

**TARIFFE DI TRASPORTO
PER L'ANNO 2010
1 GENNAIO 2010 - 31 DICEMBRE 2010**

Le tariffe di trasporto sono state calcolate secondo i criteri stabiliti dall'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas nella Deliberazione n. 184/09 del 1 dicembre 2009.

Tariffa di trasporto per il servizio continuo su base annuale

La tariffa di trasporto T per il servizio di trasporto continuo su base annuale per l'utente è data dalla seguente formula:

$$T = (K_e * C_{Pe}) + (K_u * C_{Pu}) + (K_r * C_{Rr}) + V * (CV + CV^P);$$

dove:

- **K_e** è la capacità conferita all'utente nel punto di entrata e della rete nazionale di gasdotti, espressa in metri cubi/giorno;
- **C_{Pe}** è il corrispettivo unitario di capacità per il trasporto sulla rete nazionale di gasdotti relativo ai conferimenti nel punto di entrata e della rete nazionale di gasdotti, espresso in euro/anno/metro cubo/giorno;
- **K_u** è la capacità conferita all'utente nel punto di uscita u della rete nazionale di gasdotti, espressa in metri cubi/giorno;
- **C_{Pu}** è il corrispettivo unitario di capacità per il trasporto sulla rete nazionale di gasdotti, relativo ai conferimenti nel punto di uscita u della rete nazionale di gasdotti, espresso in euro/anno/metro cubo/giorno;
- **K_r** è la capacità conferita all'utente nel punto di riconsegna r delle reti regionali di gasdotti, espressa in metri cubi /giorno;
- **C_{Rr}** è il corrispettivo unitario unico a livello nazionale di capacità per il trasporto sulle reti regionali, relativo ai conferimenti nel punto di riconsegna r delle reti regionali di gasdotti, espresso in euro/anno/metro cubo/giorno;
- **V** è il quantitativo di gas immesso in rete, espresso in metri cubi;
- **CV** è il corrispettivo unitario variabile, espresso in euro/metro cubo;
- **CV^P** è il corrispettivo integrativo, espresso in euro/metro cubo.

Le componenti tariffarie associate ai corrispettivi unitari di impegno C_{Pe} , C_{Pu} , C_{Rr} , devono essere corrisposte indipendentemente dall'effettiva utilizzazione della capacità giornaliera conferita, mentre la componente relativa ai corrispettivi variabili CV e CV^P sarà applicata al volume immesso in ciascuno dei punti di entrata, esclusi i siti di stoccaggio.

Tariffa di trasporto per il servizio interrompibile

Secondo quanto definito nell'articolo 11.1 della RTTG, nei punti di entrata interconnessi con l'estero viene reso disponibile un servizio di trasporto interrompibile, cui sono associati corrispettivi di capacità C_{Pe} ridotti rispetto a quelli definiti per il servizio di trasporto continuo di cui alla precedente tabella.

Per ciascun utente, alla capacità interrompibile di primo livello conferita nei punti di entrata della rete nazionale viene applicato un corrispettivo C_{Pe} ridotto nella misura del 10% rispetto a quello definito per il servizio di trasporto continuo, determinato in base ad economie di costo associate alla fornitura di questo tipo di servizio.

Per ciascun utente, alla capacità interrompibile di secondo livello conferita nei punti di entrata della rete nazionale viene applicato un corrispettivo CPe ridotto nella misura del 20% rispetto a quello definito per il servizio di trasporto continuo, determinato in base ad economie di costo associate alla fornitura di questo tipo di servizio.

I corrispettivi unitari di capacità CPu e CRr ed i corrispettivi unitari variabili CV e CV^P rimangono inalterati rispetto al servizio di trasporto continuo.

Ai fini dell'applicazione dei corrispettivi per trasporti interrompibili, che dovranno essere corrisposti per l'intero periodo contrattuale di conferimento, le caratteristiche del servizio vengono riportate nella seguente tabella:

Caratteristiche del servizio di trasporto interrompibile

Periodo di conferimento della capacità	Capacità di trasporto INTERROMPIBILE ANNUALE				Capacità di trasporto INTERROMPIBILE STAGIONALE				Capacità di trasporto INTERROMPIBILE ANNUALE				Capacità di trasporto INTERROMPIBILE STAGIONALE				
	1° livello		2° livello (***)		1° livello		2° livello (***)		1° livello		2° livello (***)		1° livello		2° livello (***)		
	Interr. Totale (Tmax)	Interr. Parz. (T1max)	Interr. Totale (Tmax)	Interr. Parz. (T1max)	Interr. Totale (Tmax)	Interr. Parz. (T1max)	Interr. Totale (Tmax)	Interr. Parz. (T1max)	Interr. Totale (Tmax)	Interr. Parz. (T1max)	Interr. Totale (Tmax)	Interr. Parz. (T1max)	Interr. Totale (Tmax)	Interr. Parz. (T1max)	Interr. Totale (Tmax)	Interr. Parz. (T1max)	
ANNUALE		30	10	50	10	40	5	60	5	30	5	50	5	-	-	-	-
	Durata max interr. (Dmax)	10				15				10							
	Preavviso (Pmin)	ore 12.00 GIO(SETT-1) (*)				ore 16.00 (G-3) (**)				ore 16.00 (G-3) (**)							
SEMESTRALE	Semestre Ottobre-Marzo	0	0	4	1	40	5	60	5	30	5	50	5	-	-	-	-
	Semestre Aprile-Settembre	30	10	50	10					6	1	8	1				
	Durata max interr. (Dmax)	10				15				10							
Preavviso (Pmin)	ore 12.00 GIO(SETT-1) (*)				ore 16.00 (G-3) (**)				ore 16.00 (G-3) (**)								
TRIMESTRALE	Trimestre Ottobre-Dicembre	0	0	3	1	30	4	40	3	15	3	25	3	-	-	-	-
	Trimestre Gennaio-Marzo	0	0	3	1	20	3	30	3	20	3	30	3	-	-	-	-
	Trimestre Aprile-Giugno	10	3	18	4					3	1	4	0				
	Trimestre Luglio-Settembre	28	9	36	7					3	1	4	0				
	Durata max interr. (Dmax)	10				15				10							
Preavviso (Pmin)	ore 12.00 GIO(SETT-1) (*)				ore 16.00 (G-3) (**)				ore 16.00 (G-3) (**)								
MENSILE	Ottobre	0	0	3	1	18	2	18	2	3	1	8	1	-	-	-	-
	Novembre	0	0	0	0	12	2	16	1	5	1	8	1	-	-	-	-
	Dicembre	0	0	0	0	8	1	12	1	10	2	12	1	-	-	-	-
	Gennaio	0	0	0	0	8	1	12	1	10	2	12	1	-	-	-	-
	Febbraio	0	0	0	0	4	1	12	1	10	2	12	1	-	-	-	-
	Marzo	0	0	3	1	14	2	18	2	4	1	8	1	-	-	-	-
	Aprile	4	1	6	1					2	0	4	0				
	Maggio	6	2	10	2					2	0	2	0				
	Giugno	6	2	10	2					2	0	2	0				
	Luglio	6	2	10	2					2	0	2	0				
	Agosto	20	7	20	4					2	0	2	0				
	Settembre	6	2	10	2					2	0	4	0				
	Durata max interr. (Dmax)	10				15				10							
Preavviso (Pmin)	ore 12.00 GIO(SETT-1) (*)				ore 16.00 (G-3) (**)				ore 16.00 (G-3) (**)								

(*) Ore 12.00 del Giovedì della settimana precedente a quella d'inizio dell'interruzione

(**) Ore 16.00 del terzo Giorno Gas precedente a quello d'inizio dell'interruzione

(***) Il trasportatore esercita la facoltà di interruzione, prioritariamente rispetto alla capacità interrompibile di 1° livello

Ai fini dell'applicazione dei corrispettivi per trasporti interrompibili, che dovranno essere corrisposti per l'intero periodo contrattuale di conferimento nel punto di entrata di Vittorio Veneto, pari al 10% rispetto al servizio di trasporto continuo, il servizio è riferito a:

- ◇ interruzione senza preavviso per effetto dell'assenza di un flusso fisico netto in uscita nel punto di riconsegna di Vittorio Veneto (REMI 34569001).

Tariffa di trasporto per il servizio continuo su base inferiore all'anno

Secondo quanto definito nell'articolo 10.1 della RTTG, nei punti di entrata interconnessi con l'estero e con i terminali Gnl, viene reso disponibile un servizio di trasporto continuo su base semestrale, trimestrale e mensile, applicando ai corrispettivi di capacità CPe riproporzionati su base mensile, i coefficienti moltiplicativi riportati nella seguente tabella:

Mese	Coefficienti moltiplicativi del corrispettivo mensile			
	Annuo	Semestrale	Trimestrale	Mensile
Ott	1	1,1	1,2	1,4
Nov	1	1,1	1,2	1,4
Dic	1	1,1	1,2	1,4
Gen	1	1,1	1,2	1,4
Feb	1	1,1	1,2	1,4
Mar	1	1,1	1,2	1,4
Apr	1	1,1	1,2	1,4
Mag	1	1,1	1,2	1,4
Giu	1	1,1	1,2	1,4
Lug	1	1,1	1,2	1,4
Ago	1	1,1	1,2	1,4
Set	1	1,1	1,2	1,4

Viene di seguito allegata la tabella dei corrispettivi unitari per l'anno 2010 approvati dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas con delibera ARG/gas 198/09:

TARIFE TRASPORTO E DISPACCIAMENTO 1 GENNAIO 2010 - 31 DICEMBRE 2010

Tabella 1.1 Corrispettivi unitari di capacità di rete nazionale

Cp_e	EURO/a/Smc/g	EURO/a/Smc/g	
Mazara del Vallo	2,608628	Rubicone	0,210298
Gela	2,388977	Falconara	0,325001
Passo Gries	0,398885	Fano	0,325001
Tarvisio	0,800298	Carassai	0,334692
Gorizia	0,580913	Cellino	0,334692
GNL Panigaglia	0,570155	Grottamare	0,334692
GNL Cavarzere	0,428308	Montecosaro	0,334692
Stoccaggi Stogit / Edison Stoccaggio	0,164836	Pineto	0,334692
Casteggio	0,063343	Rapagnano	0,334692
Caviaga	0,063343	S. Giorgio M.	0,334692
Fornovo	0,063343	San Benedetto T.	0,334692
Leno	0,063343	Settefinestre/Passatempo	0,334692
Ovanengo	0,063343	Fonte Filippo	0,378352
Piadena Est	0,063343	Larino	0,378352
Piadena Ovest	0,063343	Ortona	0,378352
Pontetidone	0,063343	Poggiofiorito	0,378352
Quarto	0,063343	Reggente	0,378352
Rivolta d'Adda	0,063343	S. Stefano M.	0,378352
Romanengo	0,063343	Candela	0,472553
Soresina	0,063343	Masseria Spavento	0,472553
Treccate	0,063343	Roseto/T. Vulgano	0,472553
Casalborsetti	0,189197	Torrente Tona	0,472553
Collalto	0,189197	Calderasi/Monteverdese	0,994029
Correggio	0,189197	Metaponto	0,994029
Medicina	0,189197	Monte Alpi	0,994029
Montenevoso	0,189197	Pisticci A.P./ B.P.	0,994029
Muzza	0,189197	Sinni (Policoro)	0,994029
Ravenna Mare	0,189197	Crotone	1,436443
Ravenna Mare Lido Adriano	0,189197	Hera Lacinia	1,436443
San Potito	0,189197	Bronte	2,075234
Santerno	0,189197	Chiaromonte Gulfi	2,075234
Spilamberto B.P.	0,189197	Comiso	2,075234
Vittorio V. (S. Antonio)	0,189197	Gagliano	2,075234
		Mazara/Lippone	2,075234
		Noto	2,075234

CP_u	EURO/a/Smc/g	EURO/a/Smc/g	
A - Nord Occidentale	1,133899	Bizzarone	2,507868
B - Nord Orientale	0,897284	Gorizia	1,125706
C - Centrale	0,897284	Rep. San Marino	1,691755
D - Centro-sud Orientale	0,795980	Passo Gries	1,611922
E - Centro-sud Occidentale	0,660669	Tarvisio	0,367222
F - Meridionale	0,559365	Stoccaggi Stogit / Edison Stoccaggio	0,358113

Tabella 1.2 Corrispettivo unitario di capacità di rete regionale unico a livello nazionale

CR_r unico	EURO/a/Smc/g
CR _r	1,235253
CR ^D	CR _r *D/15 dove 0<D<15

Tabella 1.3 Corrispettivi unitari variabili

CV	EURO/Smc
CV	0,003185
CV ^P	0,000397

Limitatamente al periodo 1 gennaio 2010 – 30 settembre 2010, viene di seguito riportata la tabella nella quale a ciascuno dei 17 punti di uscita della rete nazionale di gasdotti utilizzati ai fini del conferimento viene associato uno dei 6 corrispettivi di uscita della rete nazionale, così come sottoposta all’Autorità per approvazione. Sono fatte salve diverse disposizione che l’Autorità intenderà adottare.

**CORRISPETTIVI DI USCITA DELLA RETE NAZIONALE
1 GENNAIO 2010 - 31 SETTEMBRE 2010**

Tabella - Corrispettivi unitari di capacità di uscita di rete nazionale

CP_u	EURO/a/Smc/g		EURO/a/Smc/g
A - Friuli - Venezia Giulia	0,897284	O - Basilicata e Puglia	0,795980
B - Trentino - Alto Adige e Veneto	0,897284	P - Campania	0,660669
C - Lombardia Orientale	0,897284	Q - Calabria	0,559365
D - Lombardia Occidentale	0,897284	R - Sicilia	0,559365
E1 - Nord-Piemontese	1,133899		
E2 - Sud-Piemontese e Liguria	0,897284	Bizzarone	2,507868
F - Emiliana e Liguria	0,897284	Gorizia	1,125706
G - Basso Veneto	0,897284	Rep. San Marino	1,691755
H - Toscana e Lazio	0,660669	Passo Gries	1,611922
I - Romagna	0,897284	Tarvisio	0,367222
L - Umbria e Marche	0,897284		
M - Marche e Abruzzo	0,660669	Stoccaggi Stogit / Edison Stoccaggio	0,358113
N - Lazio	0,660669		

Viene di seguito allegata la tabella delle percentuali a copertura del gas di autoconsumo, delle perdite di rete e del gas non contabilizzato per l'anno 2010 approvate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas con delibera ARG/gas 198/09:

**PERCENTUALI A COPERTURA DI GAS DI AUTOCONSUMO,
PERDITE DI RETE E GAS NON CONTABILIZZATO
1 GENNAIO 2010 - 31 DICEMBRE 2010**

Tabella 1.4 Quota percentuale a copertura del gas di autoconsumo

γFuel*	%		%
Mazara del Vallo	0,721640%	Rubicone	0,058176%
Gela	0,660876%	Falconara	0,089907%
Passo Gries	0,110346%	Fano	0,089907%
Tarvisio	0,221391%	Carassai	0,092588%
Gorizia	0,160701%	Cellino	0,092588%
GNL Panigaglia	0,157725%	Grottammare	0,092588%
GNL Cavarzere	0,118485%	Montecosaro	0,092588%
		Pineto	0,092588%
		Rapagnano	0,092588%
		S. Giorgio M.	0,092588%
		San Benedetto T.	0,092588%
Casteggio	0,017523%	Settefinestre/Passatempo	0,092588%
Caviaga	0,017523%	Fonte Filippo	0,104666%
Fornovo	0,017523%	Larino	0,104666%
Leno	0,017523%	Ortona	0,104666%
Ovanengo	0,017523%	Poggiofiorito	0,104666%
Piadena Est	0,017523%	Reggente	0,104666%
Piadena Ovest	0,017523%	S. Stefano M.	0,104666%
Pontetidone	0,017523%	Candela	0,130725%
Quarto	0,017523%	Masseria Spavento	0,130725%
Rivolta d'Adda	0,017523%	Roseto/T. Vulgano	0,130725%
Romanengo	0,017523%	Torrente Tona	0,130725%
Soresina	0,017523%	Calderasi/Monteverdese	0,274984%
Trecate	0,017523%	Metaponto	0,274984%
Casalborsetti	0,052339%	Monte Alpi	0,274984%
Collalto	0,052339%	Pisticci A.P./ B.P.	0,274984%
Correggio	0,052339%	Sinni (Policoro)	0,274984%
Medicina	0,052339%	Crotone	0,397371%
Montenevoso	0,052339%	Hera Lacinia	0,397371%
Muzza	0,052339%	Bronte	0,574084%
Ravenna Mare	0,052339%	Chiaromonte Gulfi	0,574084%
Ravenna Mare Lido Adriano	0,052339%	Comiso	0,574084%
San Potito	0,052339%	Gagliano	0,574084%
Santerno	0,052339%	Mazara/Lippone	0,574084%
Spilamberto B.P.	0,052339%	Noto	0,574084%
Vittorio V. (S. Antonio)	0,052339%		

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

Tabella 1.5 Quota percentuale a copertura delle perdite di rete e del gas non contabilizzato

	γGNC* %	γPE* %
Punti di Riconsegna	0,337507%	0,085219%

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

**TARIFFA PER IL SERVIZIO DI MISURA
PER L'ANNO 2010
1 GENNAIO 2010 - 31 DICEMBRE 2010**

La tariffa del Servizio di Misura è stata calcolata secondo i criteri stabiliti dall'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas nella Deliberazione n. 184/09 del 1 dicembre 2009.

Tariffa del servizio di misura del trasporto gas per l'anno 2010

La tariffa del servizio di misura TM per il servizio di trasporto gas per l'anno 2010 su base annuale per l'utente è data dalla seguente formula:

$$TM = Kr * CM^T;$$

dove:

- CM^T è il corrispettivo unitario transitorio istituito, in base all'articolo 2.1 della Deliberazione n. 184/09, per l'anno 2010, relativo ai conferimenti nei punti di riconsegna r delle reti regionali di gasdotti, espresso in euro/anno/metro cubo/giorno;
- Kr è la capacità conferita all'utente nel punto di riconsegna r delle reti regionali di gasdotti, espressa in metri cubi /giorno;

Viene di seguito allegata la tabella relativa al corrispettivo transitorio CM^T per l'anno 2010 approvato dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas con delibera ARG/gas 198/09:

**TARIFFA SERVIZIO DI MISURA
1 GENNAIO 2010 - 31 DICEMBRE 2010**

Tabella 1.6 Corrispettivo transitorio per il servizio di misura

CM^T	EURO/a/Smc/g
CM^T	0,057534

ESEMPIO NUMERICO ESPLICATIVO

Si consideri uno shipper che ha la necessità di servire un cliente a Milano, con consumo pari a 2,7 milioni di metri cubi (da 38,1 MJ). I quantitativi sono consegnati nel punto di entrata "Tarvisio" e riconsegnati nel sito di prelievo di "Milano".

A tal fine chiede il conferimento delle seguenti capacità di trasporto:

- Punto Entrata Tarvisio = 8.000 Smc/g
- Punto Entrata Hub Stocc. = 2.000 Smc/g
- Punto Uscita = 10.000 Smc/g
- Punto Uscita Hub Stocc. = 1.000 Smc/g
- Punto Riconsegna Milano = 10.000 Smc/g

Corrispettivi di Capacità Rete Nazionale (vedi tab1.1)

(vedi DB Comuni - Aree di Prelievo)

Punto ENTRATA			TARVISIO	HUB Stocc.		Punto USCITA area prelievo			D - Lombardia Occident.	HUB Stocc.		QUOTA CAPACITA' RRG	
Capacità conferita	Sm ³ /g	8.000	2.000				Capacità conferita	Sm ³ /g	10.000	1.000			
CPE	Euro/a/Sm ³ /g	0,800298	0,164836				CPu	Euro/a/Sm ³ /g	0,897284	0,358113			
Corrispettivo	Euro	6.402,384	329,672	+				Corrispettivo	Euro	8.972,840	358,113	=	16.063,009

Corrispettivi di Capacità Rete Regionale (vedi tab1.2)

Punto RICONSEGNA			MILANO		QUOTA CAPACITA' RRG	
Distanza da RNG	km	>15				Euro
Capacità conferita	Sm ³ /g	10.000				Euro
CRr	Euro/a/Sm ³ /g	1,235253				12.352,530
Corrispettivo	Euro	12.352,530				12.352,530

Corrispettivo Variabile (vedi tab1.3)

VOLUME				QUOTA VARIABILE	
VOLUME					
VOLUME					
Volumi annui immessi	Sm ³	2.700.000			
Quote a copertura di					
AC+Pe+GNC	Sm ³	17.366			
	Sm ³	2.682.634			
CV+CV ^P	Euro/Sm ³	0,003582			
Corrispettivo	Euro	9.609,195			
			9.609,195		

Corrispettivo per il Servizio di Trasporto del. 184/09 e del. 198/09

=
TOTALE
Euro
38.024,734

N.B.: Nell'esempio non è incluso il corrispettivo tariffario unitario CV^I, addizionale al corrispettivo unitario variabile, valido dal 1 gennaio 2008, istituito dalla delibera 277/07 per la contribuzione a titolo oneroso al contenimento dei consumi di gas.

Corrispettivo transitorio di Misura

Punto RICONSEGNA			MILANO		QUOTA MISURA	
Capacità conferita	Sm ³ /g	10.000				Euro
CM ^I	Euro/a/Sm ³ /g	0,057534				Euro
Corrispettivo	Euro	575,340				575,340

Corrispettivo per il Servizio di Trasporto e di Misura del. 184/09 e del. 198/09

=
TOTALE
Euro
38.600,074

Quote a copertura Autoconsumi, Perdite di rete e Gas non contabilizzato

AUTOCONSUMO		
Energia Immessa	GJ	102.870
Entry - Tarvisio	%	0,221391
Quota	GJ	228

PERDITE		
Energia prelevata	GJ	102.642
PE	%	0,085219
Quota	GJ	87

GNC		
Energia prelevata	GJ	102.642
GNC	%	0,337507
Quota	GJ	346

QUOTA Autoconsumo
GJ
228

+

QUOTA Perdite di rete
GJ
87

+

QUOTA GNC
GJ
346

=

TOTALE
GJ
662