddamento a circuito chiuso

Alternativa 7

Fase 1: Motore a gas (Lean-burn)

Fase 2 - 3: -Fase 5: -Fase 6: -

Fase 7: Condensatore ad aria

Alternativa 8

Fase 1: Motore a gas (Lean-burn)

Fase 2 - 3: -Fase 5: -Fase 6: -

Fase 7: Torre di raffreddamento a circuito chiuso

Alternativa 9

Fase 1: -

Fase 2 - 3: Caldaia a gas (Low NOx) Fase 5: Condensatore ad aria

Fase 6:

Fase 7: Condensatore ad aria

Alternativa 10

Fase 1: -

Fase 2 - 3: Caldaia a gas (Low NOx)

Fase 5: Torre di raffreddamento a circuito chiuso

Fase 6:

Fase 7: Torre di raffreddamento a circuito chiuso

#### Osservazioni

- Nella generazione delle alternative si è utilizzato un approccio orizzontale considerando altre MTD per la configurazione impiantistica proposta (Alternativa 1), quindi un approccio verticale considerando altre configurazioni dell'impianto che incorporano MTD (Alternativa 2 e seguenti).
- 2) Nella generazione delle alternative si è considerato quale combustibile solo il gas naturale nell'impossibilità pratica ed economica di approvvigionare l'impianto con combustibili fossili solidi o liquidi.
- 3) Nella generazione delle alternative non sono stati presi in considerazione i sistemi di raffreddamento ad acqua o ibridi a motivo dei fabbisogni idrici non coperti dagli approvvigionamenti disponibili. Per il sito di Benevento i sistemi di raffreddamenti ad acqua o ibridi non si ritengono MTD.
- 4) Nella generazione delle alternative non si è considerato il sistema di raffreddamento a circolazione d'aria naturale in quanto tecnicamente ed economicamente improponibile a motivo delle notevolissime superfici di scambio richieste e delle dimensioni della torre di raffreddamento atta a contenerle.
- 5) Nelle alternative si sono considerate:
  - turbine a gas dotate di bruciatori Dry low NOx (DLN) (alternativa proposta) o dotate di sistema catalitico di riduzione degli NOx (SCR);
  - motori a gas "lean-burn";
  - caldaie a gas dotate di bruciatori Low NOx

in quanto MTD per macchine nuove.

- 6) Nelle alternative, per ragioni di uniformità, si sono considerati le stesse tecnologie di raffreddamento per il sistema di raffreddamento principale e per quello ausiliario.
- 7) La caldaia ausiliaria, nella soluzione proposta e nelle opzioni alternative dove è richiesta, è del tipo con bruciatori Low NOx essendo questa tecnologia l'unica MTD disponibile per tale tipo di macchina.

D.4.3 Emissioni e consumi per ogni alternativa										
	Emissioni						Consumi			
	Aria conv.	Aria fugg.	Acqua	Rumore	Odori	Rifiuti	Energia	Materie prime	Risorse idriche	
Alternativa 1	NV	NV	Р	NV	NV	NV	Р	NV	Р	
Alternativa 2	NV	NV	Р	М	NV	NV	NV	NV	Р	
Alternativa 3	PS	NV	М	NV	NV	NV	М	PS	М	
Alternativa 4	PS	NV	NV	М	NV	NV	М	PS	NV	
Alternativa 5	PS	NV	NV	NV	NV	NV	Р	PS	NV	
Alternativa 6	PS	NV	Р	М	NV	NV	Р	PS	Р	
Alternativa 7	PS	NV	М	NV	NV	NV	М	PS	М	
Alternativa 8	PS	NV	NV	М	NV	NV	М	PS	NV	
Alternativa 9	PS	NV	Р	Р	NV	NV	Р	PS	Р	
Alternativa 10	PS	NV	Р	Р	NV	NV	Р	PS	Р	

In questo quadro è necessario indicare variazioni che la scelta alternativa comporterebbe rispetto all'opzione selezionata dal gestore.

Indicare la valutazione che il gestore ritiene applicabile a ciascuna alternativa possibile secondo un criterio qualitativo:

MS – miglioramento significativo

M – miglioramento

NV – nessuna variazione

P – peggioramento

PS – peggioramento significativo

D.4.4 Identificazione degli effetti per ogni alternativa										
	Aria	Ricadute al suolo	Acqua	Rumore	Odore	Rifiuti pericolosi	Incidentin	Impatto visivoi	Produzione di ozono	Global warming
Alternativa 1	NV	NV	Р	NV	NV	NV	NV	NV	NV	NV
Alternativa 2	NV	NV	Р	M	NV	NV	NV	PS	NV	NV
Alternativa 3	PS	NV	М	NV	NV	NV	NV	NV	PS	PS
Alternativa 4	PS	NV	NV	М	NV	NV	NV	PS	PS	PS
Alternativa 5	PS	NV	NV	NV	NV	NV	NV	NV	PS	PS
Alternativa 6	PS	NV	Р	М	NV	NV	NV	PS	PS	PS
Alternativa 7	PS	NV	М	NV	NV	NV	NV	NV	PS	PS
Alternativa 8	PS	NVS	NV	М	NV	NV	NV	PS	PS	PS
Alternativa 9	PS	NV	NV	Р	NV	NV	NV	NV	PS	PS
Alternativa 10	PS	NV	Р	Р	NV	NV	NV	PS	PS	PS

In questo quadro è necessario indicare variazioni che la scelta alternativa comporterebbe rispetto all'opzione selezionata dal gestore.

Indicare la valutazione che il gestore ritiene applicabile a ciascuna alternativa possibile secondo un criterio qualitativo:

MS – miglioramento significativo

M – miglioramento

NV – nessuna variazione

P – peggioramento

PS – peggioramento significativo

## D.4.5 Comparazione degli effetti e scelta della soluzione ottimizzata

## Giudizio complessivo

#### Alternativa 1

L'alternativa 1, in conseguenza dell'adozione del sistema SCR di abbattimento degli NOx, in luogo del sistema DLN, comporta la realizzazione di una linea di depurazione dei fumi e quindi maggiori prelievi idrici, rilasci di reflui inquinati, maggiore autoconsumo, nonché esigenze di controllo e regolazione per evitare rilasci accidentali di ammoniaca in atmosfera.

E' presente inoltre il rischio di rilascio di inquinanti in atmosfera in caso fuori servizio della linea fumi.

L'alternativa 1, caratterizzata anche da maggiori costi di realizzazione e di esercizio, non risulta quindi preferibile all'opzione proposta.

#### Alternativa 2

Nell'alternativa 2 l'adozione delle torri di raffreddamento comporta un leggero miglioramento nel rendimento del ciclo (0.3 - 0.4%). I consumi di gas naturale e le emissioni in atmosfera attese a parità di produzione comportano tuttavia miglioramenti non apprezzabili rispetto alla soluzione proposta. Per contro i consumi idrici sono superiori a quelli dell'opzione proposta.

La lieve diminuzione delle emissioni sonore, associata però ad un rilevante impatto visivo, non compensano gli svantaggi di questa soluzione.

## Alternativa 3

L'alternativa 3 è caratterizzata, a parità di produzione, da maggiori consumi di gas naturale e da conseguenti significative maggiori emissioni in atmosfera.

La riduzione nei già contenuti consumi idrici e relativi scarichi e i minori autoconsumi derivanti dalla semplificazione impiantistica non compensano gli svantaggi di questa alternativa.

## Alternativa 4

L'alternativa 4 è caratterizzata, a parità di produzione, da maggiori consumi di gas naturale e da conseguenti significative maggiori emissioni in atmosfera.

La lieve diminuzione delle emissioni sonore, associata per altro ad un rilevante impatto visivo, ed i minori autoconsumi derivanti dalla semplificazione impiantistica non compensano gli svantaggi di questa alternativa.

## Alternativa 5

L'alternativa 5 è caratterizzata, a parità di produzione, da maggiori consumi di gas naturale e da conseguenti significative maggiori emissioni in atmosfera.

L'alternativa non è quindi preferibile alla soluzione proposta.

#### Alternativa 6

L'alternativa 6 è caratterizzata, a parità di produzione, da maggiori consumi di gas naturale e da conseguenti significative maggiori emissioni in atmosfera.

La lieve diminuzione delle emissioni sonore, associata per altro a maggiori consumi e scarichi idrici e da un rilevante impatto visivo, non compensa gli svantaggi di questa alternativa.

#### Alternativa 7

L'alternativa 7 è caratterizzata, a parità di produzione, da maggiori consumi di gas naturale e da conseguenti significative maggiori emissioni in atmosfera.

La lieve riduzione nei consumi idrici e la riduzione degli autoconsumi derivante dalla semplificazione impiantistica non compensano gli svantaggi di questa alternativa.

#### Alternativa 8

L'alternativa 8 è caratterizzata, a parità di produzione, da maggiori consumi di gas naturale e da conseguenti significative maggiori emissioni in atmosfera.

La lieve diminuzione delle emissioni sonore, per altro associata a un rilevante impatto visivo, e la riduzione degli autoconsumi associata alla semplificazione impiantistica non compensano gli svantaggi di questa opzione.

#### Alternativa 9

L'alternativa 9 è caratterizzata, a parità di produzione, da maggiori consumi di gas naturale e da conseguenti significative maggiori emissioni in atmosfera. L'adozione di una caldaia a gas comporta inoltre maggiori consumi idrici e più elevate emissioni sonore rispetto alla soluzione proposta.

L'alternativa non è quindi preferibile alla soluzione proposta.

## Alternativa 10

L'alternativa 10 è caratterizzata, a parità di produzione, da maggiori consumi di gas naturale e da conseguenti significative maggiori emissioni in atmosfera.

I maggiori consumi idrici, le più alte emissioni sonore e un rilevante impatto visivo rendono tale opzione non preferibile alla soluzione proposta.

Inserire eventuali commenti sull'applicazione di modello basato su criteri di ottimizzazione; in particolare, nei casi in cui la soluzione scelta non è quella ottimale risultante dal calcolo dell'impatto complessivo, indicare le motivazioni di tale scelta.

Riportare inoltre la valutazione degli effetti cross media.