



TARIFFE DI TRASPORTO PER L'ANNO 2018 1 GENNAIO 2018 - 31 DICEMBRE 2018

Le tariffe di trasporto relative all'anno 2018 sono state calcolate secondo i criteri stabiliti dall'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico nella deliberazione 575/2017/R/GAS del 03 agosto 2017.

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:

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

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.

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 al corrispettivo variabile CV sarà applicata al volume immesso in ciascuno dei punti di entrata, al netto dei quantitativi allocati agli utenti del servizio ai sensi dell'articolo 9 della RTTG, 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.

Il servizio interrompibile avrà le seguenti caratteristiche:



- per ciascun utente, alla capacità interrompibile conferita nei punti di entrata della rete nazionale viene applicato un corrispettivo CPe ridotto nella misura del 15% 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.

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 15% 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).

I corrispettivi unitari di capacità CPu e CRr ed il corrispettivo unitario variabile CV 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:

		Punti di ENTRATA			
		MAZARA DEL VALLO GELA TARVISIO GORIZIA		PASSO GRIES	
Periodo di conferimento della capacità		Interr. Totale (Tmax)	Interr. Parz. (T1max)	Interr. Totale (Tmax)	Interr. Parz. (T1max)
		ANNUALE		37	28
Durata max interr. (Dmax)		15		15	
Preavviso (Pmin)		ore 16.00 (G-3) (*)		ore 16.00 (G-3) (*)	
TRIMESTRALE	Trimestre Ottobre-Dicembre	23	20	15	13
	Trimestre Gennaio-Marzo	14	19	20	13
	Trimestre Aprile-Giugno	13	9	3	1
	Trimestre Luglio-Settembre	32	11	3	1
Durata max interr. (Dmax)		15		15	
Preavviso (Pmin)		ore 16.00 (G-3) (*)		ore 16.00 (G-3) (*)	
MENSILE	Ottobre	16	4	3	6
	Novembre	10	7	5	4
	Dicembre	5	8	10	3
	Gennaio	5	8	10	3
	Febbraio	1	12	10	3
	Marzo	12	8	4	5
	Aprile	4	3	2	2
	Maggio	7	5	2	0
	Giugno	7	5	2	0
	Luglio	7	5	2	0
	Agosto	20	7	2	0
	Settembre	7	5	2	2
Durata max interr. (Dmax)		15		15	
Preavviso (Pmin)		ore 16.00 (G-3) (*)		ore 16.00 (G-3) (*)	

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



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, mensile e giornaliero, applicando ai corrispettivi di capacità CPe riproporzionati su base giornaliera, i coefficienti moltiplicativi riportati nella seguente tabella:

Coefficienti moltiplicativi del corrispettivo CPe	
Annuo	1
Semestrale	1,1
Trimestrale	1,2
Mensile	1,3
Giornaliero	1,5



Viene di seguito allegata la tabella dei corrispettivi unitari per l'anno 2018 approvati dall'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico con deliberazione 795/2017/R/GAS:

TARIFE TRASPORTO E DISPACCIAMENTO 1 GENNAIO 2018 - 31 DICEMBRE 2018

Tabella 1.1 Corrispettivi unitari di capacità di rete nazionale

Cp_e	EURO/a/Smc/g	EURO/a/Smc/g	
Mazara del Vallo	3,455494	Carassai	0,230236
Gela	3,144086	Cellino	0,230236
Passo Gries	0,627960	Grottammare	0,230236
Tarvisio	1,043477	Montecosaro	0,230236
Gorizia	0,726711	Pineto	0,230236
GNL Panigaglia	0,260178	S. Giorgio M.	0,230236
GNL Cavarzere	0,526795	Capparuccia	0,230236
GNL OLT Livorno	0,317843	San Benedetto T.	0,230236
Hub Stocaggio	0,173830	Settefinestre/Passatempo	0,230236
Casteggio	0,084197	Fonte Filippo	0,313672
Caviaga	0,084197	Larino	0,313672
Fornovo	0,084197	Pontinia	0,313672
Montello	0,084197	Anzio	0,313672
Ovanengo	0,084197	Ortona	0,313672
Piadena Ovest	0,084197	Poggiofiorito	0,313672
Pontetidone	0,084197	Cupello	0,313672
Quarto	0,084197	Reggente	0,313672
Rivolta d'Adda	0,084197	S. Stefano M.	0,313672
Sarmato	0,084197	Candela	0,610587
Soresina	0,084197	Lucera	0,610587
Trecate	0,084197	Roseto/T. Vulgano	0,610587
Casalborsetti	0,119836	Venosa	0,610587
Colato	0,119836	Torrente Tona	0,610587
Bagnacavallo	0,119836	Calderasi/Monteverdese	1,209036
Formignana	0,119836	Metaponto	1,209036
Medicina	0,119836	Monte Alpi	1,209036
Montenevoso	0,119836	Guardia Perticara	1,209036
Muzza	0,119836	Garaguso	1,209036
Nervesa Della Battaglia	0,119836	Pisticci A.P./ B.P.	1,209036
Ravenna Mare	0,119836	Sinni (Polcoro)	1,209036
Ravenna Mare Lido Adriano	0,119836	Crotone	1,555626
Sant'Agata Bolognese	0,119836	Hera Lacinia	1,555626
Santeramo	0,119836	Rende	1,555626
Splimberto B.P.	0,119836	Bronte	2,909101
Vittorio V. (S. Antonio)	0,119836	Comiso	2,909101
Rubicone	0,084197	Gagliano	2,909101
Falconara	0,212341	Mazara/Lippone	2,909101
Fano	0,212341	Noto	2,909101

CP_u	EURO/a/Smc/g	EURO/a/Smc/g	
NOC - Nord Occidentale	2,333846	Bizzarone	3,680986
NOR - Nord Orientale	1,828740	Gorizia	1,934456
CEN - Centrale	2,333846	Rep. San Marino	3,729143
SOR - Centro-sud Orientale	2,197205	Passo Gries	2,155832
SOC - Centro-sud Occidentale	1,828740	Tarvisio	0,864992
MER - Meridionale	1,692099	Hub Stocaggio	0,632808

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

CR_T unico	EURO/a/Smc/g
CR _T	1,323162
CR ^D	$CR_T/2+D/15*CR_T/2$ dove $0 < D < 15$

Tabella 1.3 Corrispettivo unitario variabile

CV	EURO/Smc
CV	0,003371



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 2018 approvate dall'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico con deliberazione 795/2017/R/GAS:

**PERCENTUALI A COPERTURA DI GAS DI AUTOCONSUMO,
PERDITE DI RETE E GAS NON CONTABILIZZATO
1 GENNAIO 2018 - 31 DICEMBRE 2018**

Tabella 1.4 Quota percentuale a copertura del gas di autoconsumo

γ_{Fuel}^*	
Punti di Entrata	0,219028%

** 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

	γ_{GNC}^*	γ_{PE}^*
Punti di Riconsegna	0,102858%	0,100332%

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



**TARIFFA PER IL SERVIZIO DI MISURA
PER L'ANNO 2017
1 GENNAIO 2018 - 31 DICEMBRE 2018**

La tariffa del Servizio di Misura è stata calcolata secondo i criteri stabiliti dall'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico nella deliberazione 575/2017/R/GAS del 03 agosto 2017.

Tariffa del servizio di misura del trasporto gas per l'anno 2018

La tariffa del servizio di misura TM per il servizio di trasporto gas per l'anno 2018 su base annuale per l'utente è data dalla seguente formula:

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

dove:

- CM^T è il corrispettivo unitario transitorio istituito, in base all'articolo 25 della Deliberazione n. 575/2017/R/GAS, per l'anno 2018, relativo ai conferimenti nei punti di riconsegna r delle reti regionali 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;

Viene di seguito allegata la tabella relativa al corrispettivo transitorio CM^T per l'anno 2018 approvato dall'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico con deliberazione 795/2017/R/GAS:

**TARIFFA SERVIZIO DI MISURA
1 GENNAIO 2018 - 31 DICEMBRE 2018**

Tabella 1.6 Corrispettivo transitorio per il servizio di misura

CM^T	EURO/a/Smc/g
CM^T	0,080905



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				NOR - Nord Orientale	HUB Stocc.	QUOTA CAPACITA' RNG	
Capacità conferita	Sm ³ /g			8.000	2.000	Capacità conferita	Sm ³ /g			10.000	1.000	Euro	
CPE	Euro/a/Sm ³ /g			1,043477	0,173830	CPu	Euro/a/Sm ³ /g			1,828740	0,632808	Euro	
Corrispettivo	Euro			8.347,816	347,660	Corrispettivo	Euro			18.287,400	632,808	Euro	27.615,684

Corrispettivi di Capacità Rete Regionale (vedi tab1.2)

Punto RICONSEGNA				MILANO	Punto USCITA area prelievo				NOR - Nord Orientale	HUB Stocc.	QUOTA CAPACITA' RRG		
Distanza da RNG	km			>15		Capacità conferita	Sm ³ /g			10.000	1.000	Euro	
Capacità conferita	Sm ³ /g			10.000		CPu	Euro/a/Sm ³ /g			1,828740	0,632808	Euro	13.231,620
CRr	Euro/a/Sm ³ /g			1,323162		Corrispettivo	Euro			18.287,400	632,808	Euro	13.231,620

Corrispettivo Variabile (vedi tab1.3)

VOLUME				Punto RICONSEGNA				MILANO	QUOTA VARIABILE				
Volume annuo immesso	m ³			2.700.000		Capacità conferita	Sm ³ /g			10.000		Euro	
Quote a copertura di						CM [†]	Euro/a/Sm ³ /g			0,080905		Euro	9.063,349
AC+Pe+GNC	m ³			11.377		Corrispettivo	Euro			809,050		Euro	9.063,349
				2.688.623								Euro	
CV	Euro/m ³			0,003371								Euro	

Corrispettivo per il Servizio di Trasporto del. 575/2017/R/GAS e del. 795/2017/R/GAS

CORRISPETTIVO TOTALE			
Euro			
49.910,653			

Corrispettivo transitorio di Misura

Punto RICONSEGNA				MILANO	QUOTA MISURA			
Capacità conferita	Sm ³ /g			10.000	Euro			
CM [†]	Euro/a/Sm ³ /g			0,080905	809,050			
Corrispettivo	Euro			809,050	809,050			

Corrispettivo per il Servizio di Trasporto e di Misura del. 575/2017/R/GAS e del. 795/2017/R/GAS

CORRISPETTIVO TOTALE			
Euro			
50.719,703			



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

AUTOCONSUMO		
Energia Imnessa	GJ	102.870
Entry - Tarvisio	%	0,219028
Quota	GJ	225

PERDITE		
Energia prelevata	GJ	102.437
PE	%	0,100332
Quota	GJ	103

GNC		
Energia prelevata	GJ	102.437
GNC	%	0,102858
Quota	GJ	105

QUOTA Autoconsumo
GJ
225

+

QUOTA Perdite di rete
GJ
103

+

QUOTA GNC
GJ
105

=

TOTALE
GJ
433