

Deliberazione 7 settembre 2001

Disposizioni in materia di tariffe per il trasporto e il dispacciamento del gas naturale e per l'utilizzo dei terminali di Gnl, in attuazione della deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 30 maggio 2001, n. 120/01 (deliberazione n. 193/01)

L'AUTORITA' PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS

- Nella riunione del 7 settembre 2001,
- Premesso che:
 - l'articolo 23, commi 2 e 3, del decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, di attuazione della direttiva 98/30/CE, recante norme comuni per il mercato interno del gas naturale, a norma dell'articolo 41 della legge 17 maggio 1999, n. 144, pubblicata nella Gazzetta Ufficiale, Serie generale, n.142 del 20 giugno 2000 (di seguito: decreto legislativo n. 164/00) prevede che l'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: l'Autorità) determini le tariffe per il trasporto e il dispacciamento del gas naturale, in modo da assicurare una congrua remunerazione del capitale investito, tenendo conto della necessità di non penalizzare le aree del Paese con minori dotazioni infrastrutturali, e in particolare le aree del Mezzogiorno;
 - con la deliberazione dell'Autorità 30 maggio 2001, n. 120, pubblicata nella Gazzetta Ufficiale, Serie generale, n. 147 del 27 giugno 2001 (di seguito: deliberazione n. 120/01), l'Autorità ha emanato criteri per la determinazione delle tariffe per il trasporto e il dispacciamento del gas naturale e per l'utilizzo dei terminali di gas naturale liquefatto (di seguito: Gnl);
 - ai sensi del combinato disposto dell'articolo 9, comma 2, e dell'articolo 16, comma 2, della deliberazione n. 120/01, ai fini della determinazione delle tariffe relative all'anno termico 2001-2002, le imprese di trasporto e le imprese di rigassificazione trasmettono all'Autorità e alle altre imprese che svolgono le medesime attività, entro 30 (trenta) giorni dall'entrata in vigore della medesima deliberazione:
 - a) i ricavi RT^E , RT^F , RT^N , RT^R , RL^E , RL^C e RA;
 - b) la proposta relativa alla definizione dei punti di entrata e dei punti di uscita dalla rete nazionale di gasdotti;

- c) le proposte tariffarie relative al primo anno termico del periodo di regolazione;
- d) i requisiti di iniezione ed erogazione e i costi dei servizi di modulazione;
- ai sensi dell'articolo 16, comma 3, della deliberazione n. 120/01, le imprese diverse dalla impresa maggiore possono presentare all'Autorità, entro 15 (quindici) giorni dal ricevimento delle proposte di cui all'articolo 16, comma 2 della medesima deliberazione, osservazioni e richieste di modifica. Le proposte si intendono approvate qualora l'Autorità non si pronunci in senso contrario entro 60 (sessanta) giorni dal ricevimento delle stesse;
- ai sensi dell'articolo 16, comma 4, della deliberazione n. 120/01, le imprese di trasporto e le imprese di rigassificazione pubblicano, anche mediante l'utilizzo dei propri siti internet, le tariffe approvate dall'Autorità entro 15 (quindici) giorni dalla data della loro approvazione; le tariffe rimangono in vigore per tutto l'anno termico successivo.
- Premesso, inoltre, che:
 - in data 4 luglio 2001, la società Transmediterranean Pipeline Company Limited (di seguito: TMPC) ha trasmesso all'Autorità le proposte relative ai propri ricavi di riferimento;
 - in data 5 luglio 2001, la società Edison Gas Spa (di seguito: Edison Gas) ha trasmesso all'Autorità le proposte relative ai propri ricavi di riferimento e a quelli di SGM Spa, in applicazione dell'articolo 7, comma 1, lettera c), della deliberazione n. 120/01, le proposte relative al corrispettivo unitario di capacità per il trasporto sulle reti regionali, i requisiti di iniezione ed erogazione e i volumi di gas da stoccaggio e i costi del servizio di modulazione ai fini del bilanciamento del sistema;
 - in data 11 luglio 2001, la società Rete Gas Italia Spa (di seguito: Rete Gas Italia) ha trasmesso all'Autorità le proposte relative ai punti di entrata e di uscita, ai ricavi di riferimento, e le proposte tariffarie, nonché i requisiti di iniezione ed erogazione, i volumi di gas da stoccaggio e i costi del servizio di modulazione ai fini del bilanciamento del sistema;
 - in data 31 luglio 2001, l'Edison Gas ha inviato all'Autorità commenti alle proposte tariffarie dell'impresa maggiore;
 - gli Uffici dell'Autorità hanno inviato alla TMPC in data 19 luglio 2001 e 27 luglio 2001, all'Edison Gas in data 19 luglio 2001 e a Rete Gas Italia in data 1 agosto 2001, richieste di approfondimenti relativamente alla determinazione dei ricavi di riferimento, ai sensi della deliberazione n.120/01;
 - TMPC, Edison Gas e Rete Gas Italia hanno provveduto, con comunicazioni successive, a trasmettere all'Autorità gli approfondimenti richiesti, integrazioni e nuove proposte relative al calcolo dei ricavi di riferimento e alle tariffe; in particolare Rete Gas Italia ha presentato, in data 6 agosto 2001, una nuova proposta avente ad oggetto i punti di entrata e uscita, i corrispettivi unitari di capacità per il trasporto sulla rete nazionale e il corrispettivo variabile, che recepisce, tra l'altro, anche gli ultimi dati forniti da Edison Gas e TMPC, a seguito delle richieste di approfondimenti da parte dell'Autorità;

- Visti:
 - la legge 14 novembre 1995, n. 481;
 - il decreto legislativo n. 164/00;
- Visti:
 - il decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 22 dicembre 2000, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale, Serie generale, n. 18 del 23 gennaio 2001 (di seguito: decreto ministeriale 22 dicembre 2000), che individua la rete nazionale di gasdotti;
 - la deliberazione dell'Autorità n.120/01;
 - la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 21 giugno 2001, n.136/01, pubblicata nella Gazzetta Ufficiale, Serie generale, n. 154 del 5 luglio 2001, recante la direttiva per la conversione in Euro dei corrispettivi unitari delle tariffe e per la fatturazione ai clienti finali;
- Considerato che:
 - a seguito di richiesta di chiarimenti da parte degli uffici dell'Autorità e di successivi approfondimenti, Edison Gas, TMPC e Rete Gas Italia hanno provveduto a rivedere i loro calcoli e a trasmettere nuove proposte, risultate conformi alla disciplina di cui alla deliberazione n. 120/01;
- Considerato che:
 - Rete Gas Italia ha dichiarato, con la comunicazione del 27 luglio 2001, che la ricostituzione degli stoccaggi procede secondo un programma che condurrà a fine campagna al completo riempimento degli stoccaggi della società Stoccaggi Gas Italia con gas degli utenti in misura sufficiente a fornire il "working gas" necessario per la modulazione dell'intero mercato allacciato alla propria rete, incluso il mercato civile; pertanto, ai fini degli adempimenti di cui all'articolo 18, comma 1 del decreto legislativo n.164/00, Rete Gas Italia non ha evidenziato costi per le attività di cui all'articolo 9, comma 1, lettera b), della deliberazione n. 120/01;
 - inoltre, con la medesima comunicazione del 27 luglio 2001, Rete Gas Italia ha indicato i costi per l'attività di cui all'articolo 9, comma 1, lettera a), della deliberazione n.120/01, evidenziando che essi comprendono la gestione delle fluttuazioni di svaso/invaso e la compensazione degli sbilanciamenti che si verificano su base temporale inferiore al giorno, ma non comprendono il servizio di compensazione di sbilanciamenti generati dagli utenti, tenuto conto del sopra menzionato riempimento completo degli stoccaggi;
 - in data 24 luglio 2001, Edison Gas ha dichiarato che, per quanto concerne i fabbisogni di modulazione dei clienti non idonei, ai sensi dell'articolo 18, comma 1, del decreto legislativo n.164/00, ha provveduto alla copertura in qualità di venditore e pertanto non sono stati evidenziati costi; per quanto riguarda i costi di bilanciamento di cui all'articolo 9, comma 1, lettera a), della deliberazione n. 120/01, Edison Gas ha presentato una propria proposta di

copertura del fabbisogno di bilanciamento, con l'ipotesi che Rete Gas Italia integri il servizio di modulazione fornito da Edison Gas;

- Ritenuto che, tenuto conto delle dimensioni di ciascuna rete, sia la soluzione adottata da parte di Edison Gas, sia la soluzione adottata da parte di Rete Gas Italia in materia di bilanciamento del sistema siano entrambe giustificate sul piano tecnico e permettano nel tempo valutazioni comparative riguardo la loro efficacia;
- Ritenuto che sia opportuno, a motivo della fase di avvio del nuovo ordinamento tariffario relativo alle attività di trasporto e dispacciamento e di rigassificazione di Gnl:
 - dare certezza alle imprese e agli utenti del sistema attraverso l'approvazione formale delle proposte tariffarie trasmesse all'Autorità;
 - assicurare trasparenza al processo di approvazione delle tariffe, tenuto conto dei dati e delle informazioni trasmesse dalle imprese in applicazione della deliberazione n.120/01;
- Ritenuto, inoltre, che sia opportuno, ai fini della pubblicazione delle tariffe di cui all'articolo 16, comma 4, della deliberazione n. 120/01:
 - che l'impresa maggiore fornisca informazioni che consentano agli utenti di individuare a quale punto di uscita sia aggregato ciascun punto di riconsegna;
 - che le imprese di trasporto forniscano informazioni su quale corrispettivo fisso si applichi a ciascun punto di riconsegna;

DELIBERA

Articolo 1

Definizioni

- 1.1 Ai fini del presente provvedimento si applicano le definizioni dell'articolo 1 della deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 30 maggio 2001, n. 120/01, pubblicata nella Gazzetta Ufficiale, Serie generale, n. 147 del 27 giugno 2001 (di seguito: deliberazione n. 120/01).

Articolo 2

Verifica delle proposte relative ai punti di entrata e uscita per l'anno termico 2001-2002

- 2.1 Sono approvate le proposte di cui agli articoli 5 e 16 della deliberazione n. 120/01 presentate dall'impresa maggiore per l'anno termico 2001-2002 aventi ad oggetto i punti di entrata e uscita dalla rete nazionale dei gasdotti come riportate nella tabella 1 allegata al presente provvedimento.

Articolo 3

Verifica delle proposte tariffarie per l'anno termico 2001-2002

- 3.1 Sono approvate le proposte di cui al combinato disposto dell'articolo 9 e dell'articolo 16, comma 2, della deliberazione n. 120/01 presentati dall'impresa maggiore e dalle altre imprese per l'anno termico 2001-2002 aventi ad oggetto le tariffe come riportate nelle tabelle 2 e 3 allegate al presente provvedimento, i ricavi RT^E, RT^F, RT^N, RT^R, RL^E, RL^C e RA e i requisiti di iniezione ed erogazione e i costi dei servizi di modulazione.

Articolo 4

Pubblicazione delle tariffe

- 4.1 L'impresa maggiore pubblica, anche nel proprio sito internet, contestualmente alle tariffe, informazioni atte a consentire agli utenti di individuare a quale punto di uscita sia aggregato ciascun punto di riconsegna.
- 4.2 Le imprese di trasporto pubblicano, anche nel proprio sito internet, contestualmente alle tariffe, informazioni idonee a consentire agli utenti di individuare quale corrispettivo fisso si applica a ciascun punto di riconsegna.

Articolo 5

Disposizioni finali

- 5.1 Il presente provvedimento viene pubblicato nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana e nel sito internet dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (www.autorita.energia.it) ed entra in vigore a decorrere dal 7 settembre 2001.

Milano, 7 settembre 2001-09-07

Il presidente: P. Ranci

Tabella 1 - Punti di entrata e uscita dalla rete nazionale (anno termico 2001/2002)

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**

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 dell'Eni Spa**
- relativo ai **siti di stoccaggio dell'Edison Gas Spa**

Tabella 1 - Punti di entrata e uscita dalla rete nazionale (anno termico 2001/2002)

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		San Benedetto del Tronto	
	Cignone		San Giorgio Mare	
	Pontetidone		Rapagnano	
	Cornegliano		Fontevicchia	
	Trecate		Montecosaro	
	Settala		Settefinestre - Passatempo	
	Casteggio			
	Corte - Colambarola		San Salvo	San Salvo - Cupello
	Fornovo			Santo Stefano Mare
	Soresina			Sinarca
	Leno			Poggiofiorito
	Piadena			
Nord orientale	Minerbio	Candela	Candela	
	Ravenna Mare		Masseria Spavento	
	Alfonsine		Reggente	
	Cotignola		Roseto - Torrente Vulgano	
	San Potito		Torrente Tona	
	Casalborsetti	Monte Alpi	Monte Alpi	
	Manara		Pisticci (B.P.)	
	Pomposa		Pisticci (A.P.)	
	Tresigallo - Sabbioncello		Metaponto	
	Vittorio Veneto (Sant'Antonio, Sant'Andrea)		Calderasi - Monteverdese	
	Muzza		Sinni (Policoro)	
	Santerno			
	Spillamberto		Crotone	Crotone
	Scandiano			Hera Lacinia
	Certaldo			Lavinia
Correggio				
Montenevoso				
Rubicone	Rubicone	Gagliano	Gagliano	
Falconara - Fano	Falconara		Bronte	
	Fano		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 2001/2002)

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 2001/2002)

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 2001/2002)

2.1 - Corrispettivo unitario variabile

CV (Euro/GJ) 0,176549

2.2 - Corrispettivi unitari di capacità di rete nazionale Cpe (Euro/Smc/g)

Mazara del Vallo	3,032460
Passo Gries	0,338364
Tarvisio	0,857216
Panigaglia	0,613272
Nord Occidentale	0,077469
Nord Orientale	0,104647
Rubicone	0,077469
Falconara - Fano	0,494016
Pineto	0,720943
San Salvo	0,559849
Candela	0,633425
Monte Alpi	0,905488
Crotone	2,026530
Gagliano	2,174299
Stoccaggi Eni Spa/ Edison Gas Spa	0,174442

Cpu (Euro/Smc/g)

Friuli - Venezia Giulia	A	0,841763
Trentino - Alto Adige - Veneto	B	0,986886
Lombardia Orientale	C	1,076087
Lombardia Occidentale	D	1,276102
Nord Piemonte	E1	1,535033
Sud Piemonte e Liguria	E2	1,276102
Emilia e Liguria	F	0,986886
Basso Veneto	G	0,862372
Toscana e Lazio	H	0,858547
Romagna	I	0,697670
Umbria e Marche	L	0,569331
Marche e Abruzzo	M	0,524838
Lazio	N	0,659117
Basilicata e Puglia	O	0,735951
Campania	P	0,521476
Calabria	Q	0,446735
Sicilia	R	0,157519

2.3 - Corrispettivi unitari di capacità di rete regionale CR_r (Euro/Smc/g)

Edison Gas Spa e SGM Spa 1,801000
Rete Gas Italia Spa 1,312991

2.4 - Corrispettivo fisso

CF (Euro / punto di riconsegna)

	1° livello	2° livello	3° livello
Edison Gas Spa e SGM Spa	31,000000	2.141,300000	5.183,700000
Rete Gas Italia Spa	3.098,700000	7.746,800000	17.570,600000

La definizione dei livelli è in funzione di 2 parametri: consumo annuo del punto di riconsegna e tipologia di catena di misura

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

2.5 - Tariffa interrompibile

Edison Gas Spa e SGM Spa

riduzione del 4% di CR_r

per un'interruzione di 5 giorni con preavviso di 48 ore

Rete Gas Italia Spa

riduzione dell' 8% dei corrispettivi CP_e, CP_u e CR_r

per un'interruzione di 5 giorni con preavviso di 3 giorni

**Tabella 3 - Tariffa di rigassificazione per l'utilizzo del terminale di Panigaglia di Rete Gas Italia Spa
(anno termico 2001/2002)**

3.1	Corrispettivo unitario di impegno associato ai quantitativi di GNL scaricato	CQS (Euro/mc liquido)	3,622390
3.2	Corrispettivo unitario associato agli approdi contrattuali	CNA (Euro/ numero di approdi in un anno)	16.271,491063
3.3	Corrispettivo unitario variabile per l'energia associata ai volumi rigassificati	CVL (Euro/GJ)	0,064330
3.4	Perdite	per mc rigassificato	2%