

Tabella 1 - Punti di entrata e uscita dalla rete nazionale (anno termico 2002/2003)

1.1 - Punti di entrata

- 3 punti di entrata relativi ai punti di interconnessione con i metanodotti esteri di importazione
- in prossimità del confine delle acque territoriali **a largo di Mazara del Vallo**
 - in prossimità di **Passo Gries**
 - in prossimità di **Tarvisio - Gorizia**
- 1 punto di entrata in corrispondenza dell'impianto di rigassificazione **Gnl di Panigaglia**
- 10 punti di entrata dai principali campi di produzione nazionali o dai loro centri di raccolta e trattamento
- **Nord Occidentale**
 - **Nord Orientale**
 - **Rubicone**
 - **Falconara - Fano**
 - **Pineto**
 - **San Salvo**
 - **Candela**
 - **Monte Alpi**
 - **Crotone**
 - **Gagliano**
- 2 punti di entrata dagli stoccaggi
- relativo ai **siti di stoccaggio di Stoccaggi Gas Italia Spa**
 - relativo ai **siti di stoccaggio dell'Edison T&S Spa**

Tabella 1 - Punti di entrata e uscita dalla rete nazionale (anno termico 2002/2003)

1.2 - Punti di entrata da produzioni nazionali e aggregazioni di campi minori

ENTRATA	PRODUZIONI AGGREGATE	ENTRATA	PRODUZIONI AGGREGATE	
Nord occidentale	Caviaga	Pineto	Pineto	
	Ovanengo		Grottamare	
	Romanengo		Carassai	
	Bordolano		Cellino	
	Cignone		San Benedetto del Tronto	
	Pontetidone		San Mauro	
	Cornegliano		San Giorgio Mare	
	Trecale		Rapagnano	
	Settala		Fontevicchia	
	Casteggio		Montecosaro	
	Corte - Colambarola		Settefinestre - Passatempo	
	Fornovo			
	Soresina		San Salvo	San Salvo - Cupello
	Leno			Santo Stefano Mare
	Piadena			Larino
				Poggiofiorito
Nord orientale	Minerbio	Reggente		
	Ravenna Mare	Sinarca		
	Alfonsine	Torrente Cigno 4		
	Cotignola	Torrente Saccione		
	San Potito			
	Casalborsetti	Candela	Candela	
	Manara		Masseria Spavento	
	Pomposa		Roseto - Torrente Vulgano	
	Tresigallo - Sabbioncello		Torrente Tona	
	Vittorio Veneto (Sant'Antonio, Sant'Andrea)			
	Muzza	Monte Alpi	Monte Alpi	
	Santerno		Pisticci (B.P.)	
	Spillamberto		Pisticci (A.P.)	
	Scandiano		Metaponto	
Certaldo	Calderasi - Monteverdese			
Correggio	Sinni (Policoro)			
Montenevoso				
Rubicone	Rubicone	Crotone	Crotone	
			Hera Lacinia	
Falconara - Fano	Falconara		Lavinia	
	Fano	Gagliano	Gagliano	
	Bronte			
	Mazara del Vallo - Lippone			
	Noto			

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

Tabella 1 - Punti di entrata e uscita dalla rete nazionale (anno termico 2002/2003)

1.3 - Punti di uscita

A	Friuli -Venezia Giulia
B	Trentino - Alto Adige e Veneto
C	Lombardia Orientale
D	Lombardia Occidentale
E1	Nord Piemonte
E2	Sud Piemonte e Liguria
F	Emilia e Liguria
G	Basso Veneto
H	Toscana e Lazio
I	Romagna
L	Umbria e Marche
M	Marche e Abruzzo
N	Lazio
O	Basilicata e Puglia
P	Campania
Q	Calabria
R	Sicilia

Tabella 1 - Punti di entrata e uscita dalla rete nazionale (anno termico 2002/2003)

1.4 - Rappresentazione grafica dei punti di entrata e di uscita dalla rete nazionale di gasdotti (i punti di uscita sono indicati con lettere maiuscole dell'alfabeto)



Tabella 2 - Tariffe di trasporto e dispacciamento (anno termico 2002/2003)

2.1 - Corrispettivi unitari variabili

CV (euro/GJ)	0,173371
CV ^P (euro/GJ)	0,003955

2.2 - Corrispettivi unitari di capacità di rete nazionale

Cpe (euro/Smc/g)		Cpu (Euro/Smc/g)		
Mazara del Vallo	2,731958	Friuli - Venezia Giulia	A	0,767583
Passo Gries	0,301757	Trentino - Alto Adige - Veneto	B	0,822427
Tarvisio - Gorizia	0,711128	Lombardia Orientale	C	0,959557
Panigaglia	0,595533	Lombardia Occidentale	D	1,060067
Nord Occidentale	0,077469	Nord Piemonte	E1	1,278973
Nord Orientale	0,077469	Sud Piemonte e Liguria	E2	1,060067
Rubicone	0,112715	Emilia e Liguria	F	0,822427
Falconara - Fano	0,476509	Basso Veneto	G	0,756084
Pineto	0,698533	Toscana e Lazio	H	0,669824
San Salvo	0,517729	Romagna	I	0,584786
Candela	0,614680	Umbria e Marche	L	0,432183
Monte Alpi	0,862638	Marche e Abruzzo	M	0,521080
Crotone	1,885737	Lazio	N	0,583876
Gagliano	2,020059	Basilicata e Puglia	O	0,625054
Stoccaggi Stogit Spa/ Edison T&S Spa	0,161823	Campania	P	0,409057
		Calabria	Q	0,387413
		Sicilia	R	0,149773

2.3 - Corrispettivi unitari di capacità di rete regionale

CR _r (euro/Smc/g)	
Edison T&S Spa e SGM Spa	1,638625
Snam Rete Gas Spa	1,249947

2.4 - Corrispettivo fisso

CF (Euro / punto di riconsegna)	1° livello	2° livello	3° livello
Edison T&S Spa e SGM Spa	31,217000	2.156,289100	5.219,985900
<i>La definizione dei livelli è in funzione di 2 parametri: consumo annuo del punto di riconsegna e tipologia di catena di misura</i>			
Snam Rete Gas Spa	3.120,390900	7.801,027600	17.693,594200
<i>La definizione dei livelli è in funzione di 4 parametri: metri cubi prelevati, tipologia di misura, tipologia degli apparati di misura, metodo di acquisizione dei dati di misura</i>			

2.5 - Tariffa interrompibile

Edison T&S Spa e SGM Spa	riduzione del 4% di CR _r per un'interruzione di 5 giorni con preavviso di 48 ore
Snam Rete Gas Spa	riduzione dell 15% dei corrispettivi C _g , CP _u e CR _r per un'interruzione massima di 50 giorni con preavviso entro le 12 del Giovedì della settimana precedente a quella di interruzione (interrompibilità annuale) 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)