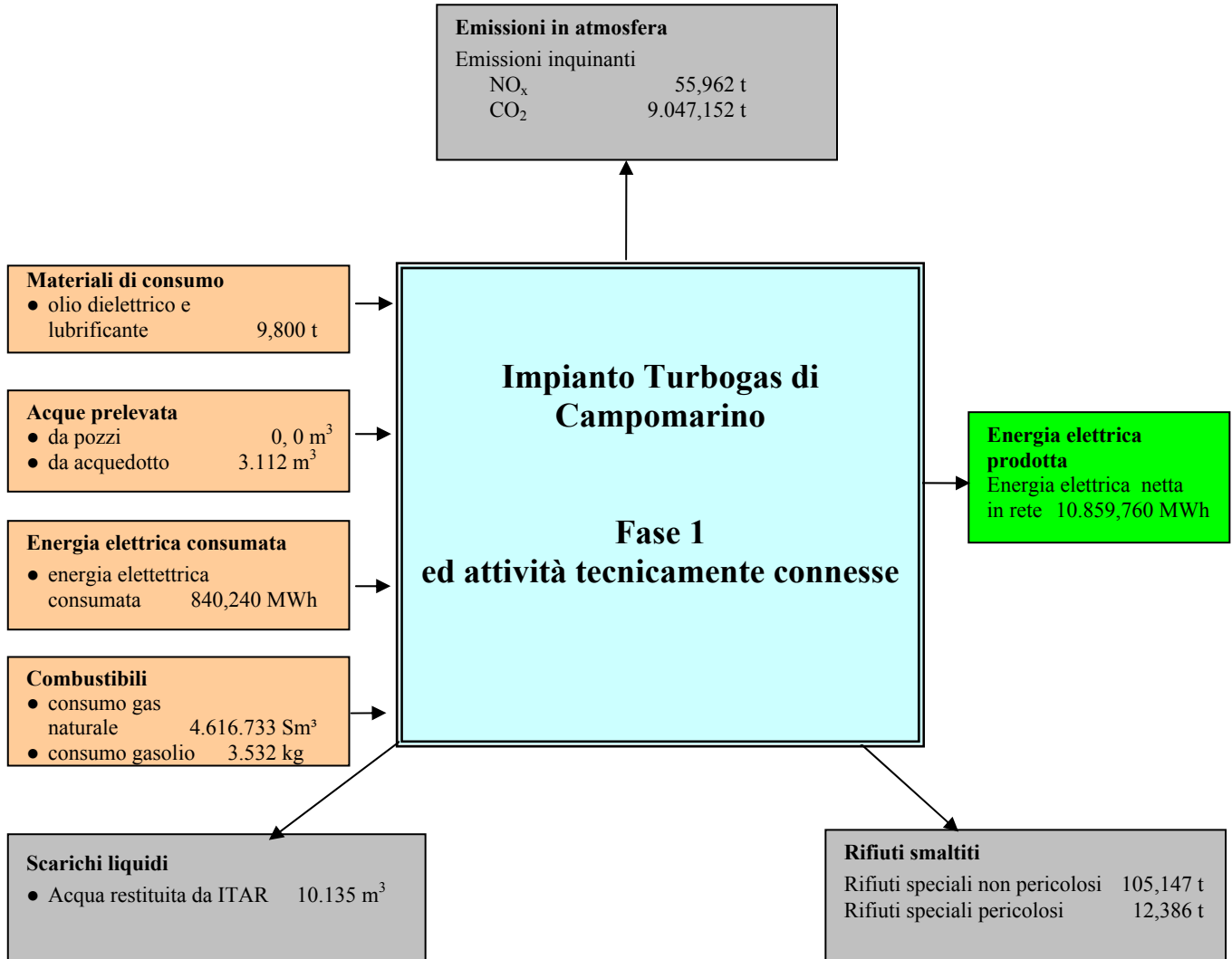


## A.25 Diagramma dei flussi



*Anno di riferimento: 2005*

## Modalità di definizione dei dati

### **Emissioni in atmosfera**

- emissioni di NO<sub>x</sub>: le emissioni sono calcolate sulla base di una concentrazione di riferimento di 372,40 mg/Nm<sup>3</sup>, misurata nel corso delle prove di collaudo eseguite alla messa in esercizio iniziale dell'impianto e confermata da caratterizzazioni eseguite su analoghi impianti turbogas del parco ENEL; la quantità di NO<sub>x</sub> emessa è quindi calcolata in base al volume dei fumi prodotti dalla combustione del gas naturale consumato.
- emissioni di CO<sub>2</sub>: le emissioni sono calcolate sulla base del combustibile complessivamente utilizzato (gas naturale è il combustibile principale ed il gasolio è il combustibile minore "*de minimis*"), applicando le modalità di determinazione e di calcolo previste dalla normativa sull'*Emissions Trading*; il dato a partire dal 2005 è stato verificato e certificato da organismo certificatore abilitato, in applicazione della suddetta normativa.

### **Materiali di consumo**

- sono determinati, nel periodo temporale di interesse, dal bilancio tra giacenza iniziale, quantitativo registrato in ingresso e giacenza a fine periodo.

### **Acqua prelevata**

- acqua da pozzo: il quantitativo dell'acqua prelevata dal pozzo esistente è misurato da apposito contatore, non esiste nessun valore prelevato, in quanto il pozzo è stato temporaneamente dimesso mediante comunicazione alla Provincia di Campobasso.
- acqua da acquedotto che alimenta i servizi igienici degli uffici: il quantitativo è misurato dalla società erogante (ERIM) ed è rilevato, da apposito contatore volumetrico e dalla relativa fatturazione periodica.
- acqua da acquedotto, per usi industriali ed irrigazione aree verdi: il quantitativo è misurato dalla società erogante (Consorzio di Bonifica destra Trigno e basso Biferno) ed è rilevato, da apposito contatore volumetrico.

### **Energia elettrica consumata**

- rappresenta l'energia elettrica utilizzata per il funzionamento delle apparecchiature elettriche del ciclo produttivo e per l'alimentazione dei servizi generali dell'impianto ed è misurata tramite appositi contatori.

### **Combustibili**

- consumo di gas naturale: misurato da apposito sistema di misura sull'arrivo del gasdotto in centrale ed acquisito dal fornitore SNAM, che provvede all'accertamento ed alla fatturazione mensile; il quantitativo a partire dal 2005 è stato verificato e certificato, come fonte principale, da organismo certificatore abilitato, in applicazione della normativa che regola l'*Emissions Trading*;
- consumo di gasolio: il quantitativo è determinato, nel periodo temporale di interesse, dal bilancio tra giacenza iniziale nel serbatoio di servizio, i quantitativi registrati in ingresso e giacenza a fine periodo; il quantitativo a partire dal 2005 è stato verificato e certificato, come fonte minore "*de minimis*" da organismo certificatore abilitato, in applicazione della normativa che regola l'*Emissions Trading*.

### **Scarichi liquidi**

- acqua restituita da ITAR: quantità stimata sulla base della portata e delle ore di funzionamento della pompa che provvede all'invio nel corpo idrico ricettore dell'acqua trattata dall'impianto di trattamento delle acque reflue (ITAR).

**Rifiuti smaltiti**

- rifiuti pesati all'atto dello smaltimento finale, con peso registrato sul formulario di identificazione del rifiuto, riportato nel registro di carico/scarico e riepilogato annualmente nel MUD di riferimento.

**Energia elettrica prodotta**

- energia netta immessa in rete: ricavata dai contatori dell'energia lorda prodotta dall'unità di produzione da cui viene sottratta l'energia consumata per il funzionamento delle apparecchiature elettriche del ciclo produttivo e per l'alimentazione dei servizi generali dell'impianto che è misurata tramite appositi contatori.