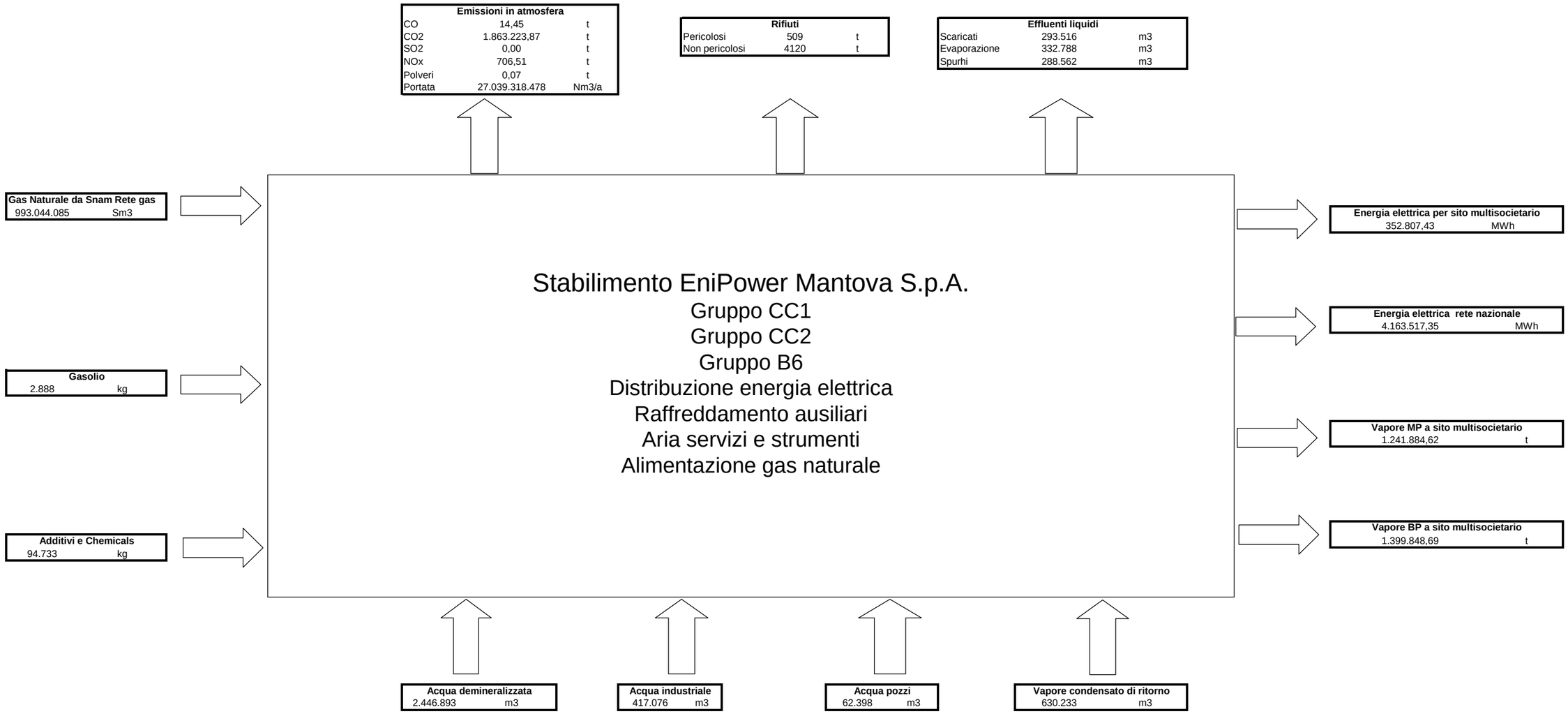
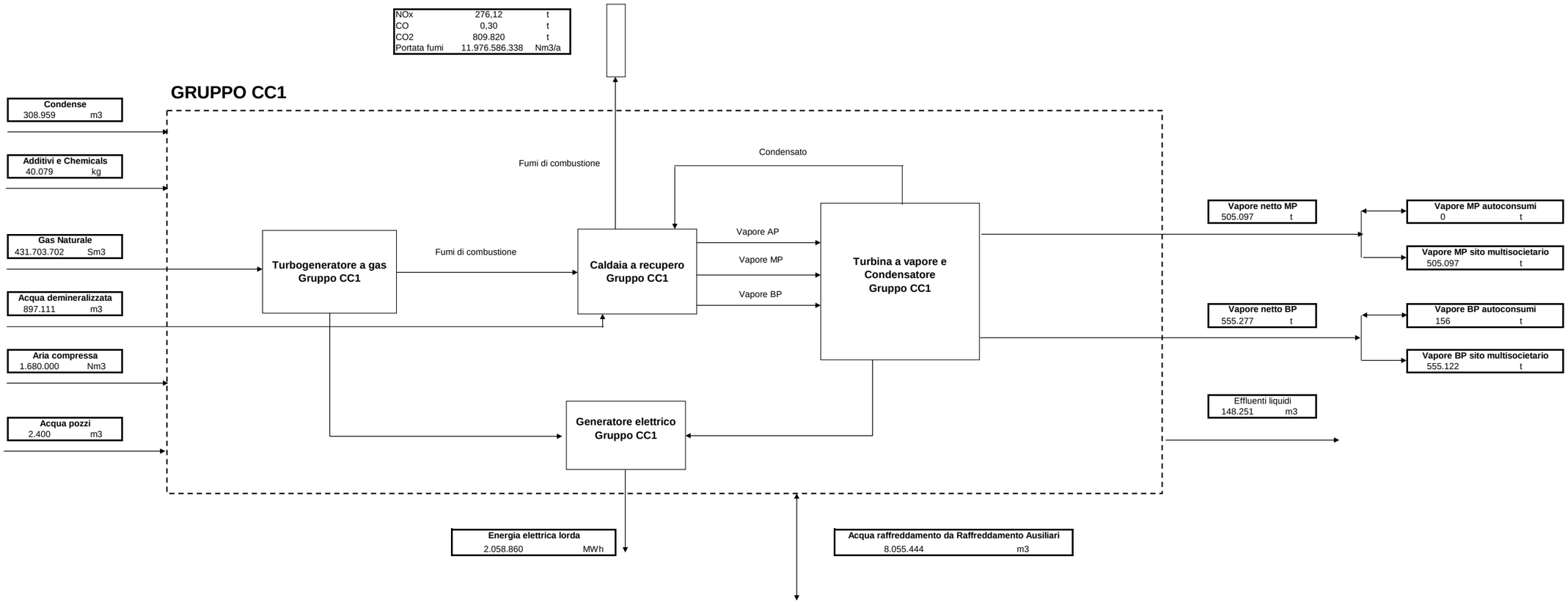
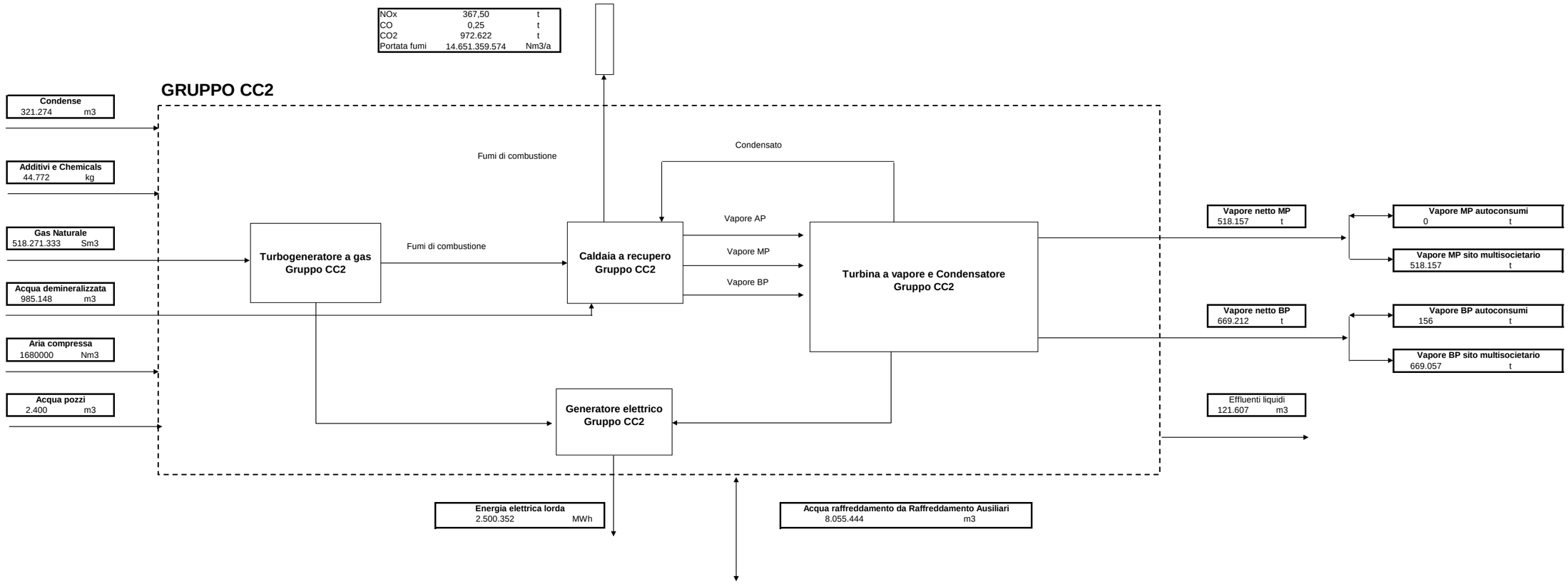
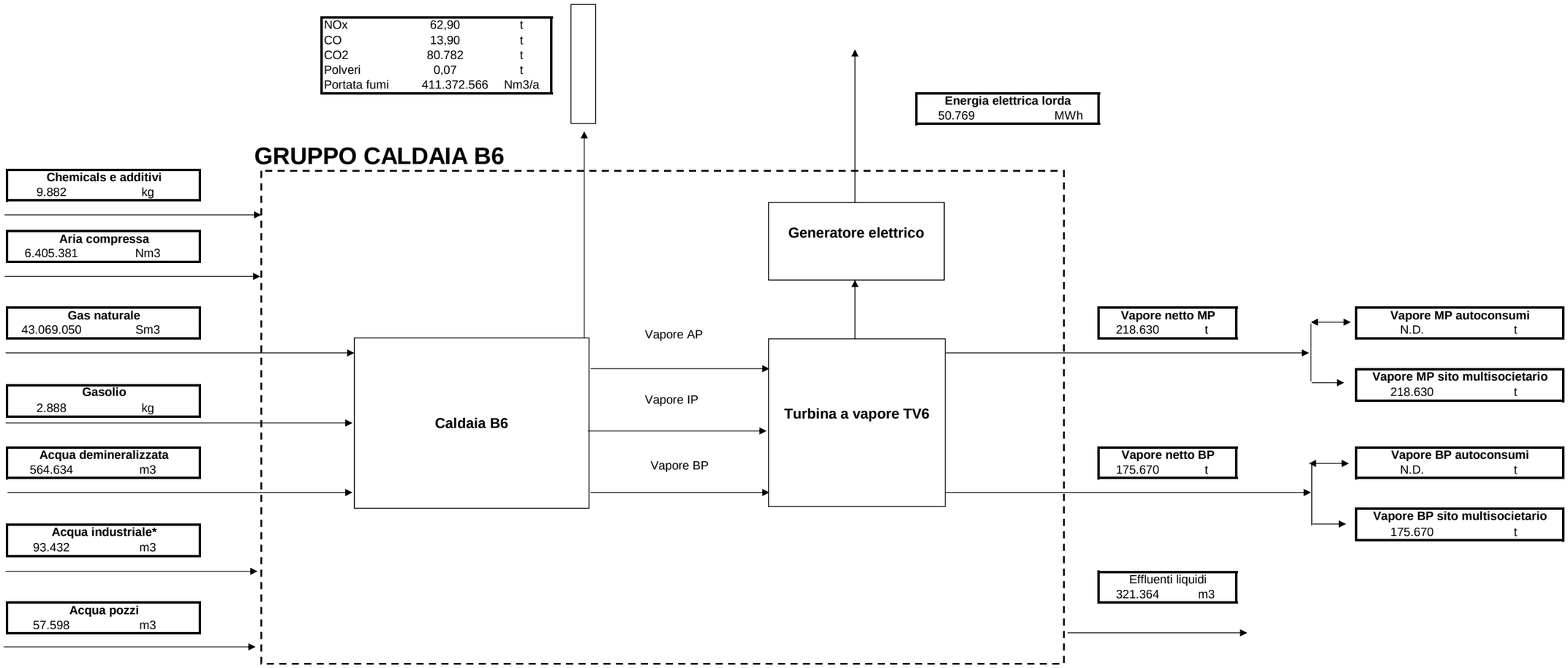
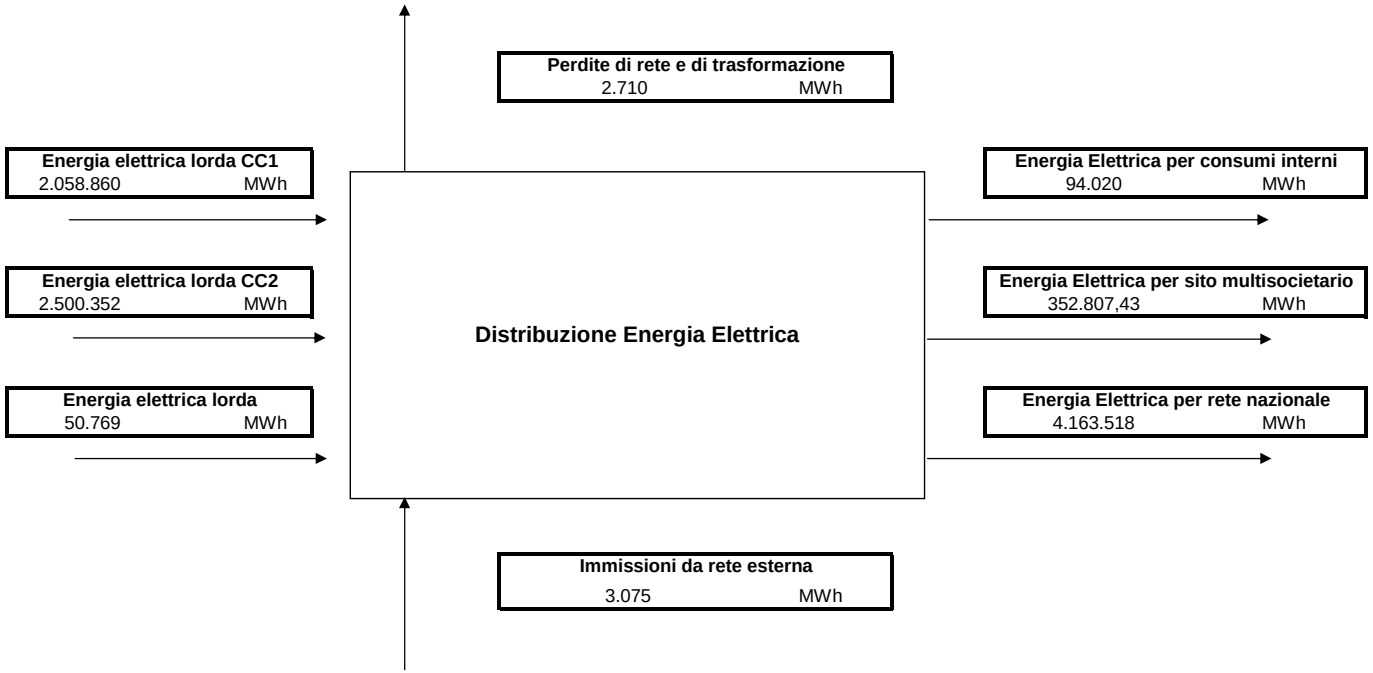
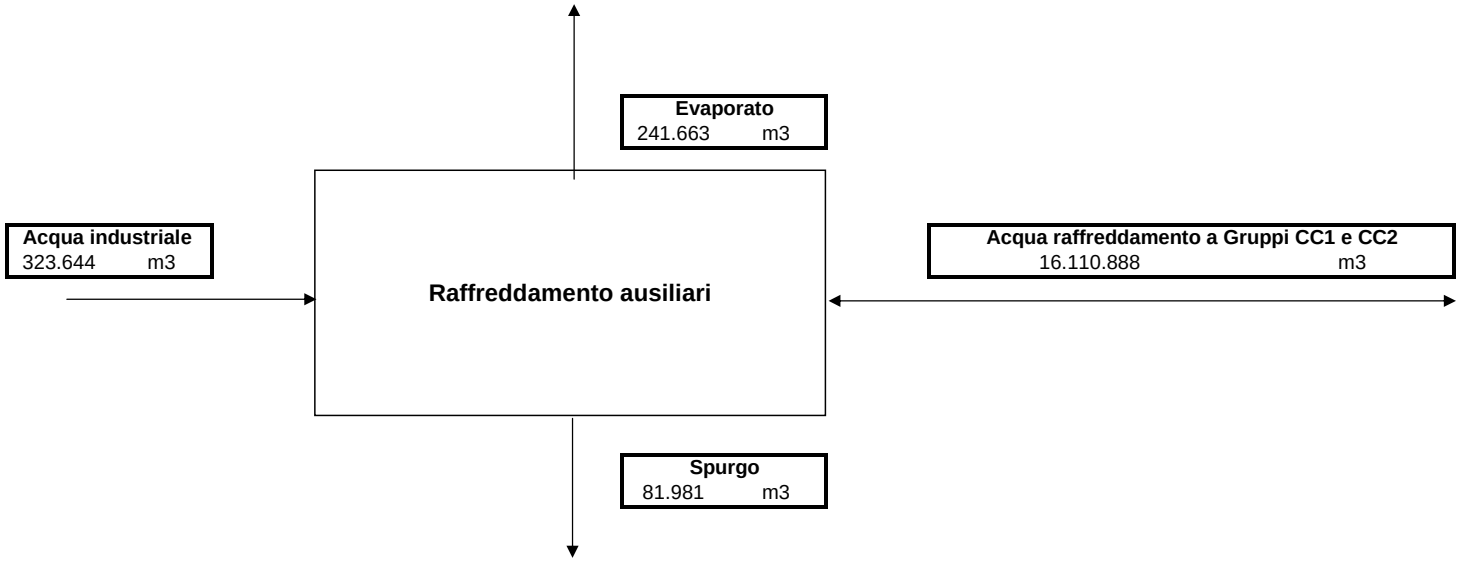

Emissioni in atmosfera
CO 14,45 t
CO2 1.863.223,87 t
SO2 0,00 t
NOx 706,51 t
Polveri 0,07 t
Portata 27.039.318.478 Nm3/a
Rifiuti
Pericolosi 509 t
Non pericolosi 4120 t
Effluenti liquidi
Scaricati 293.516 m3
Evaporazione 332.788 m3
Spurhi 288.562 m3
Gas Naturale da Snam Rete gas
993.044.085 Sm3
Gasolio
2.888 kg
Additivi e Chemicals
94.733 kg
Stabilimento EniPower Mantova S.p.A.
Gruppo CC1
Gruppo CC2
Gruppo B6
Distribuzione energia elettrica
Raffreddamento ausiliari
Aria servizi e strumenti
Alimentazione gas naturale
Energia elettrica per sito multisocietario
352.807,43 MWh
Energia elettrica rete nazionale
4.163.517,35 MWh
Vapore MP a sito multisocietario
1.241.884,62 t
Vapore BP a sito multisocietario
1.399.848,69 t
Acqua demineralizzata
2.446.893 m3
Acqua industriale
417.076 m3
Acqua pozzi
62.398 m3
Vapore condensato di ritorno
630.233 m3


NOx 276,12 t
CO 0,30 t
CO2 809.820 t
Portata fumi 11.976.586.338 Nm3/a
GRUPPO CC1
Condense
308.959 m3
Additivi e Chemicals
40.079 kg
Gas Naturale
431.703.702 Sm3
Acqua demineralizzata
897.111 m3
Aria compressa
1.680.000 Nm3
Acqua pozzi
2.400 m3
Fumi di combustione
Condensato
Turbogeneratore a gas Gruppo CC1
Fumi di combustione
Caldaia a recupero Gruppo CC1
Vapore AP
Vapore MP
Vapore BP
Turbina a vapore e Condensatore Gruppo CC1
Generatore elettrico Gruppo CC1
Vapore netto MP
505.097 t
Vapore netto BP
555.277 t
Effluenti liquidi
148.251 m3
Vapore MP autoconsumi
0 t
Vapore MP sito multisocietario
505.097 t
Vapore BP autoconsumi
156 t
Vapore BP sito multisocietario
555.122 t
Energia elettrica lorda
2.058.860 MWh
Acqua raffreddamento da Raffreddamento Ausiliari
8.055.444 m3

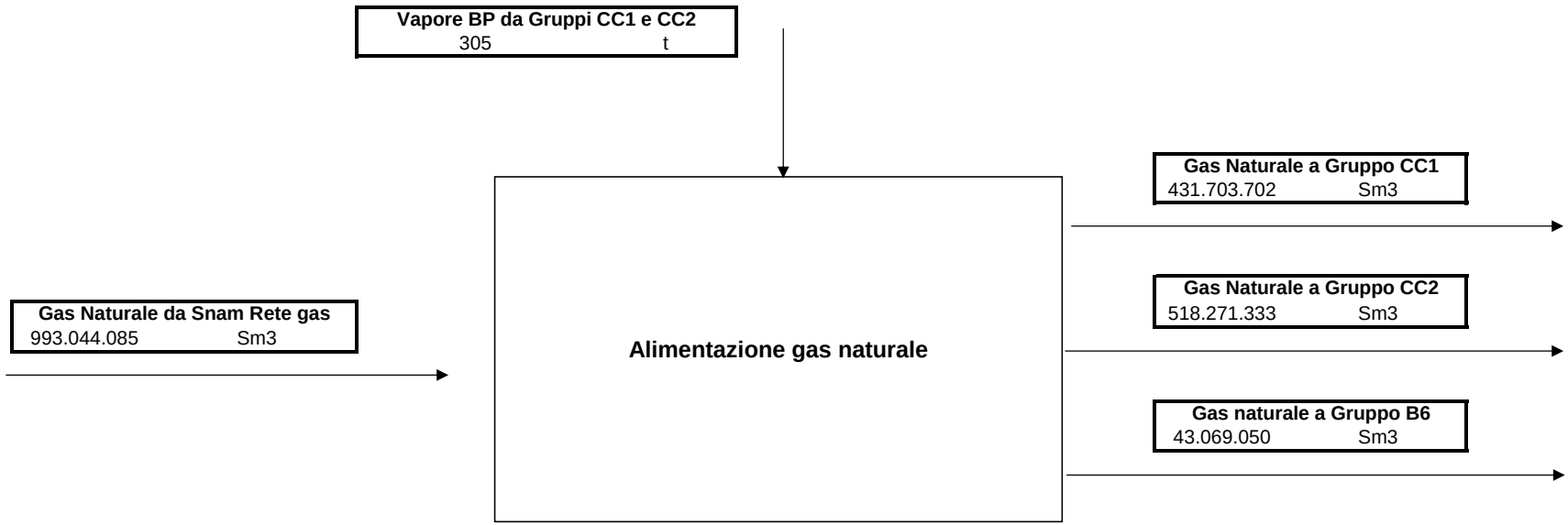

NOx 367,50 t
CO 0,25 t
CO2 972.622 t
Portata fumi 14.651.359.574 Nm3/a
GRUPPO CC2
Condense 321.274 m3
Additivi e Chemicals 44.772 kg
Gas Naturale 518.271.333 Sm3
Acqua demineralizzata 985.148 m3
Aria compressa 1680000 Nm3
Acqua pozzi 2.400 m3
Fumi di combustione
Condensato
Turbogeneratore a gas Gruppo CC2
Fumi di combustione
Caldaia a recupero Gruppo CC2
Vapore AP
Vapore MP
Vapore BP
Turbina a vapore e Condensatore Gruppo CC2
Vapore netto MP 518.157 t
Vapore MP autoconsumi 0 t
Vapore MP sito multisocietario 518.157 t
Vapore netto BP 669.212 t
Vapore BP autoconsumi 156 t
Vapore BP sito multisocietario 669.057 t
Effluenti liquidi 121.607 m3
Generatore elettrico Gruppo CC2
Energia elettrica lorda 2.500.352 MWh
Acqua raffreddamento da Raffreddamento Ausiliari 8.055.444 m3

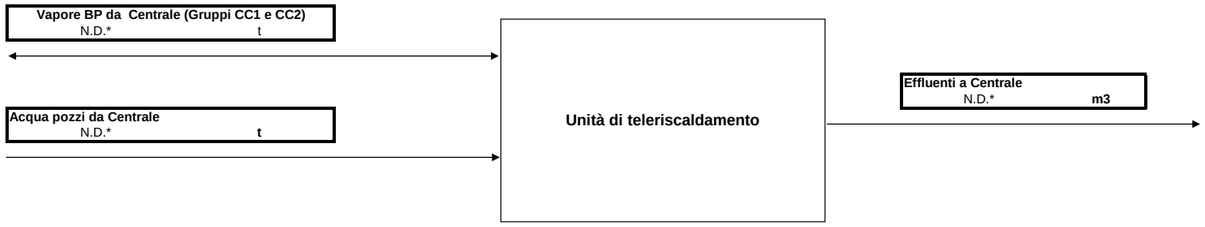
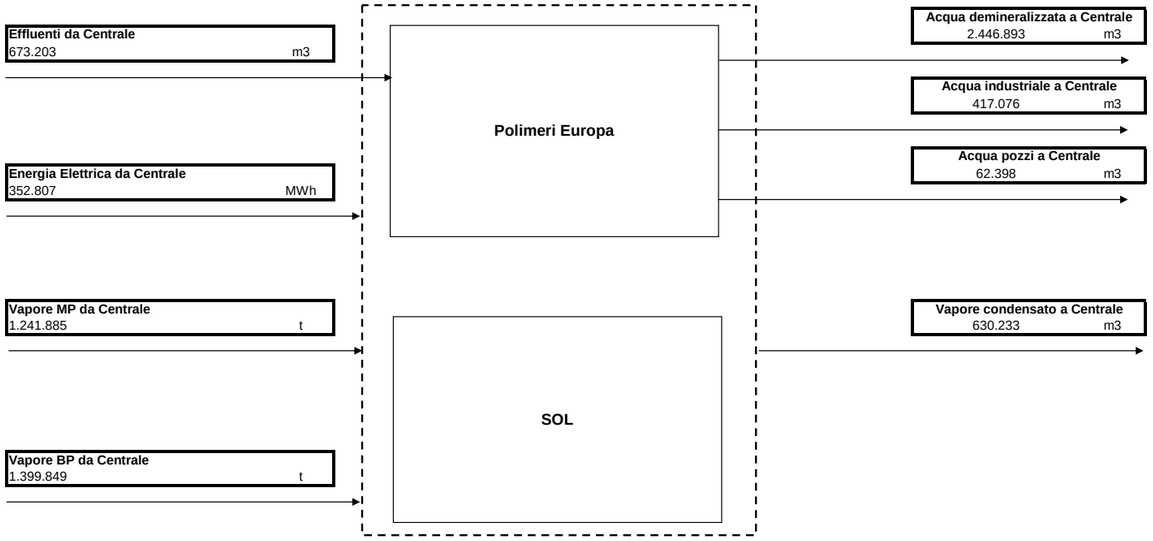
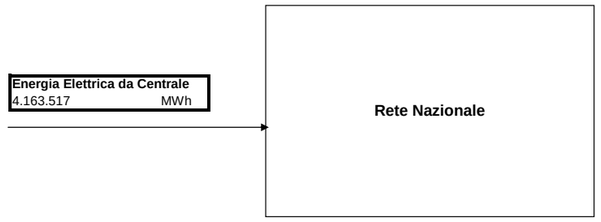

NOx 62,90 t
CO 13,90 t
CO2 80.782 t
Polveri 0,07 t
Portata fumi 411.372.566 Nm3/a
Energia elettrica lorda
50.769 MWh
GRUPPO CALDAIA B6
Chemicals e additivi
9.882 kg
Aria compressa
6.405.381 Nm3
Gas naturale
43.069.050 Sm3
Gasolio
2.888 kg
Acqua demineralizzata
564.634 m3
Acqua industriale*
93.432 m3
Acqua pozzi
57.598 m3
Caldaia B6
Vapore AP
Vapore IP
Vapore BP
Generatore elettrico
Turbina a vapore TV6
Vapore netto MP
218.630 t
Vapore netto BP
175.670 t
Effluenti liquidi
321.364 m3
Vapore MP autoconsumi
N.D. t
Vapore MP sito multisocietario
218.630 t
Vapore BP autoconsumi
N.D. t
Vapore BP sito multisocietario
175.670 t


Perdite di rete e di trasformazione
2.710 MWh
Energia elettrica lorda CC1
2.058.860 MWh
Energia elettrica lorda CC2
2.500.352 MWh
Energia elettrica lorda
50.769 MWh
Distribuzione Energia Elettrica
Energia Elettrica per consumi interni
94.020 MWh
Energia Elettrica per sito multisocietario
352.807,43 MWh
Energia Elettrica per rete nazionale
4.163.518 MWh
Immissioni da rete esterna
3.075 MWh


Evaporato
241.663 m3
Acqua industriale
323.644 m3
Raffreddamento ausiliari
Acqua raffreddamento a Gruppi CC1 e CC2
16.110.888 m3
Spurgo
81.981 m3

Energia elettrica
590 MWh
Aria servizi e strumenti
Aria compressa a Gruppi CC1 e CC2
3.360.000 Nm3


Vapore BP da Gruppi CC1 e CC2
305 t
Gas Naturale da Snam Rete gas
993.044.085 Sm3
Alimentazione gas naturale
Gas Naturale a Gruppo CC1
431.703.702 Sm3
Gas Naturale a Gruppo CC2
518.271.333 Sm3
Gas naturale a Gruppo B6
43.069.050 Sm3



*** Dato non disponibile in quanto l'impianto di cessione di calore al circuito di teleriscaldamento di Mantova è diventato operativo nel corso del 2008**