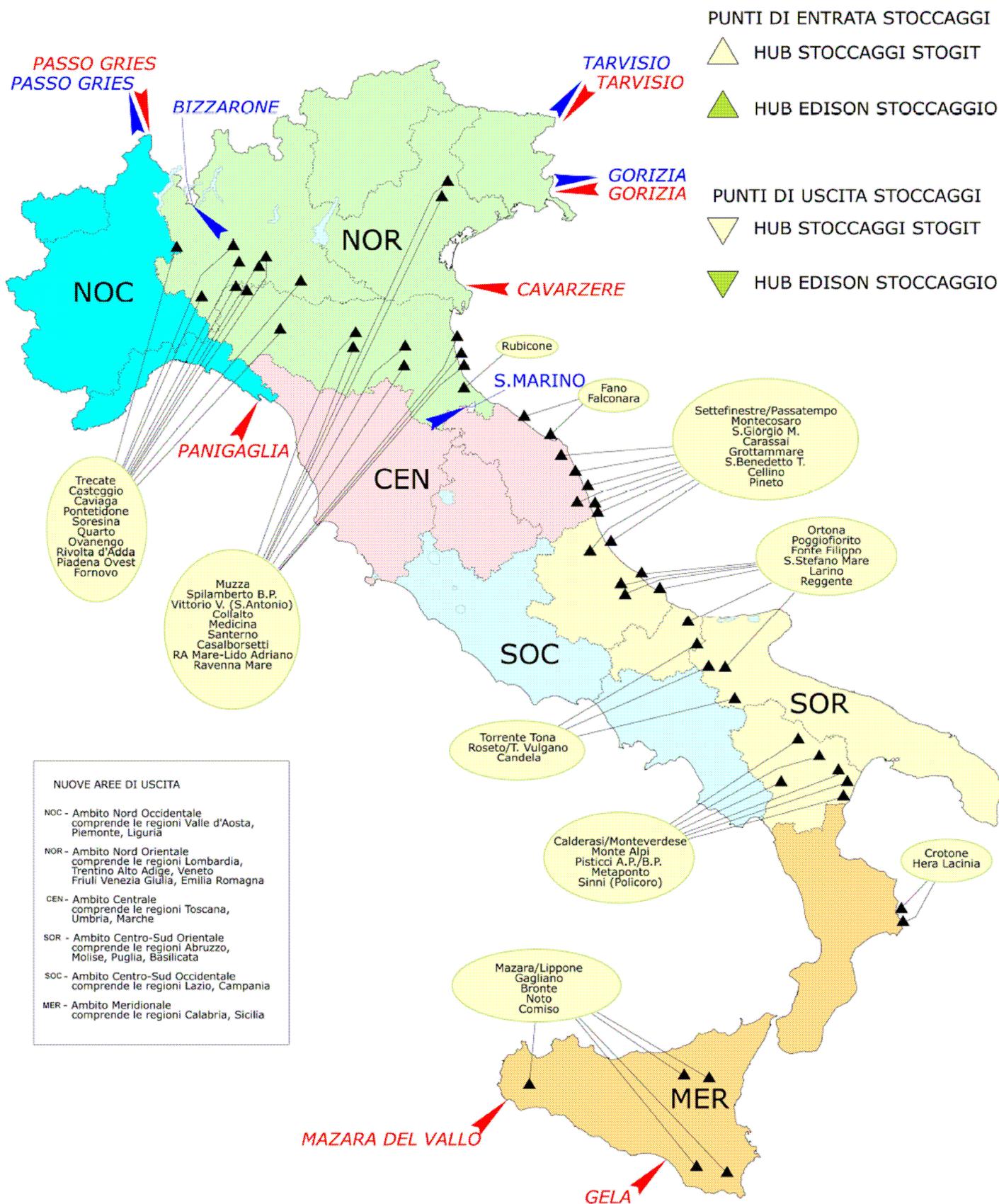


Tabella 1 - Rappresentazione grafica dei punti di entrata e di uscita dalla rete nazionale di gasdotti (anno 2011)



Punti di entrata e uscita dalla rete nazionale di gasdotti (anno 2011)

1.1 - Punti di entrata

5 punti di entrata relativi ai punti di interconnessione con i metanodotti esteri di importazione

- in prossimità del confine delle acque territoriali **al largo di Mazara del Vallo**
- in prossimità del confine delle acque territoriali **al largo di Gela**
- in prossimità di **Passo Gries**
- in prossimità di **Tarvisio**
- in prossimità di **Gorizia**

2 punti di entrata relativi ai punti di interconnessione con gli impianti di rigassificazione

- Gnl di **Panigaglia**
- Gnl di **Porto Viro ubicato a Cavarzere**

2 punti di entrata dagli stoccaggi

- relativo ai **siti di stoccaggio di Stoccaggi Gas Italia Spa**
- relativo ai **siti di stoccaggio dell'Edison Stoccaggio Spa**

51 punti di entrata dai principali campi di produzione nazionali o dai loro centri di raccolta e trattamento

- | | | |
|-----------------------------|----------------------------|--------------------------|
| - Casteggio | - Falconara | - Candela |
| - Caviaga | - Fano | - Roseto/T. Vulgano |
| - Fornovo | | - Torrente Tona |
| - Ovanengo | - Rubicone | |
| - Piadena Ovest | | - Calderasi/Monteverdese |
| - Pontetidone | - Carassai | - Metaponto |
| - Quarto | - Cellino | - Monte Alpi |
| - Rivolta d'Adda | - Grottammare | - Pisticci A.P./ B.P. |
| - Soresina | - Montecosaro | - Sinni (Policoro) |
| - Trecate | - Pineto | |
| | - S. Giorgio M. | - Crotone |
| - Casalborsetti | - San Benedetto T. | - Hera Lacinia |
| - Collalto | - Settefinestre/Passatempo | |
| - Medicina | | - Bronte |
| - Muzza | - Fonte Filippo | - Comiso |
| - Ravenna Mare | - Larino | - Gagliano |
| - Ravenna Mare Lido Adriano | - Ortona | - Mazara/Lippone |
| - Santerno | - Poggiofiorito | - Noto |
| - Spilamberto B.P. | - Reggente | |
| - Vittorio V. (S. Antonio) | - S. Stefano M. | |

Nota: A.P. e B.P. sono rispettivamente alta pressione e bassa pressione

Punti di entrata e uscita dalla rete nazionale di gasdotti (anno 2011)

1.2 - Punti di uscita

6 aree di prelievo distribuite su tutto il territorio nazionale

NOC Nord Occidentale
NOR Nord Orientale
CEN Centrale
SOR Centro-sud Orientale
SOC Centro-sud Occidentale
MER Meridionale

5 punti di interconnessione con le esportazioni

- **Gorizia**
- **Bizzarone**
- **Rep. San Marino**
- **Passo Gries**
- **Tarvisio**

2 punti di uscita verso gli stoccaggi

- relativo ai **siti di stoccaggio di Stoccaggi Gas Italia Spa**
- relativo ai **siti di stoccaggio dell'Edison Stoccaggio Spa**

**Tabella 2 - Tariffe di trasporto e dispacciamento
(anno 2011)**

2.1 - Corrispettivi unitari variabili

CV (euro/Smc)	0,003168
CV ^P (euro/Smc)	0,000261

2.2 - Corrispettivi unitari di capacità di rete nazionale

CP_e (euro/a/Smc/g)

Mazara del Vallo	2,776370	Casalborsetti	0,197781	Fonte Filippo	0,399184
Gela	2,542428	Collalto	0,197781	Larino	0,399184
Passo Gries	0,421840	Medicina	0,197781	Ortona	0,399184
Tarvisio	0,849238	Muzza	0,197781	Poggiofiorito	0,399184
Gorizia	0,724546	Ravenna Mare	0,197781	Reggente	0,399184
Panigaglia	0,604775	Ravenna Mare Lido Adriano	0,197781	S. Stefano M.	0,399184
Cavarzere	0,453316	Santeramo	0,197781	Candela	0,499036
Stoccaggi Stogit / Edison Stoccaggio	0,163796	Spilamberto B.P.	0,197781	Roseto/T. Vulgano	0,499036
Casteggio	0,065189	Vittorio V. (S. Antonio)	0,197781	Torrente Tona	0,499036
Caviaga	0,065189	Falconara	0,342407	Calderasi/Montevedese	1,055072
Fornovo	0,065189	Fano	0,342407	Metaponto	1,055072
Ovanengo	0,065189	Carassai	0,352755	Monte Alpi	1,055072
Piadena Ovest	0,065189	Cellino	0,352755	Pisticci A.P./ B.P.	1,055072
Pontetidone	0,065189	Grottamare	0,352755	Sinni (Policoro)	1,055072
Quarto	0,065189	Montecosaro	0,352755	Crotone	1,527623
Rivolta d'Adda	0,065189	Pineto	0,352755	Hera Lacinia	1,527623
Soresina	0,065189	San Giorgio Mare	0,352755	Bronte	2,367470
Trecate	0,065189	San Benedetto del Tronto	0,352755	Comiso	2,367470
Rubicone	0,220219	Settefinestre-Passatempo	0,352755	Gagliano	2,367470
				Mazara/Lippone	2,367470
				Noto	2,367470

CP_u (euro/a/Smc/g)

Nord Occidentale	NOC	1,203523	Bizzarone	2,637864
Nord Orientale	NOR	0,967840	Gorizia	0,907274
Centrale	CEN	0,950592	Rep. San Marino	1,785560
Centro-sud Orientale	SOR	0,884048	Passo Gries	1,674440
Centro-sud Occidentale	SOC	0,697662	Tarvisio	0,346153
Meridionale	MER	0,631117		
			Stoccaggi Stogit/Edison Stoccaggio	0,383436

2.3 - Corrispettivo unitario di capacità di rete regionale

CR _r (euro/a/Smc/g)	1,201596
--------------------------------	----------

2.4 - Tariffa interrompibile

Snam Rete Gas Spa

riduzione del 10% dei corrispettivi C_{pe}

- per un'interruzione massima di 30 giorni con preavviso entro le 16 del terzo giorno gas precedente a quello di inizio dell'interruzione nel punto di entrata di Passo Gries e con preavviso entro le 12 del giovedì della settimana precedente a quella di inizio della interruzione nei rimanenti punti di entrata (interrompibilità annuale di primo livello)
- per un'interruzione massima di 40 giorni con preavviso entro le 16 del terzo giorno gas precedente a quello di inizio della interruzione (interrompibilità stagionale di primo livello)
- per un'interruzione senza preavviso per effetto dell'assenza di un flusso fisico netto in uscita nel punto di riconsegna di Vittorio Veneto (REMI 34569001)

riduzione del 20% dei corrispettivi C_{pe}

- per un'interruzione massima di 50 giorni con preavviso entro le 16 del terzo giorno gas precedente a quello di inizio dell'interruzione per il punto di entrata di Passo Gries e con preavviso entro le 12 del giovedì della settimana precedente a quella di inizio della interruzione per i rimanenti punti di entrata (interrompibilità annuale di secondo livello)
- per un'interruzione massima di 60 giorni con preavviso entro le 16 del terzo giorno gas precedente a quello di inizio della interruzione (interrompibilità stagionale di secondo livello)

2.5 - Corrispettivo transitorio per il servizio di misura

CM ^T (euro/a/Smc/g)	0,059114
--------------------------------	----------

Tabella 3 - Quote percentuali a copertura di autoconsumi, perdite e GNC (anno 2011)

Tabella 3.1 Quota percentuale a copertura del gas di autoconsumo (anno 2011)

γ_{Fuel}^*	%		%
Mazara del Vallo	0,963300%	Carassai	0,122393%
Gela	0,882131%	Cellino	0,122393%
Passo Gries	0,146363%	Grottammare	0,122393%
Tarvisio	0,294655%	Montecosaro	0,122393%
Gorizia	0,251391%	Pineto	0,122393%
GNL Panigaglia	0,209835%	Rapagnano	0,122393%
GNL Cavarzere	0,157284%	S. Giorgio M.	0,122393%
		San Benedetto T.	0,122393%
Casteggio	0,022618%	Settefinestre/Passatempo	0,138502%
Caviaga	0,022618%	Fonte Filippo	0,138502%
Fornovo	0,022618%	Larino	0,138502%
Ovanengo	0,022618%	Ortona	0,138502%
Piadena Ovest	0,022618%	Poggiofiorito	0,138502%
Pontetidone	0,022618%	Reggente	0,138502%
Quarto	0,022618%	S. Stefano M.	0,173148%
Rivolta d'Adda	0,022618%	Candela	0,173148%
Soresina	0,022618%	Roseto/T. Vulgano	0,173148%
Trecate	0,022618%	Torrente Tona	0,366072%
Casalborsetti	0,068623%	Calderasi/Monteverdese	0,366072%
Collalto	0,068623%	Metaponto	0,366072%
Medicina	0,068623%	Monte Alpi	0,366072%
Muzza	0,068623%	Pisticci A.P./ B.P.	0,366072%
Ravenna Mare	0,068623%	Sinni (Policoro)	0,530030%
Ravenna Mare Lido Adriano	0,068623%	Crotone	0,530030%
Santeramo	0,068623%	Hera Lacinia	0,821427%
Spilamberto B.P.	0,068623%	Bronte	0,821427%
Vittorio V. (S. Antonio)	0,068623%	Comiso	0,821427%
Rubicone	0,076408%	Gagliano	0,821427%
Falconara	0,118803%	Mazara/Lippone	0,821427%
Fano	0,118803%	Noto	0,821427%

* quota percentuale applicata all'energia immessa nei punti di entrata della rete nazionale esclusi i punti di stoccaggio.

Tabella 3.2 Quota percentuale a copertura delle perdite di rete e del gas non contabilizzato

	γ_{GNC}^*	γ_{PE}^*
Punti di Riconsegna	0,179187%	0,080284%

* quote percentuali applicate all'energia prelevata nei punti di riconsegna della rete regionale.