

POLITECNICO DI TORINO
ESAMI DI STATO PER L'ABILITAZIONE ALLA PROFESSIONE DI INGEGNERE
 Seconda sessione 2010
 Sezione B
 Settore INDUSTRIALE JUNIOR
Prova pratica del 23-12-2010

Si debba effettuare un dimensionamento di massima di un generatore di vapore a circolazione assistita (fig.1) per una centrale termoelettrica a vapore il cui ciclo è riportato in fig. 2.

Si consideri come combustibile di riferimento dell'olio combustibile a basso tenore di zolfo BTZ con la seguente composizione percentuale elementare ponderale:

Carbonio C	Idrogeno H ₂	Zolfo S	Acqua H ₂ O	Azoto N ₂	Ceneri (ASH) A	Potere calorifico inferiore H _i kJ/kg
85	11,2	1	0,2	2,5	0,1	42000

Sulla base dei seguenti dati che rappresentano gli obiettivi del progetto:

grandezza	Simbolo	valore	Unità di misura
Rendimento di caldaia	η_{GV}	0,95	-
Potenza assorbita dai servizi ausiliari	P_{aus}	16	MW
Potenza netta alla rete	$P_{el,n}$	304	MW
Rendimento netto d'impianto	η_n	0,40	-

e dei seguenti capisaldi del ciclo associati alle condizioni nominali:

	Pressione MPa	Temperatura °C	entalpia kJ/kg	Portata relativa %
Vapore SH ammissione turbina	16,7	538	3395,1	100
Vapore 1° spillamento				10
Vapore scarico turbina AP (ingresso RH)	3,8		3039	
Vapore 2° spillamento (RH freddo)				8
Vapore ingresso turbina MP (RH uscita)	3,4	538	3538,8	82

Vapore scaricato al condensatore	0,005	32,5	2560,1	61
Alimento ingresso economizzatore		290	1281	
Acqua uscita economizzatore			1423	
Vapore saturo alla pressione di caldaia	17	353	2547,5	

valutare sulla base delle informazioni riportate in allegato e delle necessarie ipotesi progettuali adottate dal candidato :

- a) La potenza elettrica lorda dell'impianto (ai morsetti dell'alternatore) P_{el} ;
- b) La potenza termica richiesta al focolare P_{th}
- c) La potenza termica trasferita al fluido termovettore $P_{th,GV}$
- d) La portata di vapore surriscaldato prodotta dal generatore di vapore G_v e che alimenta la turbina espressa in kg/s e in t/h;
- e) Le potenze termiche trasferite al fluido termovettore nell'evaporatore, nei surriscaldatori, nel risurriscaldatore e nell'economizzatore rappresentando anche la ripartizione percentuale rispetto alla potenza termica al focolare.
- f) Le superfici di scambio termico per l'evaporatore, i surriscaldatori di bassa ed alta temperatura, il risurriscaldatore;
- g) Il fabbisogno di aria stechiometrica per la combustione del BTZ;
- h) La portata dei fumi e sua composizione in massa;
- i) Numero e lunghezza delle tubazioni necessarie per l'evaporatore, il surriscaldatore, il risurriscaldatore, e l'economizzatore nell'ipotesi di considerare i diametri interni rispettivamente pari a: 50, 40, 60 e 40 mm .
- j) Impostare un ragionamento e definire il numero e la lunghezza delle tubazioni per le pareti della camera di combustione (pareti membranate) nell'ipotesi che il rapporto di ricircolazione realizzato sia pari a 5.

Nei surriscaldatori di alta temperatura ipotizzare in modo ragionevole la frazione di potenza trasferita per irraggiamento e per convezione. Nel surriscaldatore di bassa temperatura considerare solo lo scambio termico convettivo ed ipotizzare la frazione di potenza ad esso associata.

Per eventuali dati mancanti riferirsi, citando al fonte, ad idonei manuali o testi di riferimento. Anche per la scelta di eventuali correlazioni citare la fonte e il campo di applicabilità. Le scelte progettuali vanno giustificate in modo sintetico.

Allegato: Alcuni dati o ipotesi progettuali di riferimento

Δt medio al surriscaldatore a.t. a convezione	450	°C
Δt medio al risurriscaldatore	350	°C
Δt medio al surriscaldatore b.t.	280	°C
Δt medio all'economizzatore	180	°C
Temperatura media di parete T_p dei tubi in camera di combustione	620	K

Flusso termico medio globale per l'evaporatore e il surriscaldatore di alta temperatura (carico termico specifico)	233	kW/m ²
Coefficiente globale di scambio termico medio per il surriscaldatore di bassa temperatura	0,070	kW/m ² °C
Coefficiente globale di scambio termico medio per il risurriscaldatore	0,100	kW/m ² °C
Coefficiente globale di scambio termico medio per l'economizzatore	0,035	kW/m ² *C
Eccesso d'aria nella combustione del BTZ	5	%

Intervallo di velocità dei fluidi in alcune regioni del generatore di vapore in m/s

Regione e/o servizio	Velocità minima	Velocità massima
Vapore surriscaldato nei tubi surriscaldatori	10	25
Acqua negli economizzatori	0,8	1,5
Acqua-vapore nei vaporizzatori	0,4	3,6
Prodotti di combustione nei diversi passi del generatore di vapore	15	30

Alcune proprietà per l'acqua

Temperature	Pressure	Density	Enthalpy	Cp	Therm. Cond.	Viscosity
(°C)	(MPa)	(kg/m ³)	(kJ/kg)	(kJ/kg-K)	(mW/m-K)	(μPa-s)
315,52	17,5	696,58	1423	5,8248	536,07	83,194
289,55	17,5	750,25	1281	5,1868	584,62	93,236
538	16,7	50,267	3398,5	2,8307	87,294	31,056
326,56	3,8	14,994	3039	2,5704	52,228	21,113
538	3,4	9,2824	3538,8	2,2653	74,086	30,211

		Liquid	Vapor	Liquid	Vapor	Liquid	Vapor	Liquid	Vapor	Liquid	Vapor
Temperature	Pressure	Density	Density	Enthalpy	Enthalpy	Cp	Cp	Therm. Cond.	Therm. Cond.	Viscosity	Viscosity
(°C)	(MPa)	(kg/m ³)	(kg/m ³)	(kJ/kg)	(kJ/kg)	(kJ/kg-K)	(kJ/kg-K)	(mW/m-K)	(mW/m-K)	(μPa-s)	(μPa-s)
352,29	17	565,21	119,46	1690	2547,5	10,821	18,275	442,42	143,84	64,724	24,181

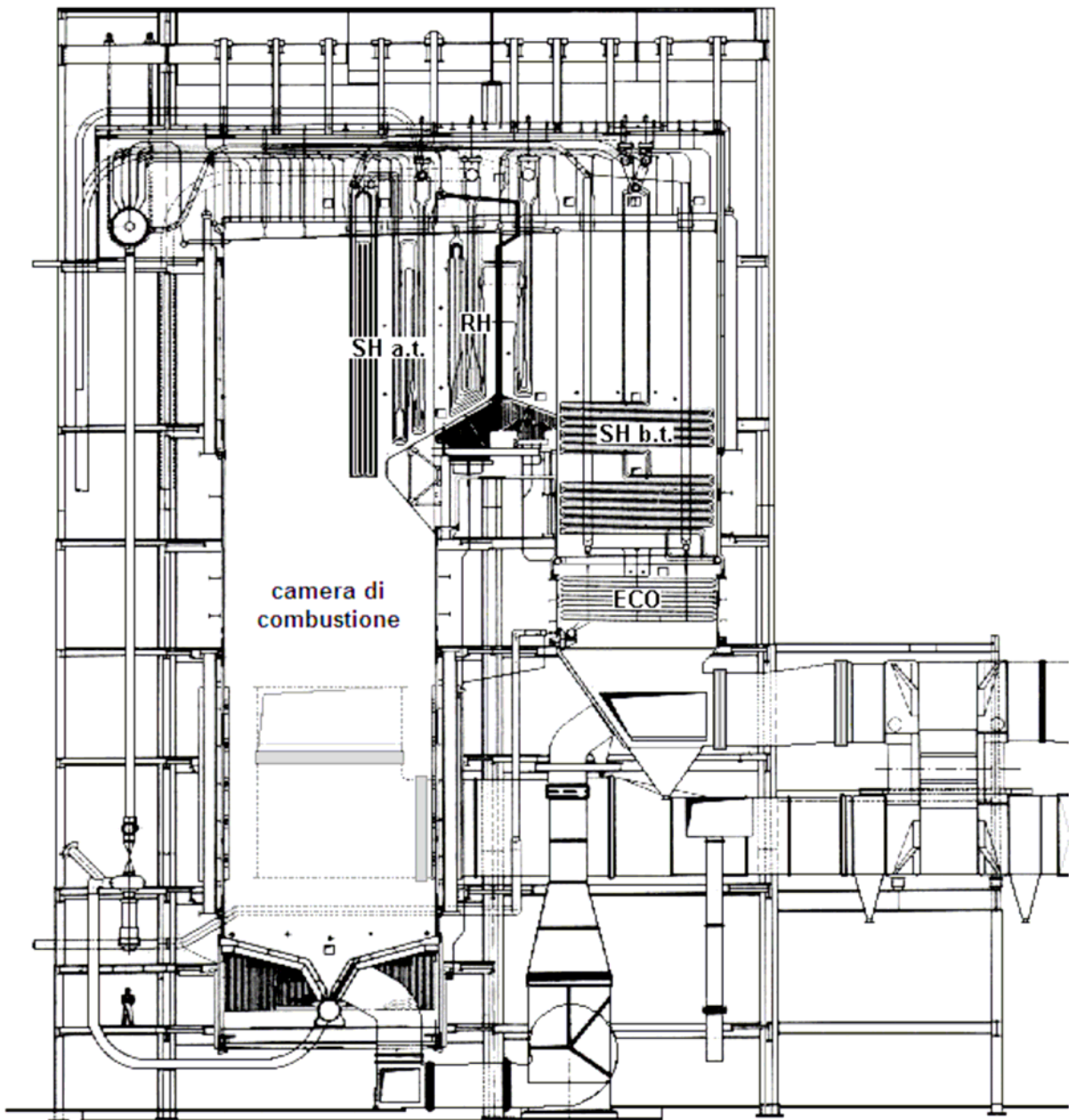


Fig.1 Schema di riferimento lato fumi il generatore di vapore.

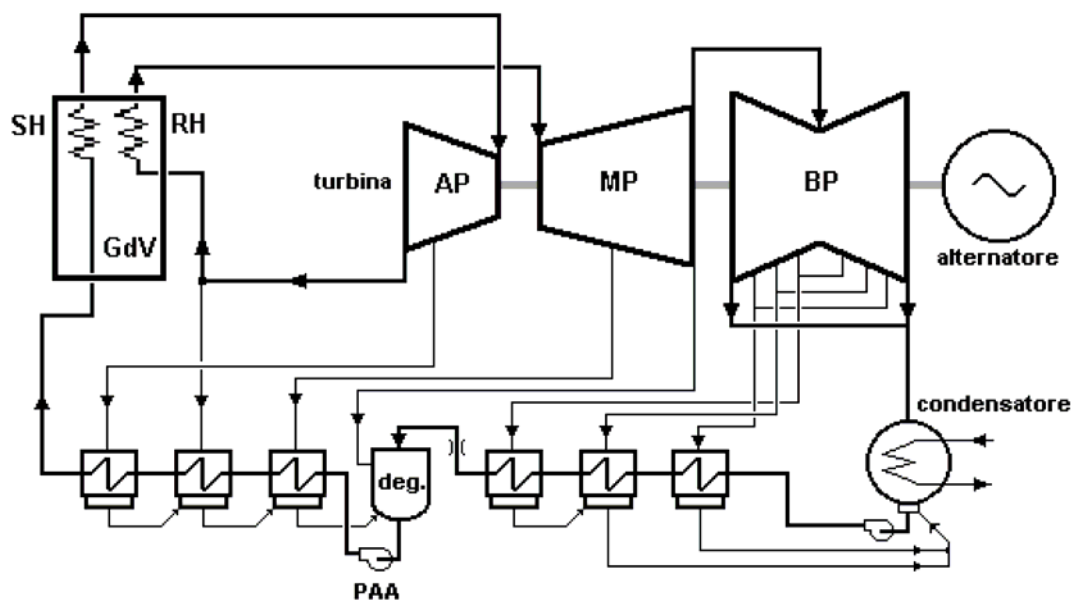


Fig. 2 Schema di riferimento lato acqua per l'impianto in esame.