

Tabella 1 - Punti di entrata e uscita dalla rete nazionale (anno 2012)

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 **largo di Mazara del Vallo**
- in prossimità del confine delle acque territoriali **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**

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

- | | | |
|-----------------------------|----------------------------|--------------------------|
| - Casteggio | - Rubicone | - Candela |
| - Caviaga | | - Roseto/T. Vulgano |
| - Fornovo | - Falconara | - Torrente Tona |
| - Ovanengo | - Fano | |
| - 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 | - Capparuccia | - Hera Lacinia |
| - Collalto | - San Benedetto T. | |
| - Medicina | - Settefinestre/Passatempo | - Bronte |
| - Montenevoso | | - Comiso |
| - Muzza | - Fonte Filippo | - Gagliano |
| - Ravenna Mare | - Larino | - Mazara/Lippone |
| - Ravenna Mare Lido Adriano | - Ortona | - Noto |
| - Santerno | - Poggiofiorito | |
| - Spilamberto B.P. | - Reggente | |
| - Vittorio V. (S. Antonio) | - S. Stefano M. | |

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

Tabella 1 - Punti di entrata e uscita dalla rete nazionale di gasdotti (anno 2012)

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 2012)**

2.1 - Corrispettivi unitari variabili

CV (euro/Smc) 0,003167

2.2 - Corrispettivi unitari di capacità di rete nazionale

CP_e (euro/a/Smc/g)

Mazara del Vallo	2,989504	Casalborsetti	0,210065	Fonte Filippo	0,428280
Gela	2,738260	Collalto	0,210065	Larino	0,428280
Passo Gries	0,451774	Medicina	0,210065	Ortona	0,428280
Tarvisio	0,908209	Montenevoso	0,210065	Poggiofiorito	0,428280
Gorizia	0,754398	Muzza	0,210065	Reggente	0,428280
Panigaglia	0,650370	Ravenna Mare	0,210065	S. Stefano M.	0,428280
Cavarzere	0,484285	Ravenna Mare Lido Adriano	0,210065	Candela	0,533830
Stocaggi Stogit / Edison Stocaggio	0,173288	Santerno	0,210065	Roseto/T. Vulgano	0,533830
Casteggio	0,066435	Spilamberto B.P.	0,210065	Torrente Tona	0,533830
Caviaga	0,066435	Vittorio V. (S. Antonio)	0,210065	Calderasi/Monteverdese	1,133172
Fornovo	0,066435	Carassai	0,376781	Metaponto	1,133172
Ovanengo	0,066435	Cellino	0,376781	Monte Alpi	1,133172
Piadena Ovest	0,066435	Grottamare	0,376781	Pisticci A.P./ B.P.	1,133172
Pontetidone	0,066435	Montecosaro	0,376781	Sinni (Policoro)	1,133172
Quarto	0,066435	Pineto	0,376781	Crotone	1,632848
Rivolta d'Adda	0,066435	San Giorgio Mare	0,376781	Hera Lacinia	1,632848
Soresina	0,066435	Capparuccia	0,376781	Bronte	2,543381
Trecate	0,066435	San Benedetto del Tronto	0,376781	Comiso	2,543381
Rubicone	0,234231	Settefinestre-Passatempo	0,376781	Gagliano	2,543381
Falconara	0,365766			Mazara/Lippone	2,543381
Fano	0,365766			Noto	2,543381

CP_n (euro/a/Smc/g)

Nord Occidentale	NOC	1,251817	Bizzarone	2,729586
Nord Orientale	NOR	1,006802	Gorizia	0,938093
Centrale	CEN	0,991722	Rep. San Marino	1,853189
Centro-sud Orientale	SOR	0,894593	Passo Gries	1,733014
Centro-sud Occidentale	SOC	0,731627	Tarvisio	0,360866
Meridionale	MER	0,634498	Stocaggi Stogit/Edison Stocaggio	0,389855

2.3 - Corrispettivo unitario di capacità di rete regionale

CR_r (euro/a/Smc/g) 1,264429

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) 0,060030

Tabella 3 - Quote percentuali a copertura di autoconsumi, perdite e GNC (anno 2012)

Tabella 3.1 Quota percentuale a copertura del gas di autoconsumo

γ_{Fuel}^*	%		%
Mazara del Vallo	0,759304%	Carassai	0,095699%
Gela	0,695490%	Cellino	0,095699%
Passo Gries	0,114746%	Grottammare	0,095699%
Tarvisio	0,230676%	Montecosaro	0,095699%
Gorizia	0,191609%	Pineto	0,095699%
GNL Panigaglia	0,165187%	S. Giorgio M.	0,095699%
GNL Cavarzere	0,123003%	Capparuccia	0,095699%
		San Benedetto T.	0,095699%
Casteggio	0,016874%	Settefinestre/Passatempo	0,095699%
Caviaga	0,016874%	Fonte Filippo	0,108779%
Fornovo	0,016874%	Larino	0,108779%
Ovanengo	0,016874%	Ortona	0,108779%
Piadena Ovest	0,016874%	Poggiofiorito	0,108779%
Pontetidone	0,016874%	Reggente	0,108779%
Quarto	0,016874%	S. Stefano M.	0,108779%
Rivolta d'Adda	0,016874%	Candela	0,135587%
Soresina	0,016874%	Roseto/T. Vulgano	0,135587%
Trecate	0,016874%	Torrente Tona	0,135587%
Casalborsetti	0,053354%	Calderasi/Monteverdese	0,287814%
Collalto	0,053354%	Metaponto	0,287814%
Montenevoso	0,053354%	Monte Alpi	0,287814%
Medicina	0,053354%	Pisticci A.P./ B.P.	0,287814%
Muzza	0,053354%	Sinni (Policoro)	0,287814%
Ravenna Mare	0,053354%	Crotone	0,414727%
Ravenna Mare Lido Adriano	0,053354%	Hera Lacinia	0,414727%
Santerno	0,053354%	Bronte	0,645993%
Spilamberto B.P.	0,053354%	Comiso	0,645993%
Vittorio V. (S. Antonio)	0,053354%	Gagliano	0,645993%
Rubicone	0,059492%	Mazara/Lippone	0,645993%
Falconara	0,092901%	Noto	0,645993%
Fano	0,092901%		

* 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	0,175178%	0,081463%

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