

D.3 Metodo di ricerca di una soluzione MTD soddisfacente

D.3.1. Confronto fasi rilevanti - BRef

Fasi rilev anti	Tecniche adottate	LG nazionali – Elenco MTD	Riferime nto	Effetti ambientali e conformità alle MTD
Tutte	Sistema di Gestione Ambientale	IPPC – BRef for Large Combustion Plants, July 2006	BRef EU § 3.15.1	Pianificazione e implementazione di procedure finalizzate a: • attività di formazione, addestramento, consapevolezza e competenza del personale; • assicurare un processo di controllo efficiente; • garantire la presenza di personale qualificato, adeguatamente preparato alla gestione delle emergenze ed in grado di adottare tempestivamente procedure di emergenza in caso di incidenti. • assicurare la tutela del rispetto della legislazione ambientale.
0,1	Rifornimento o movimentazion e di combustibili gassosi ed additivi	IPPC – BRef for Large Combustion Plants, July 2006	BRef EU § 7.5.1	I sistemi di rilevamento perdite di gas naturale con conseguente allarme e blocco consentono di prevenire il rilascio di combustibile gassoso nelle operazioni di rifornimento e movimentazione. Il Gas Naturale in arrivo alla Centrale viene preriscaldato con scambiatori di tipo rigenerativo fino alla temperatura minima di utilizzo delle Turbine a Gas.
0,1	CCGT (in assetto CHP)	IPPC – BRef for Large Combustion Plants, July 2006 D.M. 01/10/2008 LG per l'individuazione e l'utilizzazione delle MTD in materia di impianti di combustione,	BRef EU § 7.5.2 LG Nazionali § 4.2	L'aumento dell'efficienza consiste nell'ottimizzazione dell'utilizzo del combustibile con conseguente diminuzione dei gas ad effetto serra ed in particolare della CO ₂ . Considerando l'impianto a ciclo combinato in assetto "a pura condensazione", alla capacità produttiva il rendimento elettrico per l'impianto di Candela risulta essere pari a circa 56%. Con il sistema di teleriscaldamento in funzione a pieno regime, il rendimento globale netto per l'impianto di Candela

AECOM 1



				risulta essere pari a circa 80%. Tali rendimenti rientrano nell'intervallo dei valori associati alle migliori tecniche disponibili per un impianto nuovo a ciclo combinato, come indicato nelle Linee Guida Nazionali.
1	Dry Low NOx	IPPC – BRef for Large Combustion Plants, July 2006 D.M. 01/10/2008 LG per l'individuazione e l'utilizzazione delle MTD in materia di impianti di combustione,	BRef EU § 7.5.4 LG Nazionali § 4.2.5	Questa tecnica di combustione consente un miglioramento dell'efficienza ambientale dell'attività di produzione di energia grazie alla riduzione delle emissioni di NOx e di CO, permettendo così di raggiungere i valori di emissione richiesti nel BRef e nelle Linee Guida Nazionali.
1	Sistema di Monitoraggio delle Emissioni (SME)	IPPC – BRef on General Principles of Monitoring, July 2003 D.M. 31/01/2005 Linee guida in materia di monitoraggio ippc		Il Sistema di Monitoraggio delle Emissioni (SME) è costituito da un sistema hardware – software di misura, acquisizione, trasmissione, trattamento informatizzato, memorizzazione e validazione dei dati che misura le concentrazioni dei parametri siginificativi NOx, CO e O ₂ contenute nei fumi e permette di calcolare le concentrazioni medie orarie e giornaliere, ai fini del rispetto dei limiti autorizzati.
2	Raffreddament o ad aria	IPPC – BRef for Industrial Cooling Systems, December 2001	BRef EU § 4.6, 4.9, 4.10	L'impiego di un sistema di raffreddamento basato sull'impiego di condensatori ad aria e condensatori ad acqua in ciclo chiuso (raffreddat dall'acqua in circolazione nel ciclo chiuso dell'impianto di riscaldamento serre) permette di ridurre il consumo di acqua complessivo della Centrale Inoltre, il raffreddamento degli impianti ausiliari viene ottenuto tramite ur impianto ad acqua a ciclo chiuso raffreddata mediante una batteria di aerotermi a ventilazione forzata.
				La scelta di impiegare l'aria quale fluido refrigerante primario si è resa necessaria per la scarsa disponibilità d risorse idriche nel territorio e l'eccessiva lontananza di corpi idrici superficiali d

AECOM 2



significativa entità (mare o laghi). Infine, al fine di contenere l'impatto sul clima acustico indotto dai ventilatori del condensatore ad aria, sono stati utilizzati i seguenti accorgimenti considerati BAT: Ottimizzazione della scelta del profilo delle pale dei ventilatori del condensatore ad aria; Ottimizzazione della velocità di rotazione delle pale stesse; Impiego di pannelli fonoassorbenti nella struttura dei condensatori ad aria, al fine di contenere ulteriormente i livelli di immissione indotti dal sistema di raffreddamento.

Note:

Per i dettagli sull'applicazione delle Migliori Tecnologie Disponibili nel ciclo produttivo della Centrale, si faccia riferimento all'**Allegato D.15**.

Le schede D.4.1 ÷ D.4.5 non sono compilate così come specificato nella scheda D.2.

AECOM 3