

Di seguito sono rintracciabili le assunzioni che hanno permesso la compilazione della scheda in oggetto.

I flussi di massa indicati nello schema a blocchi fanno riferimento ai dati calcolati nelle ipotesi che la centrale sia operativa per 8760 ore con esportazione di energia elettrica ed di energia termica.

L'energia termica esportata è considerata uguale a quella richiesta dallo stabilimento Merloni nell'anno di riferimento 2005.

I valori riportati in tabella sulle quantità prodotte/consumate sono, quindi, da considerare quali dati annui.

N	Nome corrente	U.d.M	Valore
1	Acqua di falda captata dal Pozzo	m ³	70.175
2	Acqua al Sistema Antincendio	m ³	100
3	Acqua al Sistema Acqua Demi	m ³	45.166
4	Acqua ceduta allo stabilimento Merloni	m ³	5.526
5	Acqua per uso sanitario uffici	m ³	984
6	Acqua di reintegro del Sistema Raffreddamento Macchine	m ³	1.697
7	Acqua al Processo Produttivo	m ³	43.469
8	Acqua fredda di mandata al circuito di raffreddamento macchine	(1)	(1)
9	Acqua calda di ritorno dal circuito di raffreddamento macchine	(1)	(1)
10	Gasolio	t	0,03
11	Chemicals	t	251,75
12	Oli	l	5.191,7
13	Gas Naturale al Sistema Gas Naturale ²	Sm ³	261.954.376
14	Gas Naturale alla Caldaia Ausiliare	Sm ³	2.192
15	Gas Naturale alla Turbina a gas GTG-101	Sm ³	129.699.706
16	Gas Naturale alla Turbina a gas GTG-102	Sm ³	129.713.009
17	Energia elettrica prodotta dal gruppo elettrogeno	MWh _e	3
18	Vapore di mandata al Condensatore ad Aria	(1)	(1)
19	Condensato di ritorno dal Condensatore ad Aria	(1)	(1)

N	Nome corrente	U.d.M	Valore
20	Vapore prodotto dalla caldaia ausiliaria e ceduto alla Turbina a vapore	MWh _t	21,99
21	Fumi esausti in uscita da GTG-101 ed in ingresso alla Caldaia C-101	Nm ³	4.083.850.680
22	Fumi esausti in uscita da GTG-102 ed in ingresso alla Caldaia C-102	Nm ³	4.083.850.680
23	Vapore in uscita dalla Caldaia C-101 ed inviato alla Turbina STG-103	(3)	(3)
24	Vapore in uscita dalla Caldaia C-102 ed inviato alla Turbina STG-103	(3)	(3)
25	Vapore + acqua calda cedute al Sistema teleriscaldamento e vapore	MWh _t	24.826,74
26	Vapore + acqua calda cedute allo stabilimento Merloni	MWh _t	24.826,74
27	Energia elettrica netta prodotta da GTG-102	MWh _e	423.230,31
28	Energia elettrica netta prodotta da GTG-101	MWh _e	423.230,31
29	Energia elettrica netta prodotta da STG-103	MWh _e	405.730,08
30	Energia elettrica ceduta alla Rete di trasmissione Nazionale	MWh _e	1.252.190,70
31	Fumi esausti dal Sistema Antincendio	Nm ³	(4)
32	Fumi esausti dal Gruppo Elettrogeno	Nm ³	(4)
33	Fumi esausti dal caldaia Ausiliaria	Nm ³	(4)
34	Fumi esausti dal Sistema Gas Naturale	Nm ³	194.296.800
35	Fumi esausti dallo sfiato del sistema lubrificazione oli	Nm ³	1.130.040
36	Fumi esausti dalla Caldaia C-101	Nm ³	4.083.850.680

N	Nome corrente	U.d.M	Valore
37	Fumi esausti dalla Caldaia C-102	Nm ³	4.083.850.680
38	Acque reflue provenienti dal Processo Produttivo inviate all'Impianto trattamento acque reflue	m ³	17.639,7
39	Acque potenzialmente oleose da piazzali inviate all'Impianto trattamento acque reflue	m ³	9403
40	Acque reflue provenienti dal controlavaggio resine del Sistema Acqua Demi inviate all'Impianto trattamento acque reflue	m ³	4753,6
41	Acque reflue sanitarie	m ³	984
42	Acque reflue frazione pulita da piazzale	m ³	4.771,7
43	Acque reflue al depuratore consortile	m ³	37.552
44	Rifiuti	kg	162.561,9
45	Aria compressa inviata al Processo produttivo	(3)	(3)
46	Acqua calda al Condensatore ad aria	(3)	(3)
(1) Non sono disponibili i dati sui flussi all'interno del circuito chiuso del Sistema di Raffreddamento Macchine e del Condensatore ad Aria. (2) Parte del gas naturale in ingresso è utilizzato all'interno del Sistema Gas Naturale per il preriscaldamento del gas naturale da inviare alle Turbine a gas. (3) Dato non disponibile. (4) I dati sulle emissioni non sono disponibili per i punti emissivi denunciati alle autorità quali punti "poco significativi".			