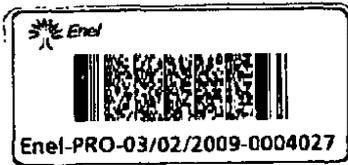
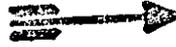




L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Divisione Generazione ed Energy Management
Unità di Business Termoelettrica Porto Tolle
Impianto Termoelettrico di Porto Tolle
45010 Tolle (RO),
Via C. Menotti, 32 frz. Polesine Camerini
Tel. 0426603411 Fax 0426603577



Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio
e del Mare - Direzione Salvaguardia Ambientale

E.prot DSA - 2009 - 0003799 del 18/02/2009

Ministero dell'Ambiente e della Tutela
del Territorio e del Mare DG
Salvaguardia Ambientale
Divisione VI - RIS-AIA
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 ROMA
Fax 0657225068

e p.c. Commissione Istruttoria per
l'Autorizzazione Integrata
Ambientale - IPPC
c/o ISPRA
Via Vitaliano Brancati, 48
00144 ROMA
Fax 0650072904

ISPRA
Via Vitaliano Brancati, 48
00144 ROMA
Fax 0650072450

Porto Tolle (RO)

**Oggetto: Centrale Enel di Porto Tolle - Chiarimenti relativi alla domanda di
Autorizzazione Integrata Ambientale presentata nel marzo 2007**

A seguito dell'incontro con il preposto Gruppo Istruttore della Commissione A.I.A.,
tenutosi in data 29 gennaio 2009, si trasmettono in allegato gli aggiornamenti richiesti
relativi alle Schede A.3, A.25, B.3, B.7 già precedentemente presentate con la Domanda di
Autorizzazione Integrata Ambientale del marzo 2007.

Distinti saluti

Il Gestore
Fausto Torigi



Enel Produzione SpA - Società con unico socio
Sede Legale 00198 Roma, viale Regina Margherita 125
Reg. Imprese di Roma, C.F. e P.I. 05617841001
R.E.A. 904803
Capitale Sociale 2.400.000.000,00 Euro i.v.
Direzione e coordinamento di Enel SpA

A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto¹n° 1Data di inizio attività 09/10/1980

Data di presunta cessazione vedi nota

Attività Impianti di combustione con potenza termica di combustione di oltre 50 MWtCodice IPPC 1.1Classificazione NACE Produzione di energia elettrica Codice 40.11Classificazione NOSE-P Processi di combustione > 300 MW Codice 101.01Numero di addetti 189 (anno 2008)Periodicità dell'attività: continua stagionale gen feb mar apr mag giu
 lug ago set ott nov dic

Capacità produttiva

Prodotto	Capacità di produzione	Produzione effettiva	anno di riferimento
Energia elettrica	6536 MWt	4.457,722 MWh	2004
Energia elettrica	6536 MWt	1.568,477 MWh	2005
Energia elettrica	6536 MWt	1.988,4 MWh	2006
Energia elettrica	6536 MWt	403,8 MWh	2007
Energia elettrica	6536 MWt	222,8 MWh	2008

Note

La potenza termica indicata comprende tutte le fonti dell'attività IPPC

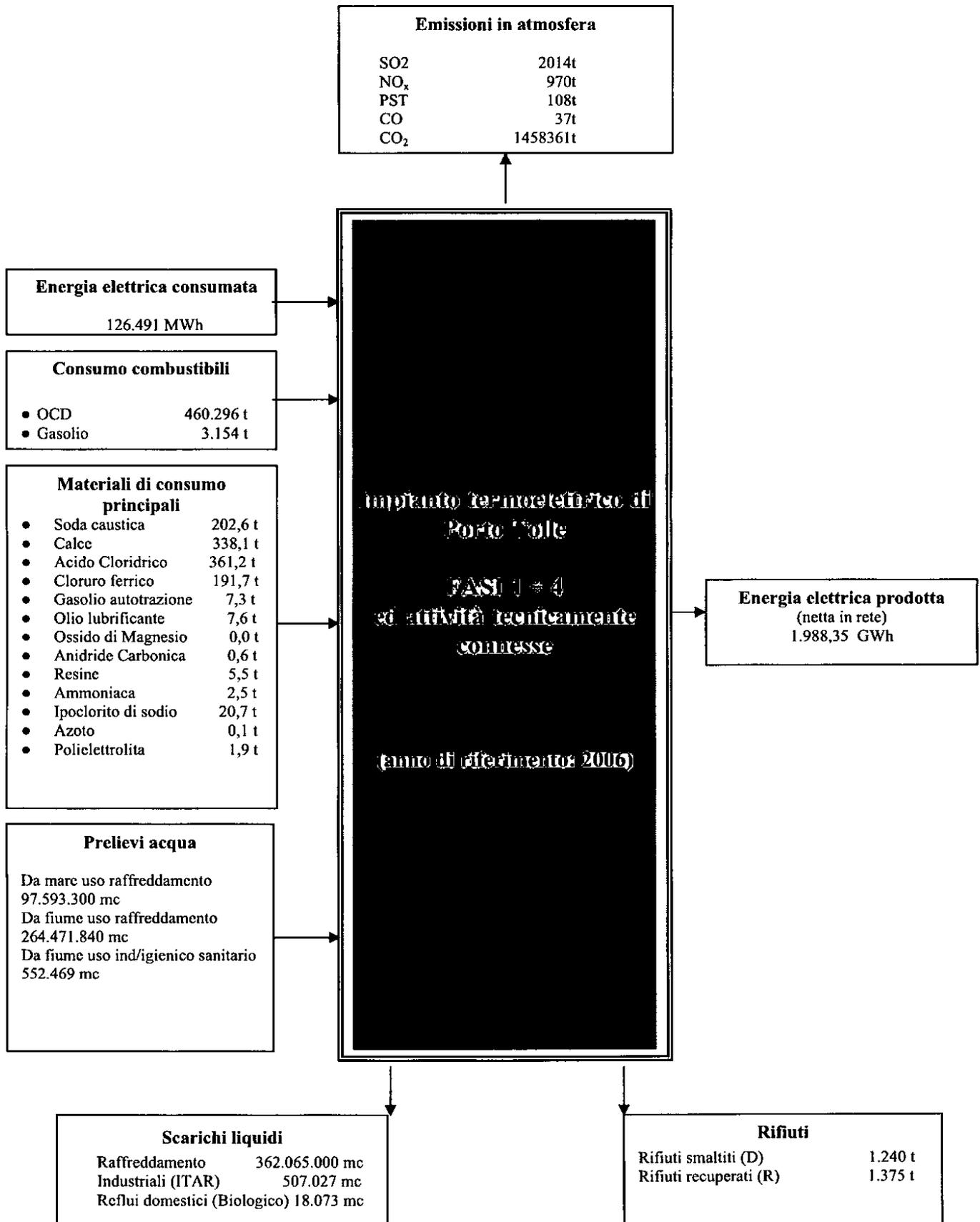
Data presunta di cessazione

E' in corso l'iter Autorizzativo per la trasformazione a carbone secondo le procedure previste dalla Legge 55/2002, comprensiva della Procedura di Valutazione di Impatto Ambientale e di Autorizzazione Integrata Ambientale.

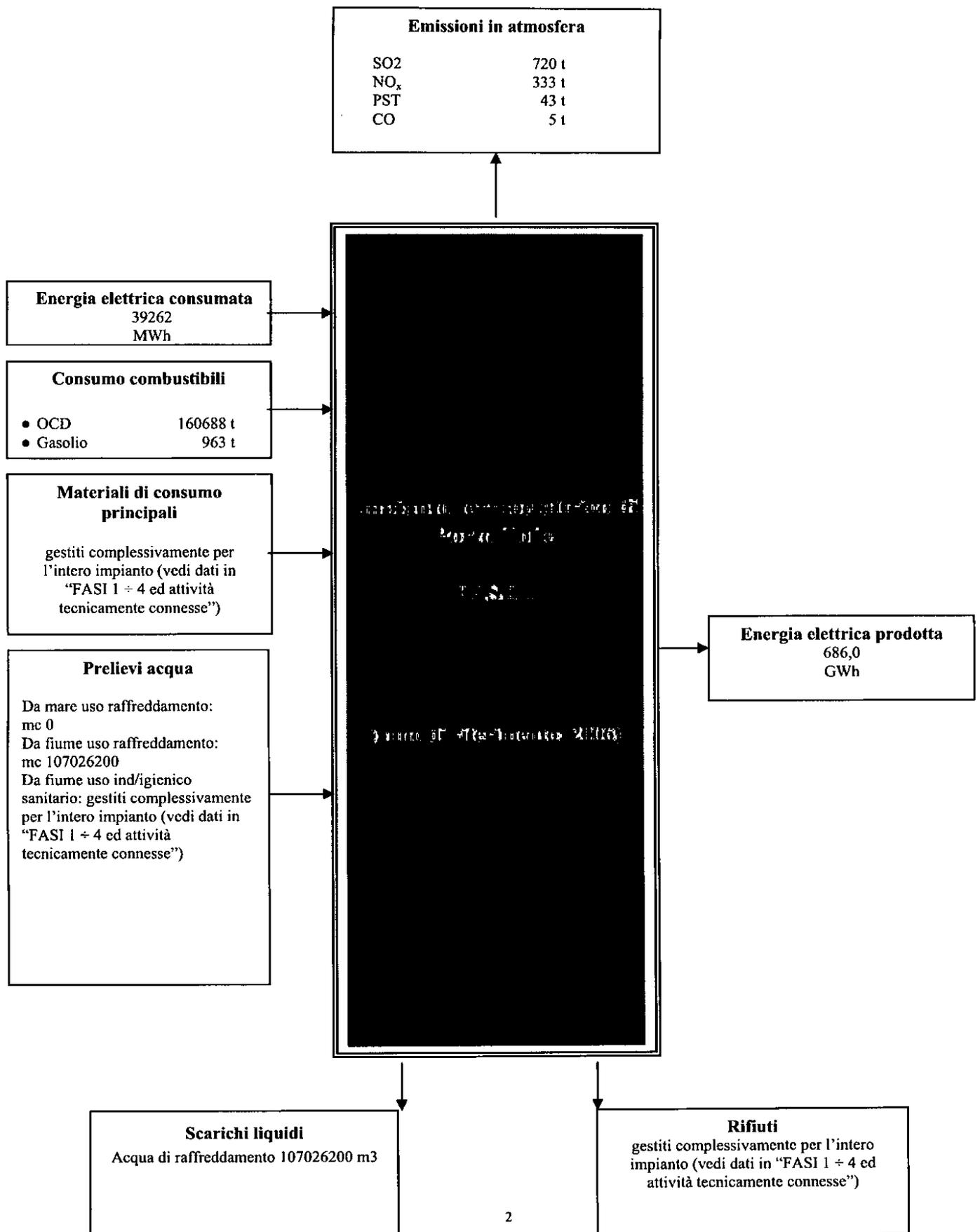
La presente domanda è relativa all'esercizio dell'impianto nell'attuale configurazione ad olio combustibile, fino alla realizzazione del Progetto di trasformazione a carbone, con previsione di fermata dei primi due gruppi entro 6 mesi dall'ottenimento del Decreto Autorizzativo e degli altri due gruppi entro 18 mesi dalla stessa data.

¹ Compilare un quadro A.3 per ogni attività, IPPC e non, presente in impianto.

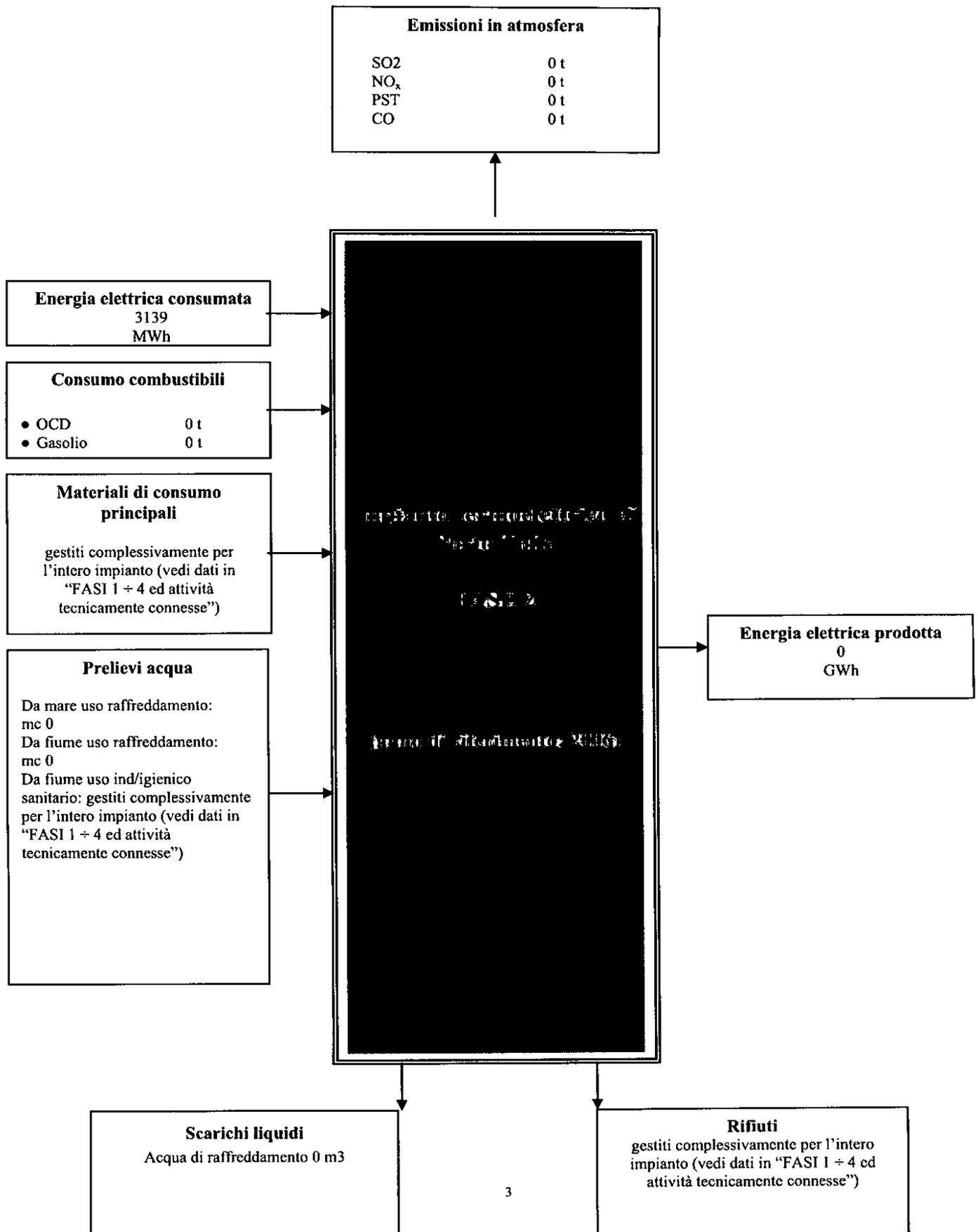
A.25 Diagramma dei flussi



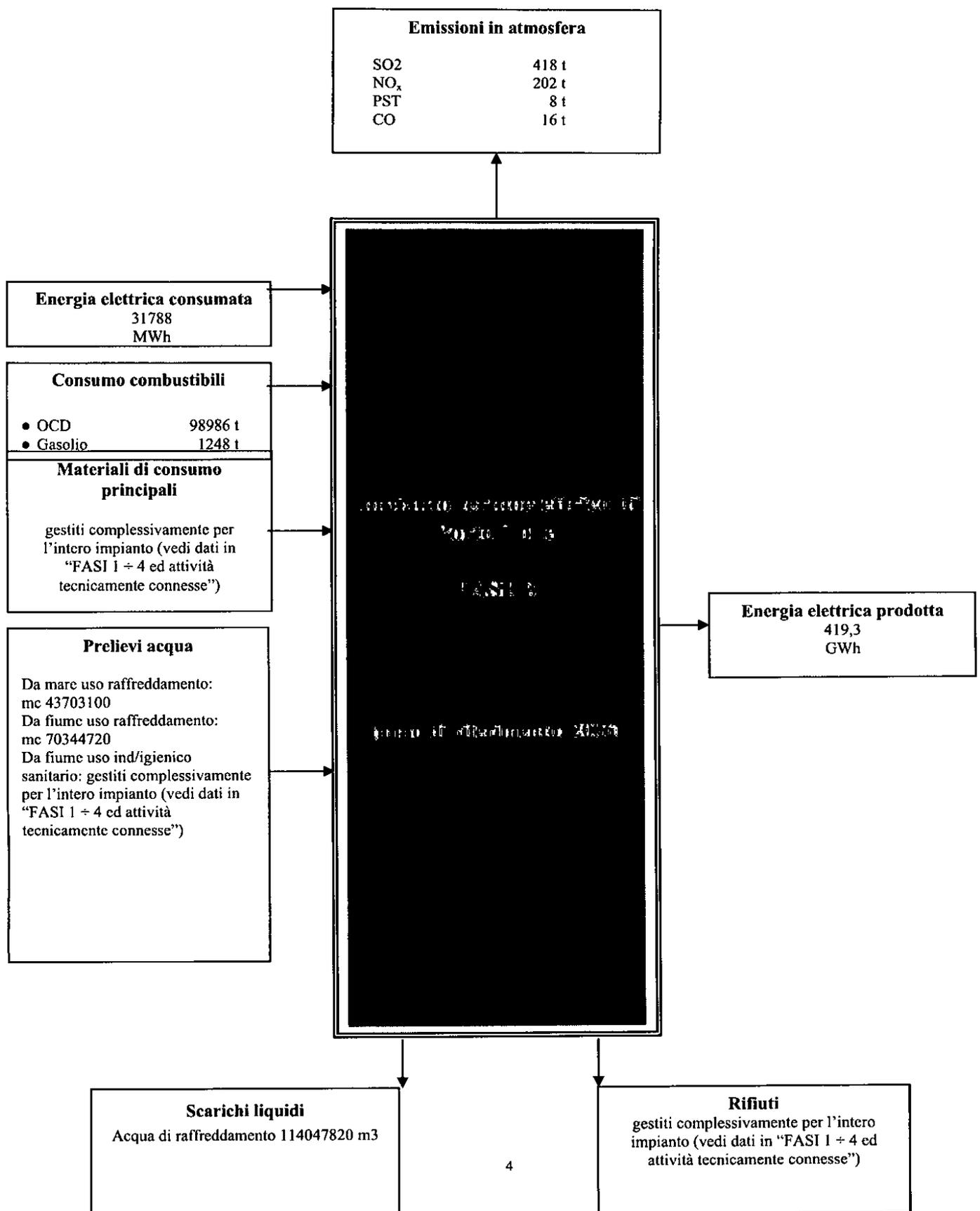
A.25 Diagramma dei flussi



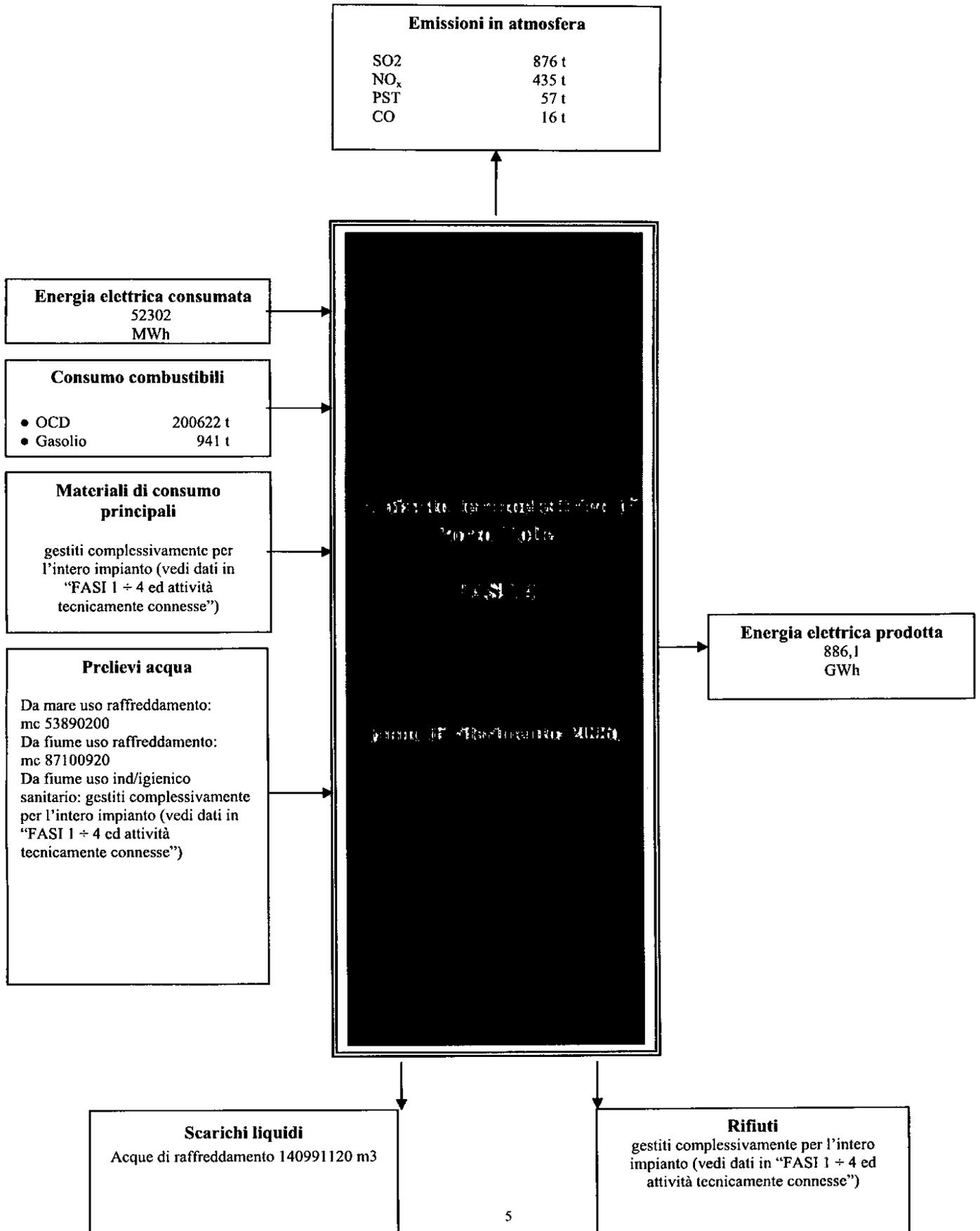
A.25 Diagramma dei flussi



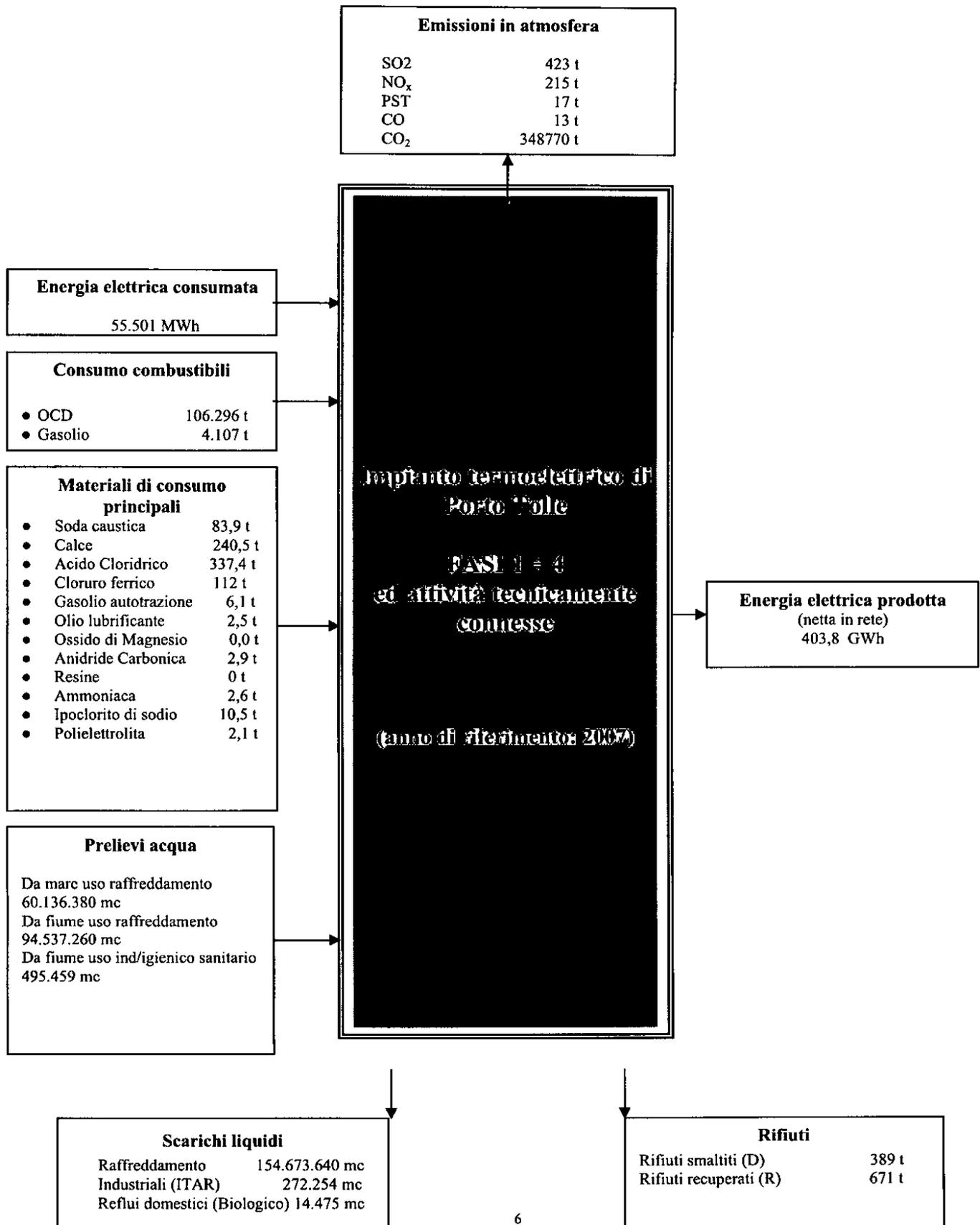
A.25 Diagramma dei flussi



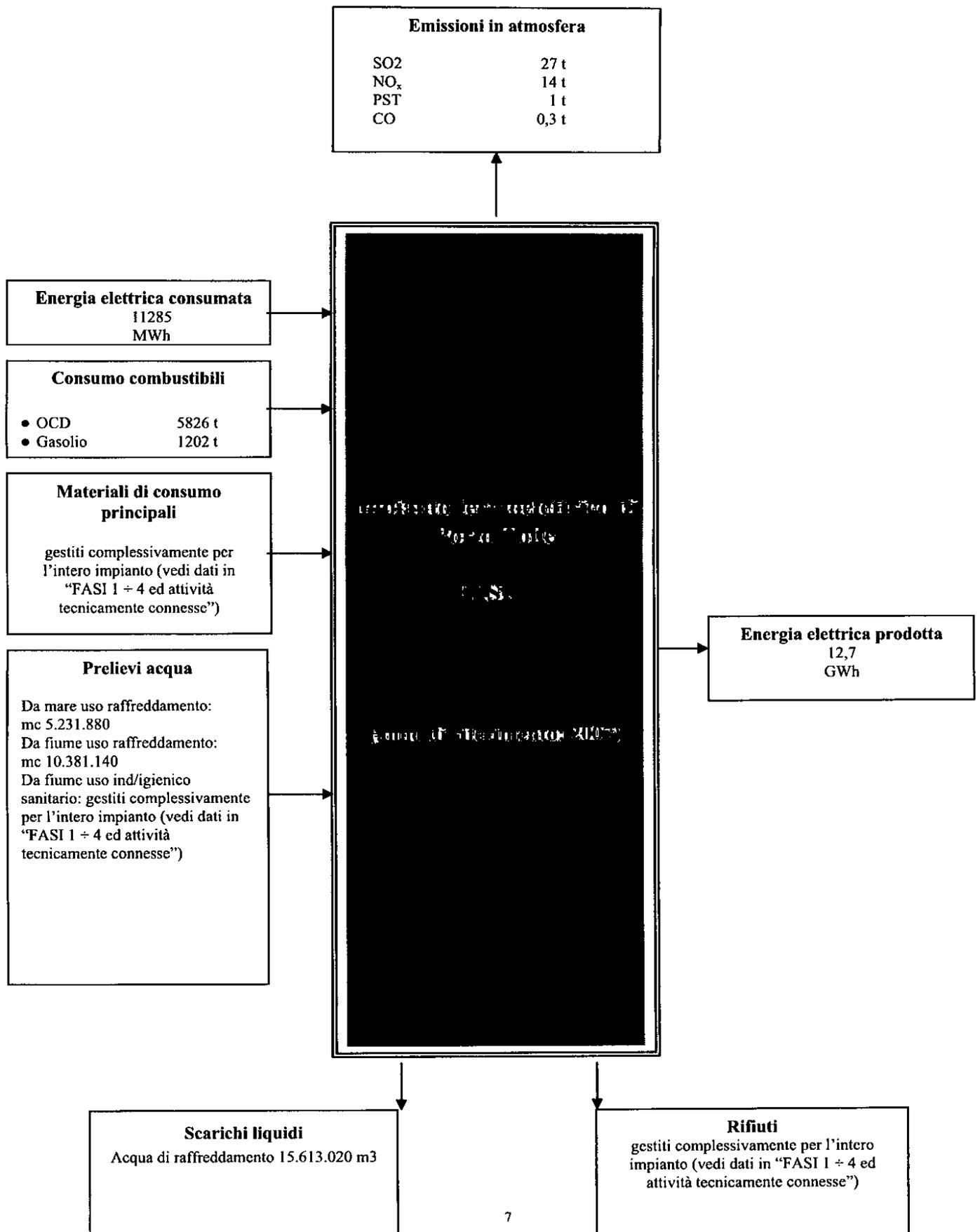
A.25 Diagramma dei flussi



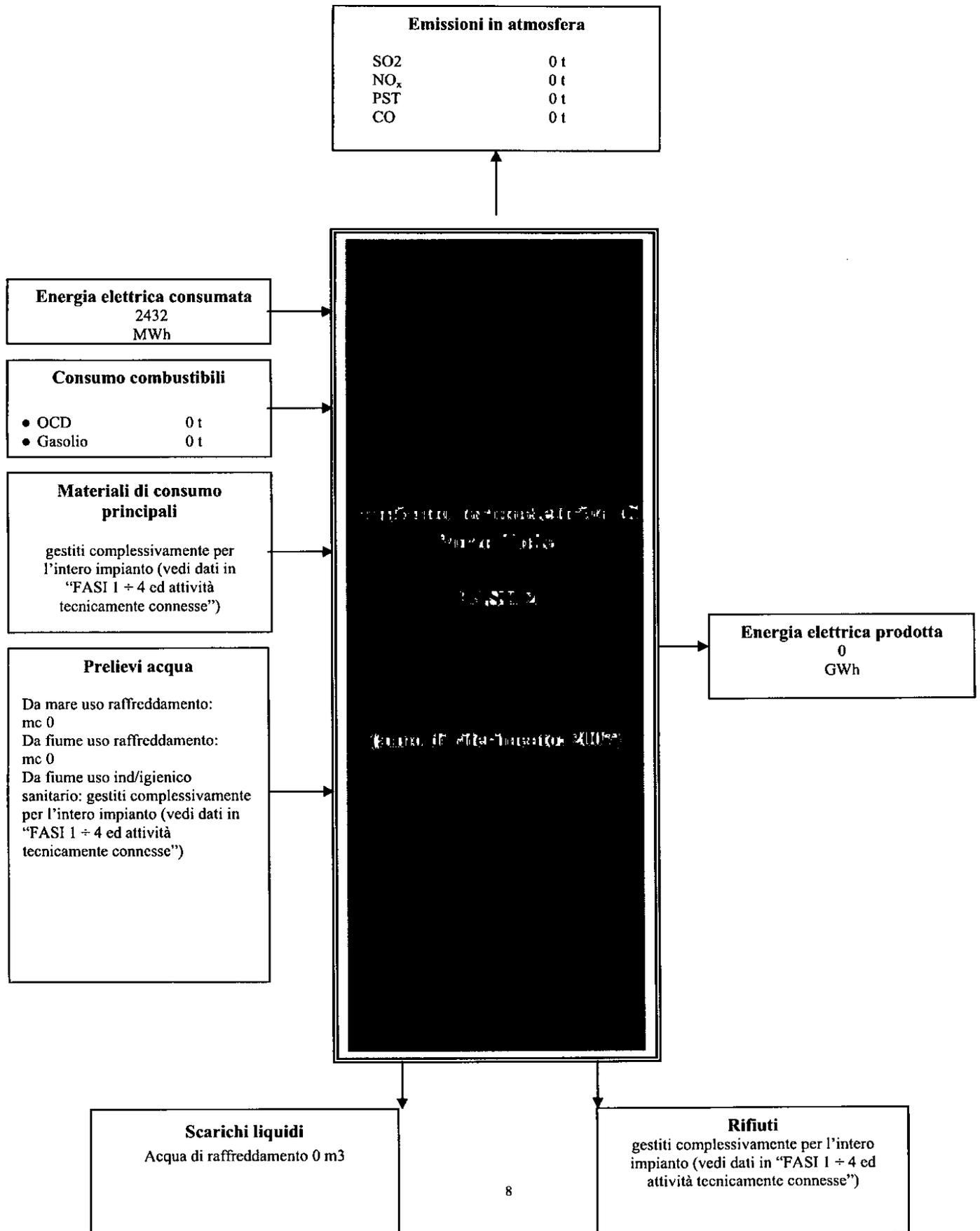
A.25 Diagramma dei flussi



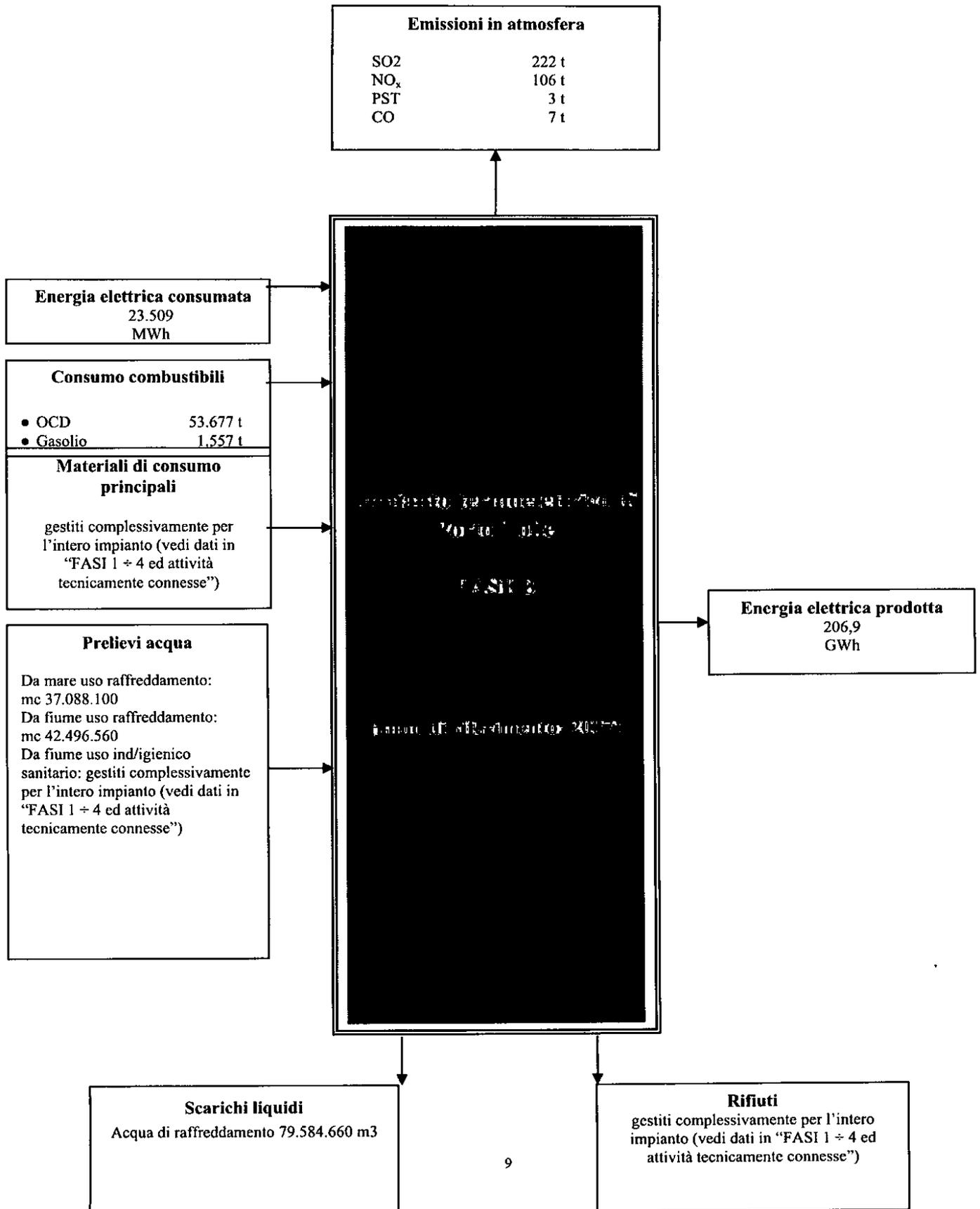
A.25 Diagramma dei flussi



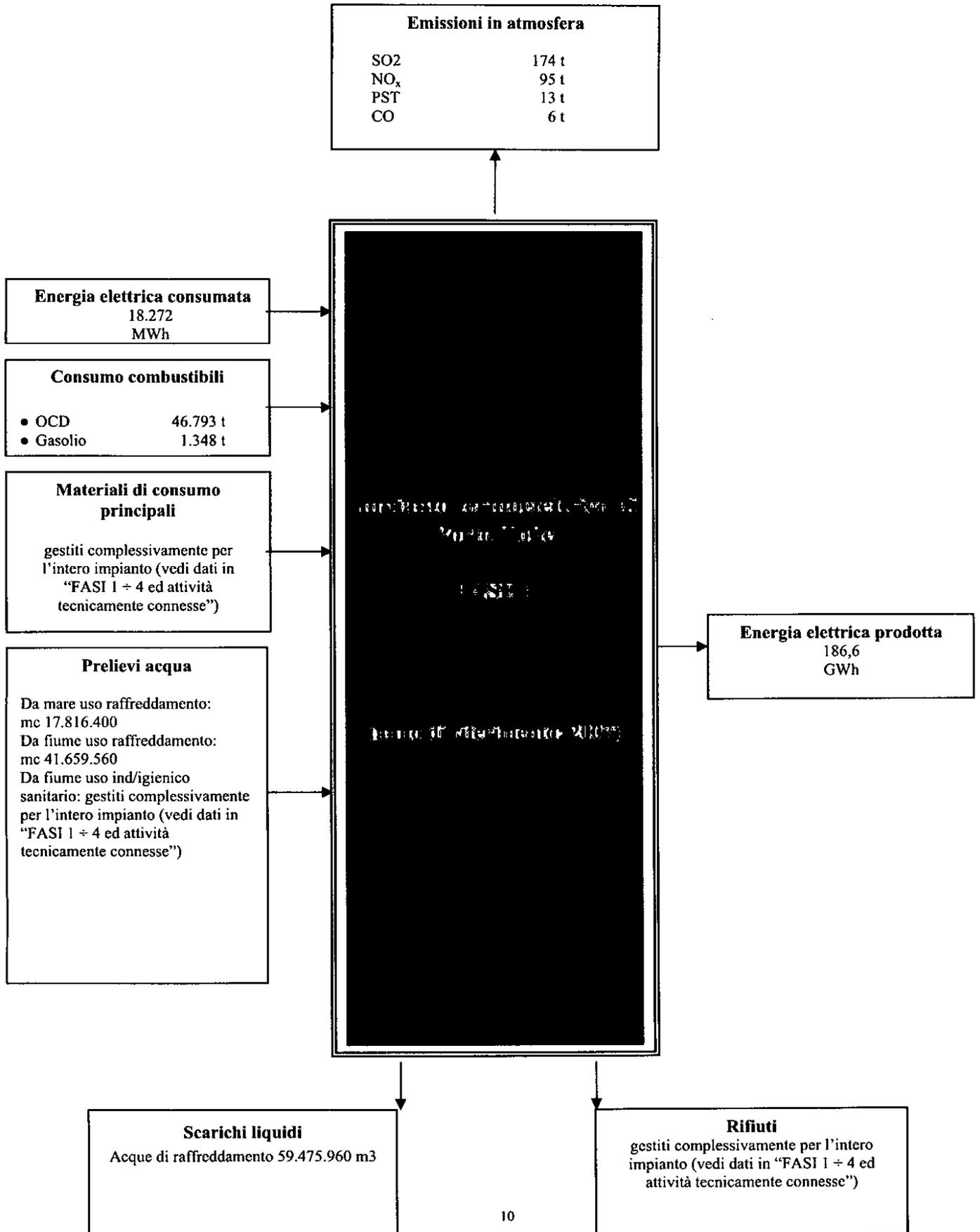
A.25 Diagramma dei flussi



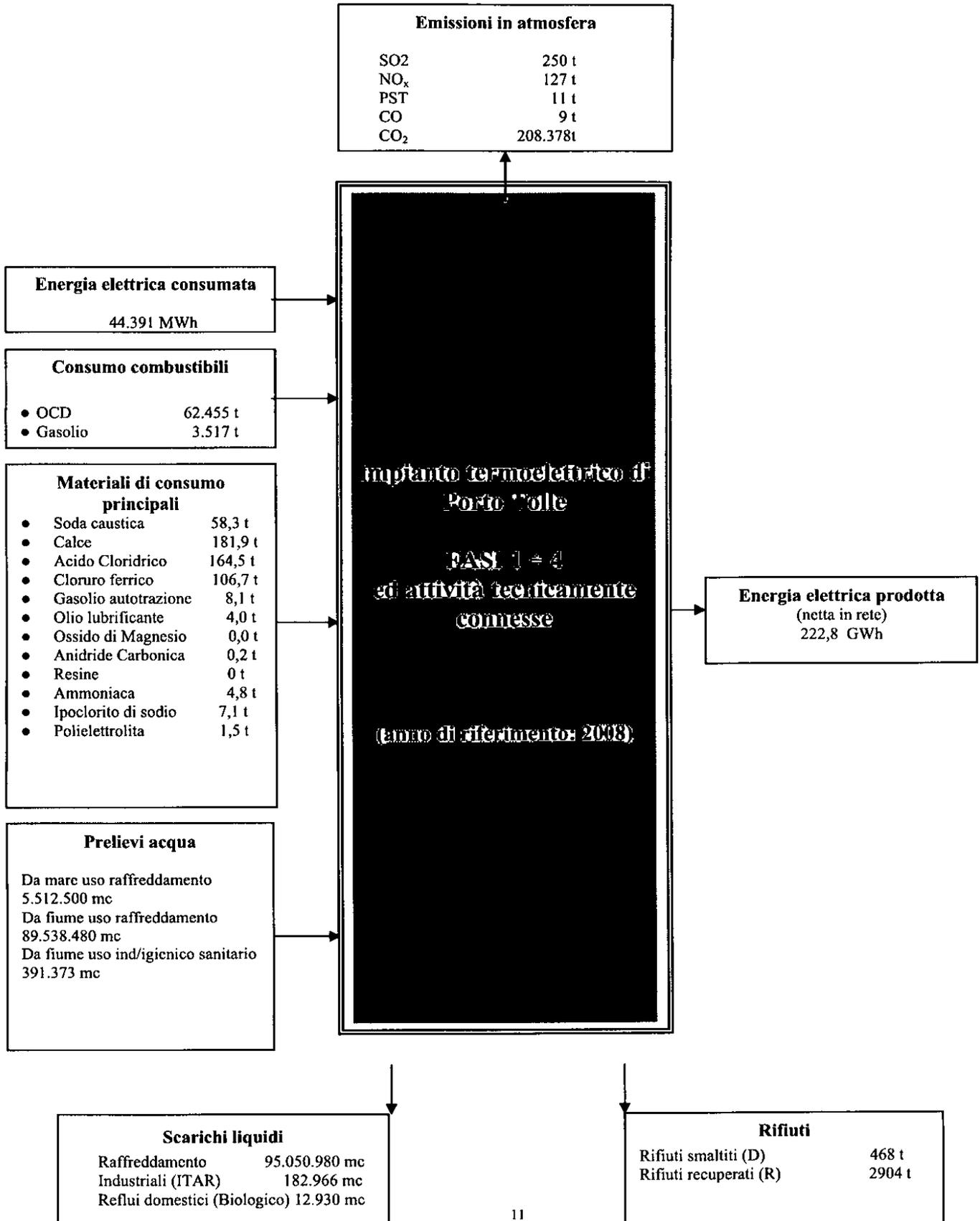
A.25 Diagramma dei flussi



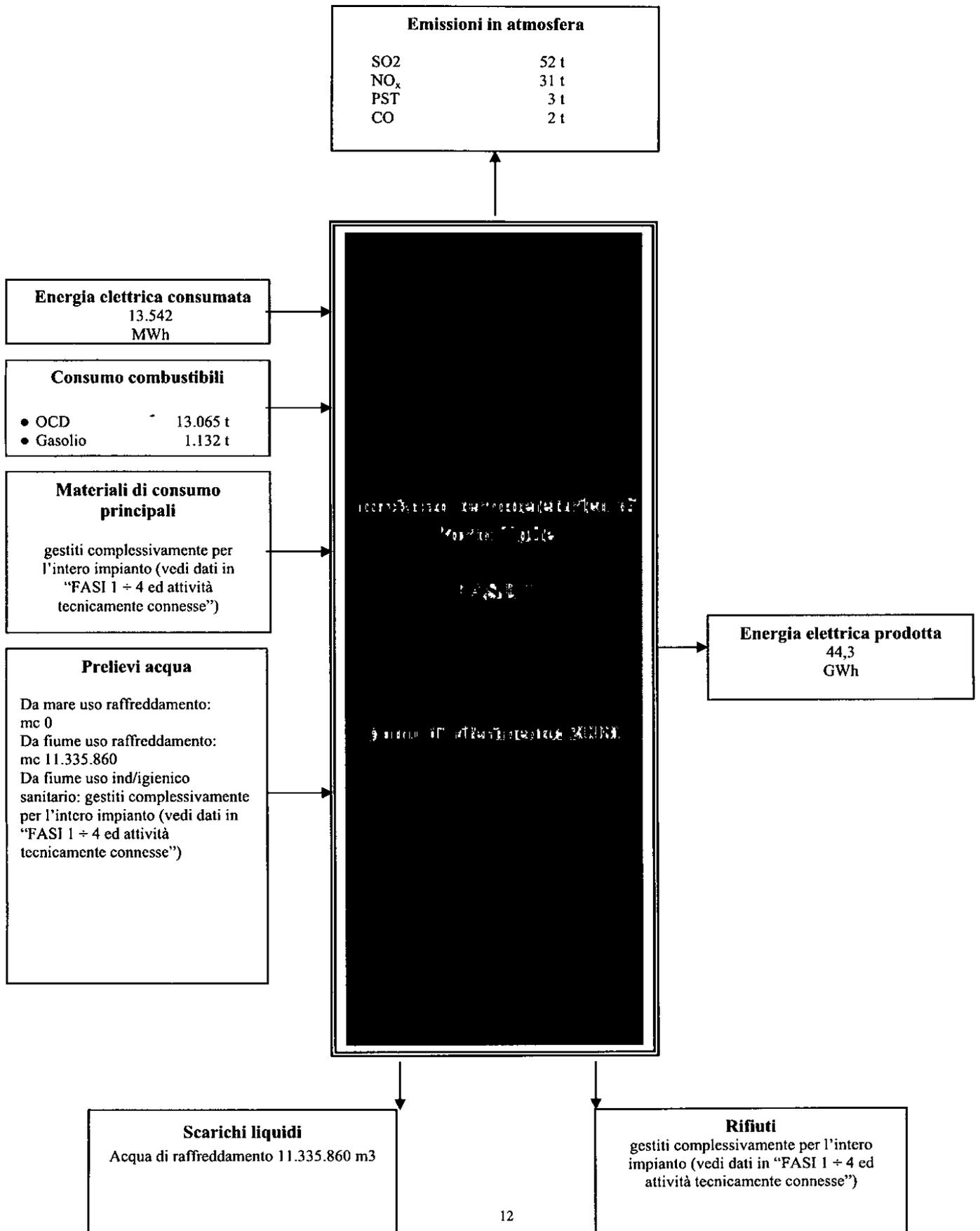
A.25 Diagramma dei flussi



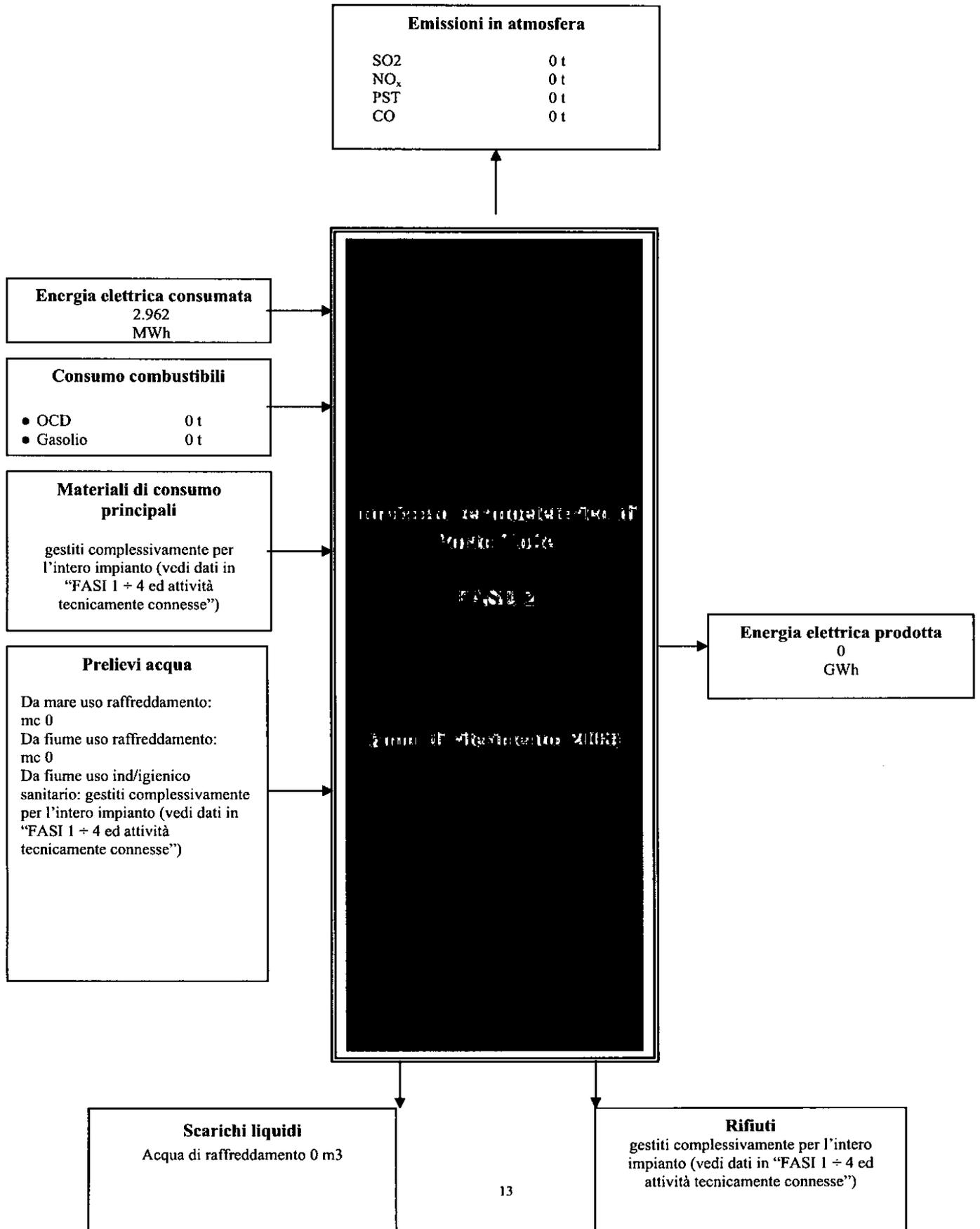
A.25 Diagramma dei flussi



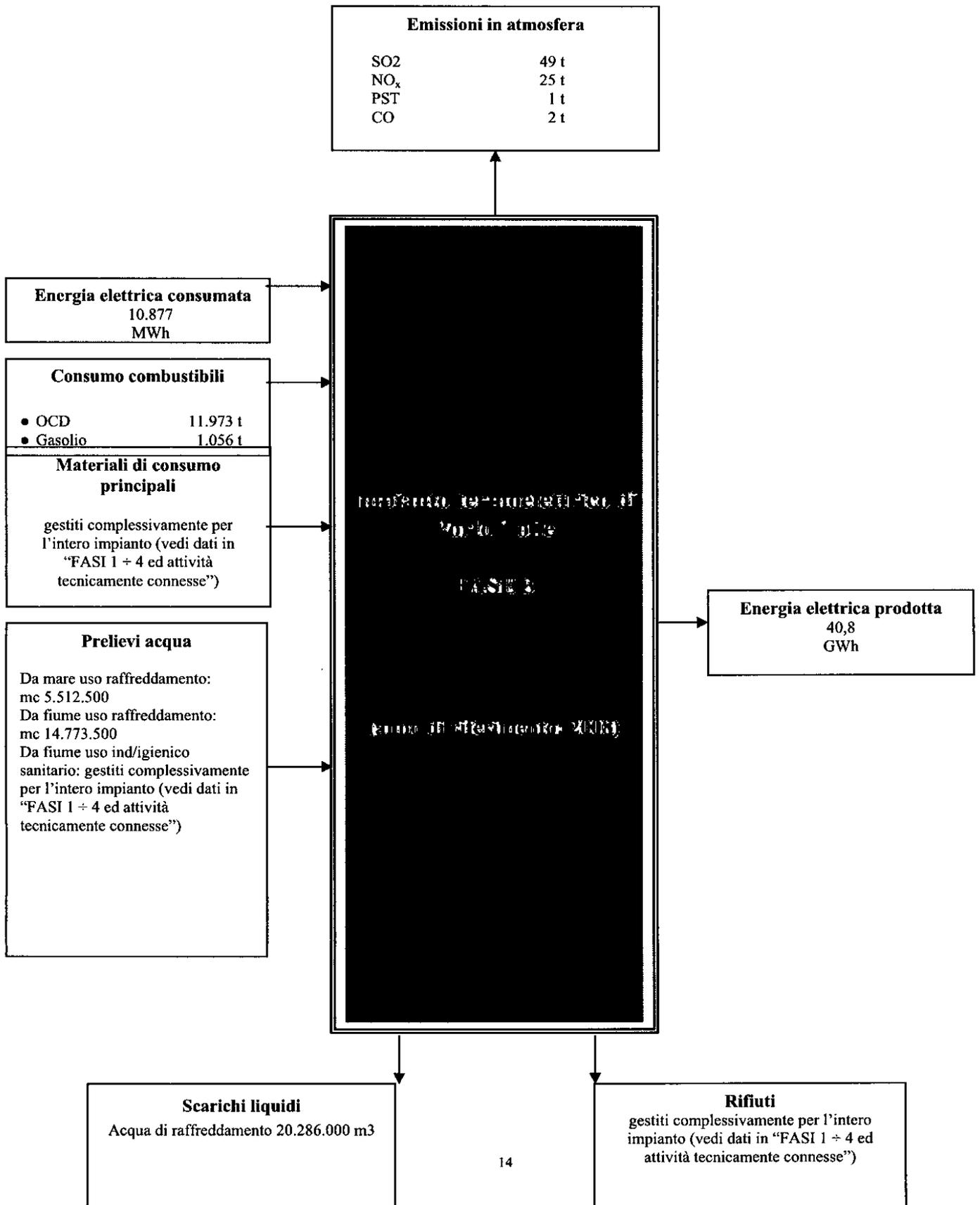
A.25 Diagramma dei flussi



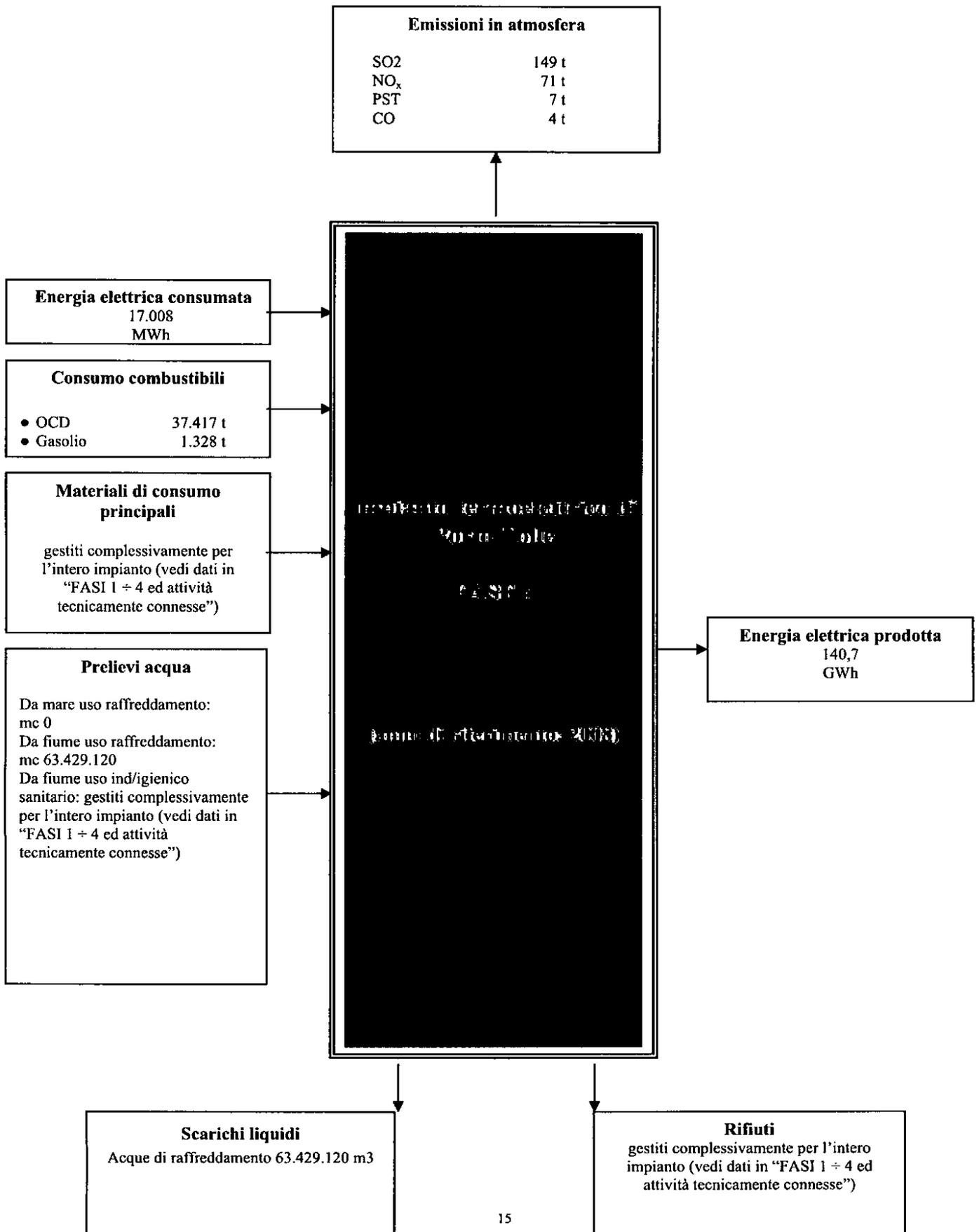
A.25 Diagramma dei flussi



A.25 Diagramma dei flussi



A.25 Diagramma dei flussi



Modalità di definizione dei dati

Emissioni in atmosfera

- Emissioni di SO₂, NO_x, CO e PST: le emissioni sono calcolate sulla base delle concentrazioni misurate dal Sistema di monitoraggio delle Emissioni (SME) e del volume dei fumi prodotti dalla combustione dei vari combustibili consumati, determinato sulla base dell'analisi elementare del combustibile, in relazione a quanto indicato dal DPR 416/01 relativo alla ecotassa.
- Emissioni di CO₂: le emissioni sono calcolate sulla base dei combustibili complessivamente utilizzati, applicando le modalità di determinazione e di calcolo previste dalla normativa sull'*Emissions Trading*; il dato è stato verificato e certificato da organismo certificatore abilitato, in applicazione della suddetta normativa.

Materiali di consumo

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

Acqua prelevata

- acqua di raffreddamento da fiume e/o da mare il quantitativo dell'acqua prelevata è calcolato sulla base delle ore di funzionamento delle pompe acqua circolazione e della portata oraria delle stesse;
- acqua per uso industriale da fiume PO: il quantitativo è misurato da appositi contatori installati sugli impianti di pretrattamento acque;

Energia elettrica prodotta

- energia netta immessa in rete: ricavata dai contatori dell'energia lorda prodotta dalle 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.

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 olio combustibile denso (ODC) e gasolio sono misurati e contabilizzati secondo le procedure fiscali. I dati sono sottoposti alla vigilanza dell'Agenzia delle Dogane - Ufficio Tecnico di Finanza.

Scarichi liquidi

- scarico acqua di raffreddamento: il quantitativo è pari all'acqua prelevata e pertanto è determinato con le stesse modalità del prelievo;
- scarico reflui industriali e domestici: quantità calcolata sulla base di appositi contatori;

Rifiuti smaltiti

- dati risultanti dalla tenuta dei registri di carico e scarico e riepilogati annualmente nel MUD.

Dichiarazione dell'Utilizzatore ai fini del calcolo di vita spesa per le tubazioni operanti in regime di scorrimento viscoso											
Entrata in servizio dell'Unità	27/08/1982	Dati di progetto			Dati di esercizio alle condizioni di massimo carico nominale			Avviamenti			
		PS [bar]	TS [°C]	Ore al (*)	P _{max} [°bar]	T _{max} [°C]	Da caldo	Da tiepido	Da freddo	Grad. max [°C/h]	
(*) Ore di esercizio al 19/05/2008	134991										
Attrezzatura a pressione	N° di Equipment										
Spaghetti Turbina AP	10166423	250	536	134991	250	536	342	73	93	120	
Spaghetti Turbina MP	10166427	39	540	134991	39	540	342	73	93	120	
I Spillamento	10166435	98	410	134991	77	376	342	73	93	120	
Tubazione VRC	10166451	49	550	134991	40	540	342	73	93	120	
Tubazione VP	10166489	266,7	551	134991	250	540	342	73	93	120	

Note: (*) data della campagna controlli 19/05/2008

La verifica in campo delle tubazioni secondarie è stata effettuata nel periodo 19/05/2008 con ore di esercizio pari a 134991.

La verifica in campo delle tubazioni primarie è stata effettuata nel periodo 01/09/2008 con ore di esercizio pari a 135551.

Incidenti, sostituzioni e/o riparazioni relativi alle attrezzature riportate in Tabella dalla loro entrata in servizio: NO

Data

Il responsabile dell'impianto
Nome e Cognome

.....

.....