

SNAM RETE GAS - RISULTATI DEL PRIMO TRIMESTRE 2008

- **Utile netto 133 milioni di euro +12,7%;**
- **Utile operativo 255 milioni di euro +4,5%;**
- **Gas immesso nella rete di trasporto 25,25 miliardi di metri cubi +7,3%**
- **Investimenti 217 milioni di euro +133,3%**

San Donato Milanese, 23 aprile 2008 – Il Consiglio di Amministrazione di Snam Rete Gas ha esaminato ieri i risultati consolidati del primo trimestre 2008 (non sottoposti a revisione contabile).

Carlo Malacarne, CEO di Snam Rete Gas, ha commentato così i risultati:

“Il primo trimestre del 2008 è stato caratterizzato dalla significativa crescita degli investimenti, più che raddoppiati rispetto allo stesso periodo dello scorso anno, e dall’incremento del gas trasportato, sostenuto dal costante contributo della domanda del settore termoelettrico oltreché dall’aumento dei consumi nel settore residenziale.

In questo contesto, i risultati economici della società si confermano in crescita con un aumento del 4,5% a livello di utile operativo e del 12,7% a livello di utile netto”.

Principali dati economico – finanziari

(milioni di €)

	Esercizio	Primo trimestre		Var.ass.	Var.%
	2007	2007	2008		
Ricavi della gestione caratteristica	1.790	460	484	24	5,2
Costi operativi	357	97	110	13	13,4
Ammortamenti e svalutazioni	489	119	120	1	0,8
Utile operativo	1.022	244	255	11	4,5
Oneri finanziari netti	200	49	55	6	12,2
Utile netto	594	118	133	15	12,7
Investimenti	728	93	217	124	133,3
Capitale investito netto	9.389	8.951	9.386	435	4,9
Patrimonio netto	3.507	3.583	3.620	37	1,0
Indebitamento finanziario netto	5.882	5.368	5.766	398	7,4
Free cash Flow	184	128	116	(12)	(9,4)

Highlights finanziari

- ❖ Ricavi di trasporto: 476 milioni di euro +5,5%; l’aumento è dovuto al contributo degli investimenti realizzati nel 2006 (+20 milioni di euro) e ai maggiori volumi di gas trasportati (+11 milioni di euro), in parte assorbito dall’aggiornamento delle tariffe di trasporto (-7 milioni di euro).
- ❖ Costi fissi controllabili: 51 milioni di euro, invariati rispetto al primo trimestre 2007.
- ❖ Investimenti: 217 milioni di euro (+133,3%). La spesa per investimenti ha riguardato principalmente lo sviluppo della rete di trasporto connesso al potenziamento del sistema di importazione dal Nord Africa.
- ❖ Indebitamento finanziario netto: 5.766 milioni di euro; -116 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2007.
- ❖ *Leverage* (indebitamento finanziario netto/capitale investito netto): 61,4% (62,6% al 31 dicembre 2007).

Principali dati operativi

	Esercizio	Primo trimestre		Var.ass.	Var.%
	2007	2007	2008		
Gas Naturale immesso nella Rete Nazionale Gasdotti (miliardi di metri cubi)	83,28	23,54	25,25	1,71	7,3
- per c/Eni	52,39	15,54	15,30	(0,24)	(1,5)
- per c/altri operatori	30,89	8,00	9,95	1,95	24,4
Rigassificazione di gas naturale liquefatto (GNL) (miliardi di metri cubi)	2,38	0,69	0,61	(0,08)	(11,6)
- per c/Enel Trade	1,25	0,37	0,35	(0,02)	(5,4)
- per c/Eni	1,11	0,32	0,26	(0,06)	(18,8)
- per c/altri operatori	0,02				
Rete dei gasdotti (chilometri in esercizio)	31.081	30.898	31.081	183	0,6
Rete Nazionale	8.548	8.479	8.528	49	0,6
Rete Regionale	22.533	22.419	22.553	134	0,6

Highlights operativi

- ❖ Gas immesso nella rete di trasporto +1,71 miliardi di metri cubi (+7,3%); l'aumento è connesso all'incremento della domanda di gas naturale in Italia.
- ❖ Rigassificazione di gas naturale liquefatto -0,08 miliardi di metri cubi (-11,6%).

Evoluzione prevedibile della gestione

- ❖ **Domanda di gas in Italia**
Nel quadriennio 2008-2011, la domanda di gas naturale sul mercato italiano è attesa in crescita ad un tasso medio annuo superiore al 2%, grazie al contributo rilevante dei consumi termoelettrici. Nel 2008, la crescita è attesa ad un tasso più elevato per effetto delle miti condizioni climatiche che avevano caratterizzato il 2007.
- ❖ **Investimenti**
La spesa per investimenti prevista nel quadriennio 2008-2011 è di 4,3 miliardi di euro, di cui circa 1 miliardo di euro nel 2008 ed è relativa alle iniziative di potenziamento delle infrastrutture di trasporto del gas naturale in Italia, necessarie a supportare la crescita del mercato e ad incrementare il livello di sicurezza e di flessibilità del sistema.
- ❖ **Efficienza**
Snam Rete Gas conferma anche nel 2008 la sua attenzione all'efficienza operativa, attraverso l'ottimizzazione delle leve organizzative e tecnologiche disponibili.

Il presente comunicato stampa relativo ai risultati consolidati del primo trimestre 2008, non sottoposti a revisione contabile, costituisce il resoconto intermedio sulla gestione previsto dall'art. 154 – *ter* del Testo Unico della Finanza (TUF). Le informazioni economiche, patrimoniali e finanziarie sono state redatte conformemente ai criteri di valutazione e misurazione stabiliti dagli *International Financial Reporting Standard (IFRS)* emanati dall'*International Accounting Standards Board (IASB)* e adottati dalla Commissione Europea secondo la procedura di cui all'art. 6 del Regolamento (CE) n. 1606/2002 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 19 luglio 2002. Le informazioni economiche sono fornite con riferimento al primo trimestre 2008 e al primo trimestre 2007. Le informazioni patrimoniali sono fornite con riferimento al 31 marzo 2008 e al 31 dicembre 2007. La forma dei prospetti contabili corrisponde a quella dei prospetti presentati nella relazione sulla gestione della relazione semestrale e del Bilancio annuale.

L'informativa contabile relativa ai risultati consolidati al 31 marzo 2008 comprende la Snam Rete Gas S.p.A. e l'impresa controllata GNL Italia S.p.A. di cui Snam Rete Gas S.p.A. dispone della totalità dei voti esercitabili nell'Assemblea ordinaria.

I valori delle voci, tenuto conto della loro rilevanza, sono espressi in milioni di euro.

Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Antonio Paccioretti, dichiara ai sensi del comma 2 art. 154 bis del TUF che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.

Disclaimer

Questo comunicato contiene dichiarazioni previsionali (“forward-looking statements”), in particolare nella sezione “Evoluzione prevedibile della gestione” relative a: evoluzione della domanda di gas naturale, piani di investimento e performance gestionali future. I forward-looking statements hanno per loro natura una componente di rischiosità e di incertezza perché dipendono dal verificarsi di eventi e sviluppi futuri. I risultati effettivi potranno pertanto differire rispetto a quelli annunciati in relazione a diversi fattori, tra cui: l'evoluzione prevedibile della domanda, dell'offerta e dei prezzi del gas naturale, le condizioni macroeconomiche generali, l'impatto delle regolamentazioni in campo energetico e in materia ambientale, il successo nello sviluppo e nell'applicazione di nuove tecnologie, cambiamenti nelle aspettative degli stakeholders e altri cambiamenti nelle condizioni di business.

Riferimenti societari

Investor Relations Snam Rete Gas

Tel +39.02.520.38272 - Fax: +39.02.520.38650
Casella e-mail: investor.relations@snamretegas.it

Relazioni Esterne Snam Rete Gas

Tel +39.02.520.58691 - Fax: +39.02.520.38227
Casella e-mail: relazioni.esterne@snamretegas.it

Ufficio Stampa Eni

Tel +39 02.52031875 – +39 06.5982398
Casella e-mail: ufficio.stampa@eni.it

Il presente Comunicato è disponibile anche sul sito Internet di Snam Rete Gas all'indirizzo www.snamretegas.it.

Risultati del resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2008

Conto economico

(milioni di €)

Esercizio 2007	Primo trimestre		Var.ass.	Var.%
	2007	2008		
1.790 Ricavi della gestione caratteristica	460	484	24	5,2
78 Altri ricavi e proventi		1	1	
71 <i>di cui non ricorrenti</i>				
1.868 Ricavi totali	460	485	25	5,4
(357) Costi operativi	(97)	(110)	(13)	13,4
5 <i>di cui non ricorrenti</i>				
1.511 Margine operativo lordo	363	375	12	3,3
(489) Ammortamenti e svalutazioni	(119)	(120)	(1)	0,8
1.022 Utile operativo	244	255	11	4,5
(200) Oneri finanziari netti	(49)	(55)	(6)	12,2
10 <i>di cui non ricorrenti</i>				
822 Utile prima delle imposte	195	200	5	2,6
(228) Imposte sul reddito	(77)	(67)	10	(13,0)
66 <i>di cui non ricorrenti</i>				
594 Utile netto (*)	118	133	15	12,7

(*) L'utile netto di periodo è di totale competenza di Snam Rete Gas.

L'**utile operativo**¹ conseguito nel primo trimestre 2008 ammonta a 255 milioni di euro, con un aumento di 11 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo del 2007, pari al 4,5%, per effetto essenzialmente dell'aumento dei ricavi di trasporto (24 milioni di euro, al netto delle componenti che trovano contropartita nei costi) che beneficiano del contributo degli investimenti (+20 milioni di euro) e dei maggiori volumi di gas trasportati (+11 milioni di euro) ma risentono dell'aggiornamento delle tariffe di trasporto (- 7 milioni di euro). I maggiori ricavi di trasporto sono stati in parte compensati dall'aumento dei costi operativi (12 milioni di euro, al netto delle componenti che trovano contropartita nei ricavi) dovuti all'aumento dei costi variabili relativi all'acquisto del gas combustibile utilizzato per il funzionamento delle centrali di spinta (-7 milioni di euro) ed a maggiori accantonamenti al fondo rischi e oneri (-4 milioni di euro).

L'**utile netto** (133 milioni di euro) aumenta di 15 milioni di euro, pari al 12,7% rispetto al corrispondente periodo del 2007 a seguito del maggior utile operativo (+11 milioni di euro) e delle minori imposte sul reddito (+10 milioni di euro), connesse essenzialmente alle modifiche introdotte dalla Legge Finanziaria 2008, in parte assorbiti dai maggiori oneri finanziari netti (- 6 milioni di euro).

Eventi ed operazioni significative non ricorrenti

Nel primo trimestre 2008 e nel primo trimestre 2007 non si segnalano eventi ed operazioni significative non ricorrenti.

¹ L'utile operativo è analizzato isolando i soli elementi che hanno determinato una sua variazione, in quanto l'applicazione della normativa tariffaria del settore del gas genera componenti di ricavo e di costo che si compensano tra loro.

Ricavi

I **ricavi totali** (485 milioni di euro) aumentano di 25 milioni di euro per effetto essenzialmente dei maggiori ricavi dell'attività di trasporto del gas naturale che beneficiano del contributo degli investimenti realizzati nel 2006 (+20 milioni di euro) e dei maggiori volumi di gas trasportati (+11 milioni di euro), ma risentono dell'aggiornamento delle tariffe di trasporto (-7 milioni di euro). I ricavi dell'attività di rigassificazione (6 milioni di euro) sono invariati rispetto al primo trimestre 2007.

Costi operativi

I costi operativi (110 milioni di euro) aumentano di 13 milioni di euro rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente. L'aumento è dovuto principalmente ai maggiori costi variabili connessi al gas combustibile utilizzato per l'alimentazione delle centrali di spinta, per effetto dei maggiori volumi di gas utilizzati (7 milioni di euro), ed a maggiori accantonamenti al fondo rischi ed oneri connessi a contenziosi legali (4 milioni di euro).

I costi fissi ricorrenti (51 milioni di euro) sono in linea con il primo trimestre 2007 a seguito della riduzione di 2 milioni di euro del costo del personale, per effetto della maggior quota di costo lavoro assorbita dalle attività di investimento, compensata dall'incremento dei costi esterni, con particolare riferimento all'attività di manutenzione.

Il personale in servizio al 31 marzo 2008 è pari a 2.329 persone (2.355 persone al 31 marzo 2007).

Ammortamenti e svalutazioni

Gli ammortamenti (120 milioni di euro) aumentano di un milione di euro rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente. Gli investimenti di periodo (217 milioni di euro) hanno riguardato pressochè interamente infrastrutture di trasporto in corso di realizzazione.

Oneri finanziari netti

Gli oneri finanziari netti (55 milioni di euro) aumentano di 6 milioni di euro rispetto al primo trimestre del 2007 per effetto dei maggiori interessi passivi connessi all'incremento dell'indebitamento medio di periodo, nonchè al maggior costo medio dell'indebitamento.

Nel primo trimestre 2008 sono stati capitalizzati 6 milioni di euro di oneri finanziari (4 milioni di euro al 31 marzo 2007).

Il costo medio dell'indebitamento è stato circa il 4,16% (3,95% nel primo trimestre 2007).

Imposte sul reddito

Le imposte sul reddito (67 milioni di euro) si riducono di 10 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo del 2007 per effetto principalmente delle modifiche introdotte dalla Legge Finanziaria 2008, in vigore dal 1° gennaio 2008 in parte assorbite dal maggiore utile prima delle imposte.

L'incidenza delle imposte di periodo sul risultato prima delle imposte (*tax rate*) è del 33,5% contro il 39,5% del corrispondente periodo del 2007. La riduzione del *tax rate* è connessa alla riduzione delle aliquote Ires ed Irap.

Stato patrimoniale riclassificato

Lo schema dello stato patrimoniale riclassificato aggrega i valori attivi e passivi dello schema obbligatorio pubblicato nel bilancio e nella relazione semestrale secondo il criterio della funzionalità alla gestione dell'impresa, suddivisa convenzionalmente nelle tre funzioni fondamentali: l'investimento, l'esercizio e il finanziamento.

Il *management* ritiene che lo schema proposto rappresenti un'utile informativa per l'investitore perché consente di individuare le fonti di risorse finanziarie (mezzi propri e di terzi) e gli impieghi di risorse finanziarie nel capitale immobilizzato e in quello di esercizio.

Lo schema dello stato patrimoniale riclassificato è utilizzato dal *management* per il calcolo dei principali indici finanziari di solidità/equilibrio della struttura finanziaria e di redditività.

Stato patrimoniale riclassificato (*)

(milioni di €)

	31.12.2007	31.03.2008	Var.ass.
Immobili, impianti e macchinari	9.957	10.122	165
Attività immateriali	41	41	
Debiti netti relativi all'attività di investimento	(212)	(220)	(8)
Capitale immobilizzato	9.786	9.943	157
Capitale di esercizio netto	(368)	(529)	(161)
Fondi per benefici ai dipendenti	(29)	(28)	1
Capitale investito netto	9.389	9.386	(3)
Patrimonio netto	3.507	3.620	113
Indebitamento finanziario netto	5.882	5.766	(116)
Coperture	9.389	9.386	(3)

(*) Per la riconduzione allo schema obbligatorio vedi il paragrafo "Riconduzione degli schemi di bilancio riclassificati a quelli obbligatori" del "Commento ai risultati economico-finanziari" della Relazione sulla gestione al bilancio 2007.

Il **capitale investito netto** (9.386 milioni di euro) si riduce di 3 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2007 a seguito principalmente della riduzione del capitale di esercizio netto (-161 milioni di euro) in parte compensata dall'aumento del capitale immobilizzato (+157 milioni di euro).

Il **capitale immobilizzato** (9.943 milioni di euro) aumenta di 157 milioni di euro. La variazione è principalmente attribuibile: (i) agli investimenti di periodo (+217 milioni di euro); (ii) alla riclassifica dalle rimanenze di tubazioni acquistate per le attività di investimento ma non ancora impiegate nelle attività di realizzazione degli impianti (+74 milioni di euro); (iii) agli ammortamenti (-120 milioni di euro); (iv) ai contributi di periodo ricevuti da soggetti privati (6 milioni di euro).

Il **capitale di esercizio netto** si riduce di 161 milioni di euro per effetto essenzialmente: (i) dei maggiori debiti tributari (-74 milioni di euro), connessi all'iscrizione dei debiti Ires e Irap di periodo; (ii) dei maggiori ratei e risconti di ricavi (-35 milioni di euro) connessi all'adeguamento dei ricavi al vincolo stabilito del Regolatore; (iii) della variazione del *fair value* degli strumenti derivati di copertura (-29 milioni di euro); (iv) dell'incasso della prima rata del rimborso da parte della Regione Sicilia delle somme versate nel 2002 dalla Società alla Regione a fronte della tassa sulla proprietà dei gasdotti (-16 milioni di euro).

Patrimonio netto

Il patrimonio netto (3.620 milioni di euro) aumenta di 113 milioni di euro a seguito della rilevazione dell'utile di periodo (+133 milioni di euro) in parte assorbita dalla variazione negativa del *fair value* degli strumenti derivati (-20 milioni di euro, al netto del relativo effetto fiscale).

Al 31 marzo 2008 Snam Rete Gas ha in portafoglio n. 195.468.950 azioni proprie, pari al 9,99% del capitale sociale, per un costo complessivo di 794 milioni di euro corrispondente ad un costo medio unitario di 4,06 euro per azione. Il valore di mercato² della azioni proprie al 31 marzo 2008 ammonta a 790 milioni di euro.

Indebitamento finanziario netto e leverage

	(milioni di €)		
	31.12.2007	31.03.2008	Var.ass.
Passività finanziarie	5.883	5.767	(116)
Passività finanziarie a breve termine	1.367	1.097	(270)
Quote correnti di passività finanziarie a lungo termine	15	19	4
Passività finanziarie a lungo termine	4.501	4.651	150
Crediti finanziari e disponibilità liquide	(1)	(1)	
Crediti finanziari (*)	(1)	(1)	
Disponibilità liquide	-	-	-
	5.882	5.766	(116)

(*) Relativamente al 31 dicembre 2007 si è provveduto a riclassificare dalla voce "Disponibilità liquide" alla voce "Crediti finanziari" il saldo di due conti correnti in quanto non risultano liberamente utilizzabili.

L'indebitamento finanziario netto ammonta a 5.766 milioni di euro e si riduce di 116 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2007. Il positivo flusso di cassa netto da attività di esercizio (+ 393 milioni di euro) ha consentito di coprire i fabbisogni finanziari connessi alla spesa netta per investimenti (277 milioni di euro), nonché di ridurre l'indebitamento finanziario netto di 116 milioni di euro. Il minor flusso di cassa del capitale proprio (241 milioni di euro) è dovuto ai minori esborsi per l'acquisto di azioni proprie a seguito del completamento del piano di *buy back* in data 2 maggio 2007. Le passività finanziarie a lungo termine (4.651 milioni di euro) rappresentano l'81% dell'indebitamento finanziario netto (77% al 31 dicembre 2007). La durata media dei finanziamenti a lungo termine è di circa 4 anni e mezzo (4 anni al 31 dicembre 2007).

Al 31 marzo 2008 i debiti a tasso fisso e a tasso variabile rappresentano rispettivamente il 58% e il 42% delle passività finanziarie. Le passività finanziarie sono per la totalità verso Eni S.p.A. e sono denominate interamente in euro.

Il *leverage*, inteso come rapporto tra indebitamento finanziario netto e capitale investito netto, risulta pari al 61,4% (62,6% al 31 dicembre 2007).

Non vi sono passività finanziarie soggette a clausole restrittive (*covenants*).

Rendiconto finanziario riclassificato e variazione indebitamento finanziario netto

Lo schema del rendiconto finanziario riclassificato sottoriportato è la sintesi dello schema legale del rendiconto finanziario obbligatorio. Il rendiconto finanziario riclassificato consente il collegamento tra la variazione delle disponibilità liquide tra inizio e fine periodo e la variazione dell'indebitamento finanziario netto tra inizio e fine periodo. La misura che consente il raccordo tra i due rendiconti è il "*free cash flow*" cioè l'avanzo o il *deficit* di cassa che residua dopo il finanziamento degli investimenti. Il *free cash flow* chiude alternativamente: (i) sulla variazione di cassa di periodo, dopo che sono stati aggiunti/sottratti i flussi di cassa relativi ai debiti/attivi finanziari (accensioni/rimborsi di crediti/debiti finanziari) e al capitale proprio (pagamento di dividendi/apporti di capitale); (ii) sulla variazione dell'indebitamento finanziario netto di periodo, dopo che sono stati aggiunti/sottratti i flussi di indebitamento relativi al capitale proprio (pagamento di dividendi/apporti di capitale) e alle variazioni dei saldi tra inizio e fine periodo connessi ai movimenti dei tassi di cambio.

² Calcolato moltiplicando il numero delle azioni proprie per il prezzo ufficiale di fine periodo (4,04 euro per azione, -7,62% rispetto al 31 dicembre 2007).

Rendiconto finanziario riclassificato

(milioni di €)

31.12.2007	Primo trimestre	
	2007	2008
594 Utile netto	118	133
<i>A rettifica:</i>		
488 - Ammortamenti ed altri componenti non monetari	122	127
426 - Interessi e imposte sul reddito	125	122
1.508 Flusso di cassa del risultato operativo prima della variazione del capitale di esercizio	365	382
2 Variazione del capitale di esercizio relativo alla gestione	16	62
(576) Interessi e imposte sul reddito incassati (pagati)	(47)	(51)
934 Flusso di cassa netto da attività di esercizio	334	393
(727) Investimenti in immobili, impianti e macchinari e attività immateriali	(82)	(286)
1 Disinvestimenti		1
(24) Debiti netti relativi all'attività di investimento	(124)	8
184 Free cash flow	128	116
627 Variazione dei debiti finanziari	113	(116)
(811) Flusso di cassa del capitale proprio	(241)	
0 Flusso di cassa netto del periodo	0	0
184 Free cash flow	128	116
(811) Flusso di cassa del capitale proprio	(241)	
(627) Variazione indebitamento finanziario netto	(113)	116

Andamento operativo
Trasporto e rigassificazione di gas naturale
Quantitativi di gas naturale immessi nella Rete Nazionale Gasdotti

 (miliardi di m³)

Esercizio	Primo trimestre			
	2007	2008	Var. ass.	Var. %
2007 Volumi immessi				
9,78 Produzione nazionale	2,54	2,25	(0,29)	(11,4)
73,5 Importazioni	21,00	23,00	2,00	9,5
24,04 Tarvisio (Russia)	7,07	7,61	0,54	7,6
22,52 Mazara del Vallo (Algeria)	6,89	7,05	0,16	2,3
15,12 Passo Gries (Nord Europa)	4,16	5,13	0,97	23,3
9,24 Gela (Libia)	2,14	2,56	0,42	19,6
0,2 Gorizia (Russia)	0,05	0,04	(0,01)	(20,0)
2,38 Panigaglia (GNL)	0,69	0,61	(0,08)	(11,6)
83,28	23,54	25,25	1,71	7,3

I volumi di gas immessi nella Rete Nazionale Gasdotti nel primo trimestre 2008 ammontano a 25,25 miliardi di metri cubi, con un aumento di 1,71 miliardi di metri cubi, pari al 7,3%, rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente. Tale aumento riflette l'incremento della domanda di gas naturale in Italia nel periodo, concentrata nei settori residenziale e termoelettrico.

In termini di fonti di approvvigionamento, si evidenziano maggiori importazioni dal Nord Europa (+0,97 miliardi di metri cubi), dalla Russia (+0,53 miliardi di metri cubi), dalla Libia (+0,42 miliardi di metri cubi) e dall'Algeria (+0,16 miliardi di metri cubi), parzialmente compensate dalla riduzione sia della produzione nazionale (-0,29 miliardi di metri cubi), sia del gas immesso dal punto di Panigaglia (-0,08 miliardi di metri cubi).

Volumi immessi per utente

(miliardi di m³)

Esercizio 2007	Primo trimestre		Var. ass.	Var. %
	2007	2008		
52,39 Eni	15,54	15,30	(0,24)	(1,5)
9,36 Enel Trade	2,60	2,72	0,12	4,6
7,16 Edison	2,09	2,48	0,39	18,7
3,46 Plurigas	0,80	1,08	0,28	35,0
10,91 Altri	2,51	3,67	1,16	46,2
83,28	23,54	25,25	1,71	7,3

Quantitativi di GNL rigassificato

(miliardi di m³)

Esercizio 2007	Primo trimestre		Var. ass.	Var. %
	2007	2008		
1,25 Enel Trade	0,37	0,35	(0,02)	(5,4)
1,11 Eni	0,32	0,26	(0,06)	(18,8)
0,02 Altri				
2,38	0,69	0,61	(0,08)	(11,6)

Nel corso del primo trimestre 2008 il terminale GNL di Panigaglia (SP) ha rigassificato 0,61 miliardi di metri cubi di gas naturale (0,69 miliardi di metri cubi nel primo trimestre 2007), effettuando 19 scariche da navi metaniere di vario tipo (23 nello stesso periodo dell'anno precedente).

Investimenti

(milioni di €)

Esercizio 2007	Primo trimestre		Var.ass.	Var. %
	2007	2008		
527 Sviluppo	62	164	102	164,5
303 Investimenti con incentivo al 3%	30	96	66	220,0
224 Investimenti con incentivo al 2%	32	68	36	112,5
201 Mantenimento e altro	31	53	22	71,0
89 Investimenti con incentivo al 1%	14	19	5	35,7
112 Investimenti non incentivati	17	34	17	100,0
728	93	217	124	133,3

La spesa per investimenti del 2008³ (217 milioni di euro) è più che raddoppiata rispetto al primo trimestre 2007.

I principali interventi per i quali è previsto un **incentivo del 3%** rispetto alla remunerazione base, hanno riguardato:

- nell'ambito delle iniziative di potenziamento delle infrastrutture di importazione dal Nord Africa (71 milioni di euro): (i) la consegna dei materiali ed i lavori di costruzione relativi ai metanodotti Montalbano-Messina e Mazara-Menfi nonchè alla centrale di Enna, in Sicilia; (ii) la consegna dei materiali per i metanodotti Rende-

³ Gli investimenti sono stati classificati sulla base della deliberazione n. 166/05 - "Criteri per la determinazione delle tariffe per il trasporto e il dispacciamento del gas naturale", dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas, pubblicata il 30 luglio 2005 che ha individuato differenti categorie di progetti, a cui è associato un diverso livello di incentivo. La suddivisione per categorie degli investimenti 2008 sarà sottoposta all'Autorità in sede di presentazione della proposta tariffaria 2009-2010.

Tarsia e Tarsia-Morano, in Calabria; (iii) la realizzazione dei lavori complementari del metanodotto Martirano-Rende, in Calabria.

- i lavori di costruzione della centrale di Poggio Renatico, in provincia di Ferrara (4 milioni di euro).

Gli **investimenti** per i quali è previsto un **incentivo del 2%** si riferiscono a numerosi interventi, tra cui i più significativi sono:

- il potenziamento della rete gasdotti nel Sud Piemonte (15 milioni di euro), le cui attività del primo trimestre 2008 si riferiscono alla consegna dei materiali ed ai lavori di costruzione dei metanodotti Mortara-Alessandria e Alessandria-Oviglio;
- il potenziamento del metanodotto Flaibano-Gonars, in Friuli (5 milioni di euro).

Gli **investimenti** per i quali è previsto un **incentivo dell'1%** hanno riguardato numerose opere volte al mantenimento di adeguati livelli di sicurezza e qualità degli impianti. Particolare rilevanza, con una spesa nel primo trimestre 2008 di 2 milioni di euro, ha assunto il progetto di adeguamento tecnologico relativo alla centrale di Montesano sulla Marcellana in Campania.

Gli **investimenti non incentivati** includono progetti di sostituzione di beni ed impianti per raggiunta obsolescenza tecnica, tra i quali si segnala il metanodotto Tarvisio-Malborghetto (13 milioni di euro), nonché progetti relativi all'implementazione di nuovi sistemi informativi, allo sviluppo degli esistenti e all'acquisto di altri beni strumentali all'attività operativa.

Fatti intervenuti dopo la chiusura del trimestre

L'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas con deliberazione n. VIS 41/08 "*Avvio di istruttoria conoscitiva sulla corretta applicazione delle previsioni in materia di gas non contabilizzato delle reti di trasporto del gas naturale nel periodo 2004-2006*", pubblicata in data 15 aprile 2008, ha avviato un'istruttoria conoscitiva in merito al gas non contabilizzato nel sistema di trasporto e stoccaggio del gas naturale.

L'istruttoria, finalizzata all'acquisizione di dati e informazioni presso le società di trasporto e i soggetti con ruoli di responsabilità nella misura del gas, si propone di accertare la corretta applicazione delle disposizioni in materia.

Altre informazioni

Contenziosi

Non vi sono evoluzioni nei contenziosi rispetto a quanto indicato nella nota n. 21 "Garanzie, impegni e rischi - contenziosi" del Bilancio consolidato 2007.