Deloitte

Deforte & Touche S.p.A. Riviera di Chiara, 180 80122 Napoli Italia

Tel: +39 081 2488111 Fax: +39 081 7614173/666688 www.deloirte.it

RELAZIONE DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE AI SENSI DELL'ART. 14, COMMA 10, DEL D.LGS. 164/2000

All'Azionista della SALERNO ENERGIA DISTRIBUZIONE S.p.A.

- 1. Abbiamo svolto la revisione contabile del bilancio d'esercizio della SALERNO ENERGIA DISTRIBUZIONE S.p.A. (di seguito anche "Società") chiuso al 31 dicembre 2010. La responsabilità della redazione del bilancio in conformità alle norme che ne disciplinano i criteri di redazione compete agli Amministratori della SALERNO ENERGIA DISTRIBUZIONE S.p.A. E' nostra la responsabilità del giudizio professionale espresso sul bilancio e basato sulla revisione contabile. La presente relazione è emessa esclusivamente ai sensi dell'art.14, comma 10, del D.Lgs. n.164/2000, stante il fatto che la SALERNO ENERGIA DISTRIBUZIONE S.p.A. ha conferito l'incarico per la revisione legale ex art. 13 del D.Lgs. n.39/2010 ad altro soggetto, diverso dalla scrivente società di revisione.
- 2. Il nostro esame è stato condotto secondo i principi di revisione emanati dal Consiglio Nazionale dei Dottori Commercialisti e degli Esperti Contabili e raccomandati dalla Consob. In conformità ai predetti principi, la revisione è stata pianificata e svolta al fine di acquisire ogni elemento necessario per accertare se il bilancio d'esercizio sia viziato da errori significativi e se risulti, nel suo complesso, attendibile. Il procedimento di revisione comprende l'esame, sulla base di verifiche a campione, degli elementi probativi a supporto dei saldi e delle informazioni contenuti nel bilancio, nonché la valutazione dell'adeguatezza e della correttezza dei criteri contabili utilizzati e della ragionevolezza delle stime effettuate dagli Amministratori. Riteniamo che il lavoro svolto fornisca una ragionevole base per l'espressione del nostro giudizio professionale.

Per il giudizio relativo al bilancio dell'esercizio precedente, i cui dati sono presentati ai fini comparativi secondo quanto richiesto dalla legge, si fa riferimento alla relazione da noi emessa in data 30 aprile 2010.

3. A nostro giudizio, il bilancio d'esercizio della SALERNO ENERGIA DISTRIBUZIONE S.p.A. al 31 dicembre 2010 è conforme alle norme che ne disciplinano i criteri di redazione; esso pertanto è redatto con chiarezza e rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria e il risultato economico della Società.

DELOITTE & TOUCHE S.p.A.

Mariano Eruno Socio

Napoli, 10 maggio 2011

Ancona Ban Bergamo Relegas Bresco Copian Filana. Geneva Milano Nobia: Reducia Farria Perigia Roma Terrio Tremo Vergria

Sede Frigalic viza fectoria. 25 - 20 144 fabrico - Capitale Sociare. 6 to 10 323 229,00 - Codice fisc alerisarior della respecia fabrico - 20 20500 00 - 6 E.A. Glegnorio 17 20000 Primo MA. Il 120000 pp. 146

Member of Deloitte Touche Tonicateu



Salerno Energia Distribuzione S.p.A.

Sede: Salerno, Via S. Passaro, 1 Capitale Sociale Euro 1.014.242,00 interamente versato Iscritta al registro imprese n. 04080690656 presso la C.C.I.A.A. di Salerno

Signor Socio,

il 2010 si è chiuso con un risultato netto di esercizio pari ad € 178.051; l'aumento del fatturato (+4,2%) e dei volumi di gas vettoriato (+10,8%), riflettono la crescita societaria che punta ad un costante sviluppo della rete gas in gestione. Con il completamento delle metanizzazioni delle nuove località in portafoglio e l'attivazione di possibili importanti partnership industriali, Salerno Energia Distribuzione può proporsi come uno dei principali attori nel mercato meridionale della distribuzione del gas metano.

Il piano strategico societario si basa, quindi, sui seguenti punti:

- Ampliamento delle reti in gestione (gare, completamento lavori metanizzazione);
- Attivazione partnership industriali (su territori geograficamente attigui);
- Razionalizzazione dei costi di struttura (efficientamento)



Impianti gestiti e volumi vettoriati

Il perimetro aziendale di riferimento al 31/12/2010 può essere sintetizzato nella seguente scheda:

Impiant in esercizio		31.12.20	110
Rete di distribuzione			
Salerno		Km	,01
S. Mango Piemonte (SA)		Km	236,24
Vietri (SA)		Km	9,64
Montesarchio (BN)		Km	18,46
Castel San Giorgio (SA)		Km	35,63
Missanello (PZ)		Km	36,15
Contrada		Km	12,52
Campagna		Km	6,44
Buonabitacolo / Sanza		Km	23,62
Cabine di distribuzione		Km	33,94
I° Salto		No	131
II° Salto		No	8
Protezioni catodiche e telecontrollo		Иo	123
Protezioni catodiche			
		N٥	26
Impianti di telecontrollo		No	7
Clienti - Volumi gas metano vettoriati	5	4.849	
Società di Vendita gas servite		N°	15
Gas vettoriato	mc	53.277.9	

Nel corso dell'intero anno 2010 i volumi vettoriati sono stati oltre 53 milioni di metri cubi; tale dato è in crescita di oltre il 10% rispetto al dato relativo all'anno precedente.

Quadro normativo e tariffario

E' attesa la pubblicazione in Gazzetta Ufficiale del decreto del Ministero dello Sviluppo Economico, di concerto con il Ministro per i rapporti con le Regioni, in merito alla definizione del bando tipo per l'affidamento del servizio mediante gara che definisca i criteri di gara e di valutazione dell'offerta per l'affidamento del servizio di distribuzione del gas e gli ambiti territoriali minimi (177) previsti dalla legge n. 99/2009, cd. "Legge Sviluppo".

Kelazione sulla gestione 2010

Con delibera ARG/gas 7/10 l'Autorità ha provveduto a modificare la Regolazione vigente in materia di Qualità del servizio di Distribuzione del Gas naturale (RQDG) relativamente alla verifica del gruppo di misura del gas su richiesta del cliente finale, definendo la metodologia da utilizzare per la ricostruzione dei consumi di gas naturale a seguito di accertato malfunzionamento del gruppo di misura e apportando modifiche per l'effettuazione della verifica stessa. La procedura si applica a tutte le richieste di verifica del gruppo di misura che conducano all'accertamento di errori superiori ai valori ammissibili fissati dalla normativa metrologica vigente, per tutti i punti di riconsegna attivi alimentati in bassa pressione.

Con deliberazione ARG/gas 159/08, l'Autorità ha definito il nuovo sistema tariffario per il terzo periodo regolatorio (2009-2012) determinando una tariffa differenziata per soli sei ambiti tariffari a copertura dei costi di distribuzione, misura e commercializzazione. Tale regime tariffario prevede una remunerazione del capitale investito netto pari al 7,6% per la distribuzione e all'8% per la misura; i costi operativi vengono aggiornati attraverso l'applicazione di un price cap. Poiché il livello del capitale investito netto su base nazionale, determinato sulla base dei dati definitivi acquisiti per il primo anno del periodo regolatorio in corso, in esito alle analisi ha evidenziato una variazione superiore al 5% del valore riconosciuto alle medesime imprese con riferimento all'anno termico 2007-2008, è stato attivato il meccanismo di gradualità. Pertanto, i vincoli delle società sono stati ridotti delle percentuali previste dall'art. 17 della RTDG.

Con la delibera ARG/gas 115/10, l'AEEG ha approvato i valori della tariffa di riferimento dei servizi di distribuzione e misura del gas per l'anno 2010; con delibera ARG/gas 235/10 l'Autorità ha approvato le opzioni tariffarie relative all'anno 2011.

Con deliberazione EEN n. 21/09 è stato fissato 92,22 €/tonnellata equivalente di petrolio il valore del contributo tariffario riconosciuto per il conseguimento degli obiettivi di risparmio energetico per l'anno 2010. L'Autorità ha determinato (del. EEN 25/09 e 1/10) gli obiettivi specifici di risparmio di energia primaria nell'anno 2010 in capo ai distributori di gas ed energia elettrica; il valore target fissato in capo a Salerno Energia Distribuzione S.p.A. è di 2.871 tep.

L'azienda ha recepito tutti gli indirizzi ed obblighi dettati dall'AEEG in materia di separazione funzionale (Del. 11/07).

Relazione sulla gestione 2010

Analisi del mercato di riferimento e rischio correlato

La società operando in regime di concessione e, peraltro, con ricavi determinati da tariffe, non è soggetta a rischi di mercato per il periodo di durata della concessione. Inoltre, la società presenta un portafoglio sufficientemente articolato di località in gestione.

Sintesi dei risultati

Nel corso dell'esercizio 2010 sono stati conseguiti i risultati sintetizzati dagli indicatori che seguono. Un ulteriore quadro analitico sarà offerto in sede di commento dei "Risultati economico finanziari".

DATI ECONOMICI		Valori al 31/12/20
Ricavi totali		
Differenza valore e costi della produzione	€	9.165.56
Utile netto dell'esercizio	€	434.77
	€	178.05
DATI PATRIMONIALI E FINANZIARI		178.03
Immobilizzazioni nette	€	
Patrimonio netto (comprensivo del risultato d'esercizio)	E	3.803.68
- 555(61210)	E	1.237.722
ndebitamento finanziario complessivo	E	
DATI E INDICATORI GESTIONALI		1.780.570
olumi gas vettoriali		
unti di Riconsegna attivi	Мс	53.277.999
onsistenza del personale a fine anno	n.	54.849
a fine anno	n°	41

Si segnalano, inoltre, i seguenti fatti di rilievo per l'esercizio 2010:

- Comune di Auletta: lavori di estensione Località San Donato;
- Comune d Buonabitacolo: layori di estensione in Via Tempa Firpi, Zona PIP e completamento della rete in Bassa Pressione sulla SS 517 "Bussentina";





- Comune di Campagna: completamento della rete in Bassa Pressione nel centro storico e in località Piantito a Quadrivio
- Comune di Casalbuono: realizzazione dei due lotti del feeder di alimentazione ed estensione della rete in BP lungo la S.S. 19 "delle Calabrie" oltre alla realizzazione delle prese d'utenza nel centro storico;
- Comune di Castel San Giorgio: lavori di estensione della rete in Bassa Pressione lungo Via R. Ciancio;
- Comune di Montesarchio: lavori di realizzazione delle rete in Bassa Pressione in Via San Martino;
- Comune di Pertosa: Acquisto suolo per la nuova Cabina di Prelievo e Avvio dei lavori per il ripristino della Cabina di Prelievo al servizio delle reti di Pertosa e Caggiano
- Comune di Salerno: lavori di estensione in Traversa Migliaro e Casa Manzo, realizzazione delle rete per gli I.A.C.P. in Via Cupa Parisi e completamento rete BP in località Sordina. Si segnalano inoltre l'Allacciamento Uffici Regione in via Gen. Clark e predisposizione rete per estensione nonché completamento della sostituzione della rete lungo corso Vittorio Emanuele
- Comune di Sanza: Completamento della rete in BP sulla SS 517 Bussentina e estensione della rete in Bassa Pressione in via Petraro, via Val d'Agri e via Sebastianello;
- Comune di Solofra: continua l'attività di Pronto Intervento per conto della Società Irno Service;
- Comune di Vietri sul Mare: allacciamento del Campo Sportivo di Marina di Vietri.

Gestione rete e interventi di sviluppo e rinnovo

Al 31/12/2010 Salerno Energia Distribuzione S.p.A. ha in portafoglio le seguenti concessioni di gestione della rete gas:





Comune

- Salerno
- San Mango Piemonte 2.
- Vietri sul Mare
- Montesarchio
- Buonabitacolo
- Campagna
- Casalbuono
- Castel San Giorgio
- Sanza
- 10. Missanello
- 11. Contrada
- 12. Sassano
- 13. Auletta
- 14. Pertosa
- 15. Caggiano

Nel nuovo scenario normativo e di mercato, l'acquisizione di nuove concessioni è subordinata alla partecipazione a gare.

Salerno Energia Distribuzione S.p.A. monitora costantemente la pubblicazione dei bandi pubblici per partecipare alle gare per la progettazione, la costruzione, la manutenzione e la gestione di impianti, prevalentemente da realizzarsi nell'ambito della Regione Campania e delle Regioni immediatamente confinanti.

La capacità competitiva ha consentito l'espansione in provincia di Benevento e di Potenza.

Nel corso dell'anno 2010 sono state, inoltre, realizzate consistenti attività di sostituzione e manutenzione della rete.

Si sottolineano i seguenti indicatori tecnici:

Indicatori tecnici	
Percentuale di pronti interventi entro 60 minuti	rcizio 2010
Tempo medio per attivazione fornitura (fino a G6 compreso)	99,2%
Tempi medi esecuzione lavori semplici (fino a G6 compreso)	2,34
(IIIIo a G6 compreso)	2,86

Realizzazione reti e impianti gas

I progetti più rilevanti riguardano il completamento della metanizzazione dei Comuni di Castel San Giorgio, Buonabitacolo, Sanza e Campagna. Sono stati, inoltre, intensificati i lavori di metanizzazione del centro abitato di Raito e Dragonea.

Gruppo Szterno Energia Relazione sulla gestione 2010

Per quanto riguarda il Comune di Salerno, si segnala il lavoro svolto per la posa della rete a S. Angelo di Ogliara.

Gli altri interventi sono principalmente finalizzati al rinnovo degli impianti esistenti, allo sviluppo e all'assistenza dell'utenza e alla manutenzione straordinaria.

Investimenti

Nei primi mesi del 2011 sono stati realizzati i seguenti lavori di estensione della rete di distribuzione:

Estensione rete da gennaio ad aprile 2011

Affidamento lavori metanizzazione II lotto Caggiano Lavori Crescent (Piazza della Libertà)

Ulteriori azioni previste per il 2011

Sono previste azioni per:

- Consolidamento dei processi dettati dalla Certificazione Qualità;
- Estensione e allacciamento Cittadella Giudiziaria di Salerno;
- Spostamento condotta gas Via S. Felice in Felline in occasione dei lavori di manutenzione straordinaria per la messa in sicurezza dello svincolo di Sala Abbagnano effettuati dal Comune di Salerno
- Lavori estensione rete Comune di Calvello (affidamento aggiudicato nel 2011)

Partecipazioni societarie

Non risultano partecipazioni nel portafoglio aziendale.

Risorse umane

Clazione sulla gestione 2010

La consistenza del personale al 31 dicembre 2010 è pari a n. 41 unità (n. 28 operai, n. 10 impiegati, n. 1 quadri, n. 2 dirigenti). Nel 2010 sono state realizzate complessivamente n. 55 giornate di formazione manageriale/gestionale.

I principali argomenti della formazione manageriale/gestionale sono stati:

- il Sistema Qualità e la sicurezza;
- la normativa di settore (Delibere AEEG Codice di Rete-Tariffe di distribuzione);
- l'aggiornamento professionale (es. rinnovo dei patentini dei saldatori su polietilene, primo soccorso, separazione funzionale, ecc.).

Anche nel corso del 2011 prosegue l'attività di formazione del personale, realizzata sia direttamente in azienda che presso società di rilievo primario.

La società considera l'attività formativa necessaria per garantire un elevato livello di qualificazione e per ottenere standard più elevati del servizio erogato.

Il costo totale del personale relativo all'esercizio 2010 è stato pari a € 2.139.037.

Innovazione tecnologica

E'stato effettuato l'aggiornamento periodico annuale del software per la gestione della delibera dell'AEEG n° 17/07. Continua il lavoro di implementazione dei dati per il completamento del sistema cartografico che si basa su piattaforma "ESRI" (leader mondiale del settore). E' stato formalizzata l'acquisizione della licenza per la pubblicazione della cartografia aziendale all'interno della rete aziendale. Inoltre, è stato implementato il sistema per la gestione della delibera dell'AEEG ARG/gas n° 64/09 e ss.mm.ii., relativa alla rilevazione e archiviazione delle misure nei punti di riconsegna.

Relazioni industriali

I rapporti con i dipendenti e i delegati sindacali si fondano su franchezza e chiarezza determinando relazioni industriali complessivamente positive. E' pienamente applicato il nuovo Contratto Unico del settore Gas-Acqua, sottoscritto in data 10 febbraio 2011 e reso completamente operativo dal 10 marzo 2011.

Nell'ambito della contrattazione di II livello, è tuttora vigente il verbale di accordo sottoscritto in data 09/01/2008 per i seguenti punti:



a) rinnovo dell'accordo per l'erogazione del buono pasto con l'anticipazione di un anno della trattativa per il rinnovo e con l'adeguamento del valore al costo della vita, per il periodo 1/1/2008-31/12/2010.

Inoltre, nel corso dell'anno 2010 è stato sottoscritto verbale di accordo, tuttora vigente, per i seguenti punti:

- A. formazione;
- B. indennità di lavoro fuori sede;
- C. informativa premio di risultato;
- D. appalti;
- E. indennità di guida.

Risultati economico finanziari

La gestione economica dell'esercizio 2010 è espressa in modo sintetico nel prospetto di seguito esposto, ottenuto riclassificando secondo criteri gestionali i dati del Conto economico

(3	CONT	O ECONO	MICO PEI	R NATU
Salerno Energia			isorse)	
Distribuzione s.p.a	Consuntin 2009	vo Consunti 2010	ivo Delto	Delta
A. RICAVI DI ESERCIZIO Vettoriamento	8.779.4		050 000	
Progettazione e costruzione reti	5,710,7			
Interventi tecnici extre-vettoriamento	1.824.9	1.522		
Altri ricavi	914,9	87 652.	915 (252,0	
B. COSTI DI ESERCIZIO	329,0	7.77	415 210.	
Canoni di concessione rete	6.352.58			72 6,
Oneri diversi di gestione	2.546.00.		32 600,87	19 23,6
Personale	247.74	1 202.34	12 15,15	Ti and the same of
Per materie prime, sussidiarie e di consumo	2.149.89		4 67.57	Married Languages
Costi per servizi (produzione)	448.072		5 (128.08)	WINTED THE PERSON NAMED IN COLUMN
GROSS MARGIN (A-B)	960.867			
. AMMORTAMENTI E ACCANTONAMENTI DIVERS	2.426.858	2.381.19		
PRIMO MARGINE (Risultato lordo industriale)	275.601	323.583		
COSTI GOVERNABILI	2.151.258	2.057.610		
Costi per servizi di struttura / Sede	1.527.681	1.642.287		- / /
Spese Generali	1.392.958	1.509.388	11	1,37
imposte e canoni	124,507	119,970	(4,537)	1 Contract
REDDITO OPERATIVO GESTIONE CARATTER.	10.216 623.577	12.929	1 2.7.2.3	25.6%
ONERI FINANZIARI NETTI		415.322	(208.254)	-33,4%
NERI STRAORDINARI NETTI	(22.345)	(9.975)	12.370	-55,4%
TILE DI RESPONSABILITA' (E-F-G)	(31.042)	20.490	51.532	-166,0%
IMPOSTE DEL PERIODO	570.190	425.838	(144.352)	-25,3%
RISULTATO CIVILISTICO	297.324	247.787	(49.537)	-16,7%
	272.866	178.051	(94.815)	-34,7%



La gestione operativa del 2010 ha visto il totale dei ricavi attestarsi a euro 9.144.953, a fronte di costi operativi per complessivi euro 6.763.761; il fatturato complessivo aumenta grazie ai maggiori volumi vettoriati e alla revisione tariffaria. L'utile netto civilistico conseguito ammonta a euro 178.051, dopo aver accantonato imposte per euro 247.787.

La situazione patrimoniale è rappresentata nel prospetto che segue, ottenuto sempre riclassificando secondo criteri gestionali i dati di bilancio:

13			SINTESIS	TATO	
Salerno Energia			PATRIMO	NIALE	
Distribuzione 1-p-s		Consuntivo 2009	Consuntivo 2010	Delta	Delta
IMMOBILIZZAZIONI		3.491.403	3.803.688		%
Materiali totali		750.486		312,285	8,9
Immateriali totali			1.147.739	397,253	52,9
Finanziarie		1.384.124	1.209.160	(174.964)	-12,69
CAPITALE CIRCOLANTE NETTO		1-356,793	1.446.789	89.997	6,69
		681.544	344.277	(337.267)	49,5%
Giacenze di magazzino		162,303	185,889		
Crediti commerciali		6.471.062			14,5%
Attività diverse		363.954			19,3%
Debiti commerciali		798.641	A STATE OF THE STA		4,7%
Passività diverse			A CONTRACTOR OF THE CONTRACTOR	.115.946	9,2%
CAPITALE INVESTITO		517/185	812,117	294.982 5	7,0%
FONDI DIVERSI	T SECOND	.172.946	4.147.965	(24.981)	0,6%
	_ 4	112.182	1.122.281	10.098	7,9%
CAPITALE INVESTITO NETTO	3.	060.764	3.025.685		
RISULTATO CIVILISTICO		272.866	7		,1%
ndebitamento (al netto liquidità)	7	741.869	1.787.961		,7%
atrimonio netto					,6%
	1	774.030	1.059.673	13.643 1	3%

(3		CAS			SH FLOW		
Salerno Energia		ANN 200	74.181		Delto	n Delto	
A) FLUSSO DI CASSA GENERATO DALLA GESTIONE CORREI							
AUTOFINANZIAMENTO	VTE				en e		
Risultato di periodo			***************************************	one de la company	100 March 1980 March 1	and the second s	
Ammortamenti		272.	866 17	2004			
incremento/(Decremento) fondi	1	275.		8.051 5.857	(94.8)	, II	
Totale autofinanziamento		36.	07.0	.098	21.2	- 1	
	5	85.34			(26,77 100.337		
VARIAZIONE DEL CAPITALE CIRCOLANTE NETTO			700.0	/VO (100.337	7 -17,.	
- Chiefito/ Incremental dalla -/-							
Decremento/(incremento) dei crediti commerciali Decrem./(increm.) delle attività diverse	1	12.4	1 ((87)	(36.046	-289	
incremento/(Decremento) debiti commerciali		289,46	_		2.040.32	5 -62,	
increm./(Decrem.) delle passività diverse		119.79 041.08	1	- 11	79.27	7 66	
Totale variazione del CCN	- 11	112.02	1		1.925.135) -63	
		.112			182.958	7.	
TOT. FLUSSO DI CASSA GENERATO DALLA GESTIONE CORREN				7 3	41.378	-8302,99	
27 LOSSO DI CASSA DA (PER) ATTUATAL DI CONTRA	18 58:	1.231	822.27	3 2	41.041	41,59	
						~2,37	
"	1 18	56.243	75.51	7/	1		
icrem./(Decrem.) immobilists : r	ii .	4.724	11 / 11 / 1		(80.730)	-51,75	
dible of realizzo da immakiti	н	6.049	11 1000	Н	208.910	89,09	
alore di realizzo da immobilizzazioni materiali Itre		-		1	63.948	245,59	
			-		_	~	
OT. FLUSSO DI CASSA DA (PER) ATTIVITA' DI INVESTIMENTO		-	_		-	~	
FREE CASH FLOW (A-B)	417.	016	609.143	19.	2.128	AE 100	
alless at the	164.	716	213.129			46,1%	
FLUSSO DI CASSA DA (PER) ATTIVITA' DI FINANZIAMENTO	l .		223.225	4.8	3.914	29,8%	
rem./(Decrem.) finanziamenti m/l termine							
rem./(Decrem.) finanziamenti b/termine rem./(Decrem.) di patrimonio netto	(116.0		(119.480)	(3.459)	3.0%	
T FUICCO Discoverimento netto	(27.8	08)	166.187		3.795	-702,0%	
T. FLUSSO DI CASSA DA (PER) ATTIVITA' DI FINANZIAMENTO	(20.8	60)	(259.223)	(238	3.362)	1142,7%	
TALE FLUSSO DI CASSA GEN. NEL PERIODO (C+D)	(104.48	9) (2	212.515)	(48.0	127)	29,2%	
PONIBILITA' LIQUIDE INIZIALI	(27.	3)	614				
LIQUIDE INIZIALI			71		887 -	324,7%	
PONIBILITA' LIQUIDE FINALI	2.02	1	1.748	(2	73)	-13,5%	
		The state of the s					

Di seguito si elencano alcuni indici sintetici rappresentavi:

FF. coontavi.						
Reddition 1.1	2009	2010	Delta	Delta %		
Redditività del capitale proprio (R.O.E.) Redditività del capitale investite (R.O.E.)	26,09%	16,80%	-9.28%	-35.59º		
Redditività del capitale investito (R.O.L.) Redditività delle vendite (R.O.S.)	273 3 550 Z B	13,73%	-6,65%	-32.629		
M.O.L. (Fatturato totale	/,10%	4,54%	-2.56%	-36,069		
Gross Margin / mc metano distribuita	5,0%	22,5%		-8,189		
ilicidenza costi governabili / fatturato total-	17,4%		-0.58%	-11.480		
Costo del personale / fatturato totale		24,2%	0,6% -0.2%			
Oneri finanziari / Fatturato totale	0,55%	0.430	-0.105	-0,98% -22.83%		



Il bilancio 2010 è oggetto di revisione da parte della società Deloitte & Touche S.p.A. (D.Lgs. 164/00 art. 14 comma 10).

Fatti di rilievo successivi alla chiusura dell'esercizio e prevedibile evoluzione della gestione

Volumi gas e prevedibile risultato della gestione

I volumi vettoriati nei primi mesi del 2011 sono in crescita rispetto al pari periodo del 2010 e ciò grazie alle temperature invernali più rigide, nonché all'estensione delle reti di metano presso alcuni siti industriali, precedentemente sprovvisti del servizio.

Tale dato, unitamente alle nuove reti nei Comuni di Buonabitacolo e Sanza che messe in gas alla fine dell'anno 2010 garantiranno, naturalmente, l'intero effetto per l'anno 2011, lascia presupporre un incremento dei volumi di metano distribuiti nell'esercizio corrente.

Investimenti

Nei primi mesi del 2011 sono stati realizzati i seguenti lavori di estensione della rete di distribuzione:

Estensione rete da gennaio ad aprile 2011

Affidamento lavori metanizzazione II lotto Caggiano Lavori Crescent (Piazza della Libertà)

Ulteriori azioni previste per il 2011

Sono previste azioni per:

- Consolidamento dei processi dettati dalla Certificazione Qualità;
- Estensione e allacciamento Cittadella Giudiziaria di Salerno;

Relazione sulla gestione 2010

- Spostamento condotta gas Via S. Felice in Felline in occasione dei lavori di manutenzione straordinaria per la messa in sicurezza dello svincolo di Sala Abbagnano effettuati dal Comune di Salerno
- Lavori estensione rete Comune di Calvello (affidamento aggiudicato nel 2011)
- Valutazione modello di organizzazione, gestione e controllo ex D.Lgs. 231/01.

Codice in materia di protezione dei dati personali

In ottemperanza al decreto legislativo 196/03, si precisa che sono state adottate le misure minime di sicurezza, come da allegato B del decreto stesso ed è stato elaborato il Documento Programmatico della Sicurezza (DPS).

Informazioni ai sensi dell'art. 2428, comma 2, al punto 6-bis, del Codice civile

• Informazioni attinenti all'ambiente e al personale

Ai fini di quanto prescritto dalla normativa in materia, si precisa che nel corso del 2010 non si sono verificati morti sul lavoro, né infortuni che hanno comportato lesioni gravi o gravissime, né addebiti in ordine a malattie professionali su dipendenti o ex dipendenti.

La società non è stata dichiarata colpevole per danni causati all'ambiente né sono state alla stessa inflitte sanzioni o pene per reati ambientali.

Il sistema di controllo interno

196/2003 - In ottemperanza al D.Lgs. n.196/2003 è stato aggiornato il documento programmatico della sicurezza in materia di Privacy;

81/2008. - In materia di tutela della salute e sicurezza sul posto di lavoro la società rispetta la normativa vigente, ed in particolare, ha provveduto alla revisione del Documento di Valutazione dei Rischi ai sensi del D. Lgs. 81/2008.

• Informazioni su eventuali rischi e/o incertezze

Per quanto attiene ai rischi sulla gestione, si rappresenta che essi sono costituiti da quelli tipici di una società che svolge la propria attività nel settore della gestione di reti gas già esistenti e della realizzazione di nuove reti.



Particolare attenzione viene posta dalla nostra Società a quelli che possono essere i rischi derivanti da fattori esterni, per poterne valutare tempestivamente gli effetti sull'andamento aziendale e adottare le necessarie misure correttive.

Di seguito vengono esposte le informazioni volte a fornire indicazioni circa la dimensione dell'esposizione ai rischi da parte dell'impresa. I possibili rischi derivanti dalle attività della società attengono:

- il rischio operativo, derivante dalla eventualità che si verifichino incidenti, malfunzionamenti e guasti che comportino l'arrestarsi dell'attività, con effetti sui risultati economici.
- il *rischio credito*, derivante dall'esposizione della società a possibili ritardi negli incassi connessi a mancati adempimenti delle obbligazioni contrattuali assunte dai clienti, prevalentemente società di vendita metano;

Ai fini della prevenzione di possibili incidenti, malfunzionamenti e guasti, sono stati predisposti i piani di sicurezza delle reti e degli impianti che vengono costantemente aggiornati dall'apposito servizio di prevenzione e sicurezza. Al riguardo, inoltre, sono state attivate le necessarie polizze assicurative a copertura dei possibili rischi di natura operativa.

Rispetto al rischio credito connesso all'ordinaria attività, costantemente monitorato dalla Società, si precisa che questa opera quasi esclusivamente sulla base di contratti stipulati con le altre società del gruppo e con clienti abituali; pertanto, non sono richieste particolari garanzie sui correlati crediti. Inoltre, le procedure interne prevedono, quando necessario, l'avvio e l'esecuzione di azioni di recupero giudiziale del credito vantato.

Rischi connessi al fabbisogno di mezzi finanziari

La Società prevede di far fronte ai fabbisogni derivanti dai debiti finanziari in scadenza e dagli investimenti previsti attraverso i flussi finanziari derivanti dalla gestione operativa, dalla liquidità eventualmente disponibile e dalle anticipazioni a breve termine ottenute dagli Istituti di credito. Anche nell'attuale contesto di mercato la Società mantiene una sufficiente capacità di generare risorse finanziarie con la gestione operativa e continua ad avere il sostegno degli istituti di credito.

Altre informazioni

Ai sensi dell'articolo 2428 c.c. si segnala che:

- L'attività non viene svolta in sedi secondarie;
- La Società non ha svolto all'interno attività di ricerca e sviluppo.



Si evidenzia, inoltre, che la Società non possiede né sono state acquistate o alienate nel corso dell'esercizio, in modo diretto o indiretto, quote proprie o azioni di società controllanti.

Le operazioni compiute con le parti correlate riguardano essenzialmente lo scambio di beni, la prestazione di servizi con la controllante e con la consociata Salerno Energia Vendite S.p.A. per il servizio di vettoriamento, quest'ultima regolata analogamente a quanto definito per le altre società commerciali che entrano in relazione con Salerno Energia Distribuzione S.p.A.

Tutte le operazioni fanno parte della ordinaria gestione, sono regolate a condizioni di mercato e sono state compiute nell'interesse dell'impresa. In particolare, la controllante Salerno Energia S.p.A. fornisce a Salerno Energia Distribuzione S.p.A. servizi di natura amministrativa, finanziaria, legale e direzionale; sono, inoltre, erogate attività legate all'utilizzo del sistema informativo/C.E.D., nonché alla gestione degli spazi per uffici, delle aree operative e dell'autoparco aziendale. Si riporta il prospetto riepilogativo dei rapporti patrimoniali ed economici con le altre società del gruppo Salerno Energia:

	crediti				
società	tipologia	importo		debiti	
Salerno Energia Vendite Spa	vettoriamento/lavori utenti	- 38.107,96	società	tipologia	importo
Metanauto Service Srl	lavori a impianto	4.497,40	- Bar vendite Spa	consumi gas metano	29.603,0
Salerno Energia Spa	consolidato fiscale	50.724,76	Zielgia venune Spa	kit acqua	502.308,3
Salerno Energia Spa	crediti diversi	The state of the s	zareigia vendue Spa	incassi	310.817,19
Salerno Energia Spa	impianti termici	7.922,12	Salerno Energia Spa	altro	67.808,22
Salerno Energia Spa	lavori su reti	192.000,00	Salerno Energia Spa	canoni concessione reti	2.623.217,30
inergia	crediti diversi		Salerno Energia Spa	service	615.000,00
		į	Salerno Energia Spa	ancipazioni	
Total	ρ	i	Metanauto Service Srl	consumi gas metano	6,50
5.049,969,1			Totale		1.610,25 4.150.370,83

					4.150.370,83
	ricavi				
società	tipologia	importo		costi	
Salerno Energia Vendite Spa	vettoriamento	6.816.152,08	società	tipologia	importo
Salerno Energia Vendite Spa	lavori ad utenti		Energia venune Spa	consumi gas metano	7.630,14
Salerno Energia Vendite Spa	ass.clienti civili			esercizio rete	
Salerno Energia Vendite Spa	altri	1 1	Salerno Energia Spa		67.808,22
Salerno Energia Spa	lavori su reti	1 1	Salerno Energia Spa	canoni concessione reti	3.045.022,09
Salerno Energia Spa	imp.termici	1 1	Salerno Energia Spa	service	
Tota		80.000,00	Metanauto Service Srl	acquisto gas bilanciamento	1.230.000,00
Lota	IE	9.109.262,18	Tot		910,70
			- The state of the		4.351.371,15

		7	
	Salerno Engani- C		
	Salerno Energia Spa		
- 1		utili	250 222 ==
- 1	0.1		259.222.76
- [Salerno Energia Vendite Spa		
٠		ricoonti .	
		risconti tep	187.977.00
			207.577,00



Ai sensi dell'art. 26.3 dello Statuto societario e dell'art. 2364 comma 2 del codice civile il bilancio viene approvato nel termine di centottanta giorni dalla chiusura dell'esercizio sociale; le motivazioni sono riconducibili alla revisione del modello organizzativo societario in ossequio alla delibera AEEG n. 11/2007 (separazione funzionale).

Destinazione del risultato d'esercizio

Signor Socio,

il risultato economico chiude positivamente confermando una buona remunerazione del capitale investito; nuove sfide attendono la società che intende rafforzarsi attraverso l'ampliamento delle reti in gestione anche attraverso l'attivazione di nuovi partner industriali.

Per quanto sopra, viene proposto all'Assemblea di approvare la presente relazione, con il bilancio al 31 dicembre 2010 e di destinare il risultato d'esercizio nel modo seguente:

Utile d'esercizio al 31.12.2010	Valori espressi in euro
ACCUPATION OF THE PROPERTY OF	178.050,68
5% a riserva legale	8.902,53
a soci c/dividendo	169.148,15

Vi ringraziamo per la fiducia accordataci e Vi invitiamo ad approvare il bilancio così come presentato.

Salerno, 28 aprile 2011

Per il Consiglia d'Amministrazione

dr. Carmel Manurs

Relazione sulla gestione 2010

Reg. Imp. 04080690656 Rea 341314

SALERNO ENERGIA DISTRIBUZIONE S.P.A

Società soggetta a direzione e coordinamento di SALERNO ENERGIA S.P.A.

Sede in VIA PASSARO 1 - 84100 SALERNO (SA) Capitale sociale Euro 1.014.242,00 I.V.

Bilancio al 31/12/2010

Stato patrimoniale attivo		31/12/2010	Old to a second
A) Crediti verso soci per versamenti ancora dovuti (di cui già richiamati)		21/12/2010	31/12/2009
B) Immobilizzazioni			
I. Immateriali			
1) Costi di impianto e di ampliamento			
2) Costi di ricerca, di sviluppo e di pubblicità		,	
3) Diritti di brevetto industriale e di utili		1.063	2.125
		129.263	134.383
4) Concessioni, licenze, marchi e diritti simili 5) Avviamento		579.010	
		578.218	695.917
6) Immobilizzazioni in corso e acconti 7) Altre		275.819	346.241
1) Altre		42.052 182.744	42.052
II. Materiali	Alleman State Control of the Control	1.209.159	163.405
1) Terreni e fabbricati		1.209.139	1.384.123
2) Impianti e macchinario			
		335.720	
3) Attrezzature industriali e commerciali4) Altri beni		104.157	286.602
		74.706	96.859
5) Immobilizzazioni in corso e acconti		633.156	62.274
III. Finanziarie	distribution of the second	1.147.739	304.750
1) Partecipazioni in:		1.147.739	750.485
a) imprese controllate			~
b) imprese collegate			
c) imprese controllanti			
d) altre imprese			
d) and imprese			
2) Crediti	No cide management of the cide	. ***	
a) verso imprese controllate			
- entro 12 mesi			
- oltre 12 mesi			
b) verso imprese collegate	PMAPA de deserve a construira.		
- entro 12 mesi			1
- oltre 12 mesi			/
		A	1

2)		SALERNO ENERG.	at DISTRIBUZIOI
c) verso controllanti		,	
- entro 12 mesi			
- oltre 12 mesi			
d) verso altri			
- entro 12 mesi			
- oltre 12 mesi			
	1.446.	789	1.356.793
2) 41: 1		1.446.789	1.356.793
3) Altri titoli		1.446.789	1.356.793
4) Azioni proprie (valore nominale complessivo)			
(and e nonunate complessivo)			
		1.446.789	1.356.793
Totale immobilizzazioni			1.550.793
C) Attivo circolante		3.803.687	3.491.401
I. Rimanenze			
Materie prime, sussidiarie e di consumo			
2) Frodotti in corso di lavorazione e semilavorori		185.889	162.303
J) Lavori in corso su ordinazione			* 0 2. ,505
4) Prodotti finiti e merci			
5) Acconti			
II. Crediti	-		
1) Verso clienti		185.889	162.303
- entro 12 mesi			
- oltre 12 mesi	2.202.507		
12 11031			2.853.795
2) Verso imprese controllate		2.202.507	
- entro 12 mesi		······································	2.853.795
- oltre 12 mesi			
3) Verso imprese collegate			
- entro 12 mesi			A CONTRACTOR OF THE PARTY OF TH
- oltre 12 mesi			
Megi			
4) Verso controllanti		Charles Control of the Control of th	THE SEA MAN THE WASHINGTON THE BEST AND THE SEA MAN TH
- entro 12 mesi			
- oltre 12 mesi	5.074.867	2	.608.554
		9	.000,334
4-bis) Per crediti tributari		5.074.867 3.	608.554
- entro 12 mesi	070-		T
- oltre 12 mesi	27.365		4.776
-ter) Per imposte anticipate	The state of the s	27 26	
- entro 12 mesi		27.365	4.776
- oltre 12 mesi	155		
	46.053	_	155
	and the second displacement of the second se	16000	4.109
		3	4.264

Bilancio al

15.25		01.32
	2.360 2.360	4.60 61.52 0 6.562.91 1.745
4.03	2.360 2.360	1.745 1.745
	2.360 2.360	1.745 1.745
	2.360 2.360	1.745 1.745
	2.360	1.745
	2.360	1.745
	2.360	1.745
	2.360	1.745
	2.360	1.745
	2.360	1.745
	2.360	1.745
	2.360	1.745
	2.360	1.745
	2.360	1.745
_	2.360	1.745
_	2.360	1.745
	2.360	1.745
	7.559.089	
	7.559.089	6.726.964
4.511		272.101
	94.511	272.101
	11.457.287	10.490.466
	31/12/2010	31/12/2009
	1.014.242	
	1.014.242	1.014.242
	-	
	24.100	•
	24.182	10.539
		-
9		21.249
		rices I is desired T
	/	
	/	
	9	1.014.242 24.182

Versamenti i		S	ALERNO ENERO	GIA DISTRIBUZION
Versamenti in conto aumento di capitale			TITO DIVER	JIA DISTRIBUZION
v ci samenti in conto futuro aumento di caritat			•	
versamenti in conto capitale				
Versamenti a copertura perdite				
Riserva da riduzione capitale sociale	•		4	
Riserva avanzo di fusione				
Riserva per utili su cambi				
Differenza da arretan d				
Differenza da arrotondamento all'unità di Euro		(0)		
Riserva da condono ex L. 19 dicembre 1973, n. 823;		(2)		(1)
1351 to di cui all'art. 15 d.l. 429/1092				(1)
Riserva da condono ex L. 30 dicembre 1001				
Riserva da condono ex L. 27 dicembre 2002, n. 289.				
Altre				
VIII. Utili (perdite) portati a nuovo	Charles and Charle	The state of the s	21.247	
			21.24/	21.248
IX. Utile d'esercizio				
IX. Perdita d'esercizio			178.051	
Acconti su dividendi				272.866
Copertura parziale perdita d'esercizio			()	()
Totale patrimonio netto			()	()
1 Hetty				. ,
B) Fondi per rischi e oneri			1.237.722	1.318.895
1) Fondi di trattamento di quiescenza e obblighi simili				•
2) Fondi per imposte, anche differite	•			
3) Altri				
Totale fondi per rischi e oneri				
C) Trattamento fine rapporto di lavoro subordinato				
D) Debiti			1.122.281	1.112.182
1) Obbligazioni				
- entro 12 mesi				
- oltre 12 mesi				
Obbligazioni convertibili				
2) Obbligazioni convertibili				
- entro 12 mesi				
- oltre 12 mesi				
			•	
3) Debiti verso soci per finanziamenti	Commence of the Commence of th		Character and the second secon	
- entro 12 mesi				- Commence of the Commence of
- oltre 12 mesi			,	
A) Data:				
4) Debiti verso banche				description of the Section of the Se
- entro 12 mesi				
- oltre 12 mesi	1.250.599			200 ==
	529.971)90.599
The state of the s			6	53.015
		1.78	0.570 1.7	43.614
			/	

5) Debiti verso altri finanziatori		SALEKNO ENER	GIA DISTRIBUZIO
- entro 12 mesi			
- oltre 12 mesi	9.7	750	
6) Acconti		9.	750
- entro 12 mesi			
- oltre 12 mesi			
7) Debiti verso fornitori	All the second s	Massa.	
- entro 12 mesi			
- oltre 12 mesi	3.264.87	5	2.806.78
8) Debiti rappresentati da titoli di credito		3.264.87	2.806.784
- entro 12 mesi			2.000,762
- oltre 12 mesi			
9) Debiti verso imprese controllate			
- entro 12 mesi			
- oltre 12 mesi			
10) Debiti verso imprese collegate			
- entro 12 mesi			
- oltre 12 mesi			
11) Debiti verso controllanti	Alternative representation of the second	-	SSAPPE SOCIAL AND
- entro 12 mesi			
- oltre 12 mesi	3.306.032		2.991.857
12) Debiti tributari		3.306.032	2.991.857
- entro 12 mesi			2.331.83/
- oltre 12 mesi	36.011		171.018
13) Debiti verso istituti di previdenza e di sicurezza		36.011	171010
Sociale		0.011	171.018
- entro 12 mesi	02 700	;	
- oltre 12 mesi	92.709		100.967
14) Altri debiti		92.709	100.967
- entro 12 mesi	-		
- oltre 12 mesi	577.300		211.907
		577.300	211.907
tale debiti		0.00=	
Ratei e risconti		9.067.247	8.026.147
- aggio sui prestiti			
- vari	20.027		
	30.037		33.242
tolo messive		30.037	33.242
tale passivo		11.457.287	10.490.466
		4	

Conti d'ordine				
1) Rischi acquadi 1		31/	12/2010	31/12/2009
 Rischi assunti dall'impresa Fideiussioni 	N.			
a imprese controllate				,
a imprese collegate				
a imprese controllanti				
a imprese controllate de				
a imprese controllate da controllanti ad altre imprese				
Avalli			Military	
a imprese controllate				
a imprese collegate				
a imprese controllanti				
a imprese controllate da controllanti				
ad altre imprese				
Altre garanzie personali			-	
a imprese controllate				
a imprese collegate				
a imprese controllanti				
a imprese controllate da controllanti				
ad altre imprese		•		
Garanzie reali			-	
a imprese controllate				
a imprese collegate				
a imprese controllanti				
a imprese controllate da controllanti				
ad altre imprese				
Altri rischi			The second secon	
crediti ceduti pro solvendo				
altri				
	·			
2) Impegni assunti dall'impresa				
3) Beni di terzi presso l'impresa				
merci in conto lavorazione				
beni presso l'impresa a titolo di deposito o comodato				
beni presso l'impresa in pegno o cauzione				
altro				
) Altri conti d'ordine				
, come a or attle				The state of the s
				•

Bilancio al 31/12/2010

	S	ALERNO ENERGIA	A DISTRIBUZIONE S.
Conto economico		31/12/2010	31/12/2009
A) Valore della produzione			
1) Ricavi delle vendite e delle prestazioni		8.644.065	8.467.585
2) Variazione delle rimanenze di prodotti in		-10111003	0.407.383
lavorazione, semilavorati e finiti			
3) Variazioni dei lavori in corso su ordinazione			
4) Incrementi di immobilizzazioni per lavori interni		20.322	
5) Altri ricavi e proventi:		tu U • I tu tu	36.730
- vari	£01 100		
- contributi in conto esercizio	501.182		281.247
- contributi in conto capitale (quote esercizio)			
rtale valore della produzione		501.182	281.247
4		9.165.569	8.785.562
Costi della produzione			
6) Per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci		260 10 1	
7) Per servizi		360.104	448.938
() Let servizi		2.683.288	2.675.422
?) Per godimento di beni di terzi		3.155.114	2.550.207
) Per il personale			2.330,20 /
a) Salari e stipendi	1 512 672		
b) Oneri sociali	1.512.672		1.479.930
c) Trattamento di fine rapporto	492.254		488.752
d) Trattamento di quiescenza e simili	124.139		114.538
e) Altri costi	9.972		
1) Ammortamenti e svalutazioni	en e	2.139.037	2.083.220
a) Ammortamento delle immobilizzazioni	250.477		
immateriali b) Ammortamento delle immobilizzazioni			238.814
materiali	46.381		36.787
c) Altre svalutazioni delle immobilizzazioni			
 d) Svalutazioni dei crediti compresi nell'attivo circolante e delle disponibilità liquide 	26.726		
1) Variazioni della vivenana l'		323.584	275.601
 Variazioni delle rimanenze di materie prime, sussidiarie, di consumo e merci 		(23.587)	12.459
Accantonamento per rischi			
Altri accantonamenti			
Oneri diversi di gestione		93.259	151.071
costi della produzione			10110/1
		8.730.799	8.196.918
enza tra valore e costi di produzione (A-B)	and Albania (1994). Albania (1994). Albania Albania	434.770	588.644
		Λ	
		//	

Bilancio al 31/12/2010

		DALLERINO ENERG	IA DICTORD
C) Proventi e oneri finanziari		DALEKINO ENERG	IA DISTRIBUZIONE
15) Proventi da partecipazioni:			
- da imprese controllate			
- da imprese collegate			
- altri			
16) 4			
16) Altri proventi finanziari:	;		THE REAL PROPERTY AND ADDRESS OF THE PROPERTY ADDRESS OF THE PROPERTY AND ADDRESS OF THE PROPERTY ADDRESS OF THE PROPERTY AND ADDRESS OF THE PROPERTY
a) da crediti iscritti nelle immobilizzazioni			
de imprese controllate			
- da imprese collegate			
- da controllanti			
- altri			
b) da titoli iscritti nelle immobilizzazioni			
of their iscritti nell'attivo circulant			
i diversi dai precedenti.			
- da imprese controllate			
- da imprese collegate - da controllanti			
- altri			
er e 1			
	29.182		26.26
17) Interessi e altri oneri finanziari:	Message Communication Communic	29.182	26.365 26.365
- da imprese controllate		29.182	26.365
- da imprese collegate			20.303
- da controllanti			
- altri	* •		
	37.989		
	37.209		48.578
17-bis) Utili e Perdite su cambi		37.989	48.578
Totale proventi e oneri finanziari			
		(9 90m)	
D) Rettifiche di valore di attività finanziarie		(8.807)	(22.213)
10) Rivalutazioni:			
a) di partecipazioni		and the second s	
b) di immobilizzazioni finanziorio	ф.		
c) di titoli iscritti nell'attivo circolante			
	,		
19) Svalutazioni:	The second district of	And the Control of th	
a) di partecipazioni			-
b) di immobilizzazioni finanziarie			
c) di titoli iscritti nell'attivo circolante			
Totale restifiaba di un		And the property of the second	Communication of the Communica
Totale rettifiche di valore di attività finanziarie			
E) Proventi e oneri straordinari			
20) Proventi:			
- plusvalenze da alienazioni			
Rilancia al 21/12/2		k	

	SALE	RNO ENERGIA DIS	TRIBUZIONE S.
 varie Differenza da arrotondamento all'unità di Euro 	189 1		3.841
21) Oneri:	AND THE RESIDENCE OF THE PARTY	190	3.843
 minusvalenze da alienazioni imposte esercizi precedenti varie 		* * * *	
- Differenza da arrotondamento all'unità di Euro	314		84
	All and the state of the state	314	84
otale delle partite straordinarie		(124)	3.759
Risultato prima delle imposte (A-B±C±D±E)		425.839	
22) Imposte sul reddito dell'esercizio, correnti, differite e anticipate		T43.637	570.190
a) Imposte correnti	259.732		
b) Imposte differite	155		308.867
c) Imposte anticipate	(12.099)		155
d) proventi (oneri) da adesione al regime di consolidato fiscale / trasparenza fiscale			(11.698)
	CORPORATION (CORPORATION CORPORATION CORPO	247.788	297.324
23) Utile (Perdita) dell'esercizio		178.051	272.866

Reg. Imp. 04080690656 Rea 341314

SALERNO ENERGIA DISTRIBUZIONE S.P.A

Società soggetta a direzione e coordinamento di SALERNO ENERGIA S.P.A.

Sede in VIA PASSARO 1 - 84100 SALERNO (SA) Capitale sociale Euro 1.014.242,00 I.V.

Nota integrativa al bilancio al 31/12/2010

Premessa

Signori soci.

il bilancio di esercizio è stato redatto in conformità alla normativa del Codice Civile ed è costituito dallo stato patrimoniale (preparato in conformità allo schema previsto dagli art. 2424 e 2424 bis C.C.), dal conto economico (preparato in conformità allo schema di cui agli art. 2425 e 2425 bis C.C.) e dalla presente nota integrativa, che fornisce le informazioni richieste dall'art. 2427 C.C. a altre disposizioni del Codice Civile in materia di bilancio e da altre leggi precedenti. Inoltre, vengono fornite tutte le informazioni complementari ritenute necessarie a dare una rappresentazione veritiera e corretta, anche se non richieste da specifiche disposizioni di legge. Per quanto riguarda le informazioni relative all'attività dell'impresa, all'evoluzione prevedibile della gestione, i fatti di rilievo intervenuti dopo la chiusura dell'esercizio ed i rapporti con controparti correlate si rinvia alle informazioni contenute nella relazione.

Le tabelle ed i valori inseriti nella presente nota integrativa sono espressi, salvo diversa indicazione, in unità di Euro.

Attività svolte

La società, come meglio specificato nella relazione sulla gestione, anch'essa facente parte integrante del Bilancio al 31/12/2010, opera, oltre che nel tradizionale business di esercizio delle reti gas, nell'attività di realizzazione delle reti ed impianti.

Eventuale appartenenza a un Gruppo

La società appartiene al Gruppo Salerno Energia che esercita la direzione e il coordinamento.

Nel seguente prospetto vengono forniti i dati essenziali dell'ultimo bilancio approvato della suddetta Società che esercita la direzione e coordinamento (articolo 2497-bis, quarto comma, C.c.). Segnaliamo, peraltro, che la Società capogruppo Salerno Energia S.p.A. redige il bilancio consolidato ed ha aderito al consolidato fiscale ai sensi dell'art. 117,comma 1, TUIR.



	SALEKNO ENER	RGIA DISTRIBUZIONE S
Descrizione STATO PATRIMONIALE	Ultimo bilancio disponibile al 31.12.2009	Penultimo bilancio disponibile al 31.12.2008
ATTIVO		
A) Crediti v/soci per versamenti ancora dovuti		
D) lininobilizzazioni	46.090.432	
C) Attivo circolante	7.764.175	37.656.366
D) Ratei e risconti	169.426	9.124.425
Totale Attivo	54.024.033	196.943
	34.024.033	46.977.734
PASSIVO:		
A) Patrimonio Netto:		
Capitale sociale	15.843.121	7.729.939
Riserve	6.722.843	6.576.181
Utile (perdite) dell'esercizio	160.590	146.615
B) Fondi per rischi e oneri	101.348	67.523
C) Trattamento di fine rapporto di lav. Sub. D) Debiti	317.667	260.327
E) Ratei e risconti	23.241.486	24.319.121
Totale passivo	7.636.978	7.878.028
Totale passivo	54.024.033	46.977.734
CONTO ECONOMICO		
 A) Valore della produzione B) Costi della produzione C) Proventi e oneri finanziari D) Rettifiche di valore di att. Finanziarie 	7.115.612 (6.449.123) (317.225)	5.320.474 (4.811.933) (487.072)
E) Proventi e oneri straordinari	321	300.570
Imposte sul reddito dell'esercizio	188.995	300.370 175.424
Utile (perdita) dell'esercizio	160.590	146.615

Criteri di formazione

Il seguente bilancio è conforme al dettato degli articoli 2423 e seguenti del Codice civile, come risulta dalla presente nota integrativa, redatta ai sensi dell'articolo 2427 del Codice civile, che costituisce, ai sensi e per gli effetti dell'articolo 2423, parte integrante del bilancio d'esercizio. I valori di bilancio sono rappresentati in unità di Euro mediante arrotondamenti dei relativi importi. Le eventuali differenze da arrotondamento sono state indicate alla voce "Riserva da arrotondamento Euro" compresa tra le poste di Patrimonio Netto e "arrotondamenti da Euro" alla voce "proventi ed oneri straordinari" di Conto Economico.

Ai sensi dell'articolo 2423, quinto comma, C.c., la nota integrativa è stata redatta in migliaia di Euro/(in unità di Euro).

Criteri di valutazione

(Rif. art. 2427, primo comma, n. 1, C.c.)

I criteri utilizzati nella formazione del bilancio chiuso al 31/12/2010 non si discostano dai medesimi utilizzati per la formazione del bilancio del precedente esercizio, in particolare nelle valutazioni e nella continuità dei medesimi principi.

Nota integrativa al bilancio al 31/12/2010

La valutazione delle voci di bilancio è stata fatta ispirandosi a criteri generali di prudenza e competenza, nella prospettiva della continuazione dell'attività nonché tenendo conto della funzione economica dell'elemento dell'attivo o del passivo considerato.

L'applicazione del principio di prudenza ha comportato la valutazione individuale degli elementi componenti le singole poste o voci delle attività o passività, per evitare compensazioni tra perdite che dovevano essere riconosciute e profitti da non riconoscere in quanto non realizzati.

In ottemperanza al principio di competenza, l'effetto delle operazioni e degli altri eventi è stato rilevato contabilmente ed attribuito all'esercizio al quale tali operazioni ed eventi si riferiscono, e non a quello in cui si concretizzano i relativi movimenti di numerario (incassi e pagamenti).

La continuità di applicazione dei criteri di valutazione nel tempo rappresenta elemento necessario ai fini della comparabilità dei bilanci della società nei vari esercizi.

La valutazione tenendo conto della funzione economica dell'elemento dell'attivo o del passivo considerato che esprime il principio della prevalenza della sostanza sulla forma - obbligatoria laddove non espressamente in contrasto con altre norme specifiche sul bilancio - consente la rappresentazione delle operazioni secondo la realtà economica sottostante gli aspetti formali

Deroghe

(Rif. art. 2423, quarto comma, C.c.)

Non si sono verificati casi eccezionali che abbiano reso necessario il ricorso a deroghe di cui all'art. 2423 comma 4 del Codice Civile.

In particolare, i criteri di valutazione adottati nella formazione del bilancio sono stati i seguenti.

Immobilizzazioni

Immateriali

Sono iscritte al costo storico di acquisizione ed esposte al netto degli ammortamenti effettuati nel corso degli esercizi e imputati direttamente alle singole voci.

I costi di pubblicità con utilità pluriennale sono stati iscritti nell'attivo con il consenso del Collegio sindacale e sono ammortizzati in un periodo di 5 esercizi.

L'avviamento, acquisito a titolo oneroso, è stato iscritto nell'attivo con il consenso del Collegio sindacale per un importo pari al costo per esso sostenuto e viene ammortizzato in un periodo di 10 esercizi in considerazione della redditività futura prevista.

I diritti di brevetto industriale e i diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno, sono ammortizzati in cinque anni, mentre le licenze, concessioni e marchi sono ammortizzati con un'aliquota annua del 8,34 % determinata in funzione degli anni di durata delle concessioni cui si riferiscono.

L'ammortamento relativo alle migliorie realizzate sui beni di terzi è calcolato sulla base della durata del contratto di locazione. Le immobilizzazioni immateriali sono svalutate quando il loro valore risulta durevolmente inferiore alla residua possibilità di utilizzazione. Se negli esercizi successivi vengono meno i presupposti della svalutazione i valori vengono ripristinati nel limite

Materiali

Le immobilizzazioni materiali sono iscritte al costo di acquisto o di produzione, compreso gli oneri accessori ed i costi diretti e indiretti per la quota ragionevolmente imputabile al bene. Le immobilizzazioni sono sistematicamente ammortizzate in ogni esercizio a quote costanti sulla base di aliquote economico-tecniche determinate in relazione alle residue possibilità di utilizzo dei beni. Le quote di ammortamento, imputate a conto economico sono state calcolate in funzione dell'utilizzo, della destinazione e della durata economico-tecnica degli stessi, sulla base del criterio della residua possibilità di utilizzazione che si ritiene ben rappresentato dalle seguenti aliquote:

- macchinari 10%
- attrezzature industriali 10%
- macchine d'ufficio 10 %

Nel caso in cui, indipendentemente dall'ammortamento già contabilizzato, risulti una perdita durevole di valore, l'immobilizzazione viene corrispondentemente svalutata se in esercizi

successivi vengono meno i presupposti della svalutazione viene ripristinato il valore originario, rettificato dei soli ammortamenti. I costi di manutenzione aventi natura ordinaria sono addebitati integralmente al conto economico. I costi di manutenzione aventi natura incrementativa sono attribuiti ai cespiti cui si riferiscono ed ammortizzati in relazione alle residue possibilità di utilizzo

Finanziarie

Le immobilizzazioni finanziarie costituite da crediti vengono valutate al costo ed ogni anno incrementate della quota di interessi corrispondente alla rivalutazione maturata nell'anno.

Nel corso dell'esercizio non sono state effettuate operazioni di locazione finanziaria (leasing).

Crediti

Sono esposti al presumibile valore di realizzo. L'adeguamento del valore nominale dei crediti al valore presunto di realizzo è ottenuto mediante apposito fondo svalutazione crediti, tenendo in considerazione le condizioni economiche generali, di settore e anche il rischio paese. I crediti originariamente incassabili entro l'anno e successivamente trasformati in crediti a lungo termine sono stati evidenziati nello stato patrimoniale tra le immobilizzazioni finanziarie.

Debiti

Sono rilevati al loro valore nominale, modificato in occasione di resi o di rettifiche di fatturazione.

Ratei e risconti

Sono stati determinati secondo il criterio dell'effettiva competenza temporale dell'esercizio. Per i ratei e risconti di durata pluriennale sono state verificate le condizioni che ne avevano determinato l'iscrizione originaria, adottando, ove necessario, le opportune variazioni.

Rimanenze magazzino

Le rimanenze di magazzino di materie prime, ausiliarie e prodotti finiti sono iscritti al minore tra il costo di acquisto (determinato secondo il criterio del LIFO a scatti) o di fabbricazione e il valore di

Fondi per rischi e oneri

Sono stanziati per coprire perdite o debiti di esistenza certa o probabile, dei quali tuttavia alla chiusura dell'esercizio non erano determinabili l'ammontare o la data di sopravvenienza. Nella valutazione di tali fondi sono stati rispettati i criteri generali di prudenza e competenza e non si è proceduto alla costituzione di fondi rischi generici privi di giustificazione economica. Le passività potenziali sono state rilevate in bilancio e iscritte nei fondi in quanto ritenute probabili ed essendo stimabile con ragionevolezza l'ammontare del relativo onere. Detti fondi riflettono la migliore stima possibile, alla data di riferimento del bilancio, dati gli elementi di valutazione a

Fondo TFR

Rappresenta l'effettivo debito maturato verso i dipendenti in conformità di legge e dei contratti di lavoro vigenti, considerando ogni forma di remunerazione avente carattere continuativo. Il fondo corrisponde al totale delle singole indennità maturate a favore dei dipendenti alla data di chiusura del bilancio, al netto degli acconti erogati, ed è pari a quanto si sarebbe dovuto corrispondere ai dipendenti nell'ipotesi di cessazione del rapporto di lavoro in tale data.

Imposte sul reddito

Le imposte correnti sul reddito dell'esercizio sono determinate sulla base di una realistica previsione degli oneri da assolvere in applicazione della vigente normativa fiscale ed il relativo debito è esposto al netto degli acconti versati e delle ritenute subite. L'eventuale eccedenza a credito é iscritta nell'attivo dello stato patrimoniale nella voce "crediti tributari" per ciò che riguarda l'IRAP e nella voce "crediti verso controllante" per quanto riguarda l'IRES; mentre, quella a debito rispettivamente nella voce "debiti tributari" e "debiti verso controllante". Le imposte anticipate e differite sono rilevate al fine di riflettere i futuri benefici e/o oneri d'imposta che rinvengono dalle differenze temporanee tra valori contabili delle attività e passività iscritte nel bilancio e corrispondenti valori considerati ai fini della determinazione delle imposte correnti, nonché dalle eventuali perdite fiscali riportabili a nuovo. I crediti per imposte anticipate sono iscritti in bilancio, in rispetto al principio della prudenza, se vi è la ragionevole certezza dell'esistenza negli esercizi in cui si riverseranno le differenze temporanee deducibili che hanno portato all'iscrizione delle imposte anticipate, di un reddito imponibile non inferiore all'ammontare delle differenze che si andranno ad annullare. Di converso, i debiti per imposte differite non sono iscritti qualora vi siano scarse probabilità che la passività corrispondente possa manifestarsi. Le imposte differite ed anticipate sono determinate sulla base delle aliquote d'imposta previste per la tassazione dei redditi degli esercizi in cui le differenze temporanee si annulleranno. L'effetto del cambiamento delle aliquote fiscali sulle predette imposte viene contabilizzato nell'esercizio in cui sono approvati i relativi provvedimenti di legge. Nel corso dell'esercizio la Regione Campania ha deliberato l'innalzamento dell'aliquota Irap dello 0,17%. Ciò ha determinato il ricalcolo del saldo delle imposte anticipate accantonate negli esercizi precedenti e non ancora riversate. Nello stato patrimoniale i crediti per imposte anticipate ed i debiti per imposte differite sono rilevati separatamente rispettivamente nella voce "crediti per imposte anticipate" e "fondi per rischi ed oneri". Nel conto economico le imposte differite ed anticipate sono esposte alla voce "imposte sul reddito dell'esercizio".

A decorrere dall'esercizio 2006 la società ha aderito al regime del Consolidato fiscale nazionale, che consente di determinare l'Ires su una base imponibile corrispondente alla somma algebrica degli imponibili positivi e negativi delle singole società partecipanti, congiuntamente alla società Salerno Energia Spa, quest'ultima in qualità di società consolidante.

L'Ires differita e anticipata è calcolata sulle differenze temporanee tra i valori delle attività e delle passività determinati secondo criteri civilistici e i corrispondenti valori fiscali esclusivamente con riferimento alla società.

L'Irap corrente, differita e anticipata è determinata esclusivamente con riferimento alla Società.

Le valutazioni di cui sopra sono state determinate nella prospettiva della continuazione dell'attività

Riconoscimento ricavi

I ricavi per vendite del gas sono riconosciuti al momento del trasferimento della proprietà, che normalmente si identifica con il consumo rilevato da appositi misuratori o calcolato sulla base di stime tenuto conto del quantitativo di gas complessivamente erogato.

I ricavi di natura finanziaria e quelli derivanti da prestazioni di servizi vengono riconosciuti in base alla competenza temporale.



Dati sull'occupazione

(Rif. art. 2427, primo comma, n. 15, C.c.)

L'organico medio aziendale, ripartito per categoria, ha subito, rispetto al precedente esercizio, le seguenti variazioni.

Dirigenti Impiegati Operai Altri	Organico	31/12/2010 2 10 28 1 41	31/12/2009 2 10 28 1 41	Variazioni - - - - -
			*1	100

Il contratto di lavoro applicato, è il nuovo Contratto Unico del settore Gas-Acqua, sottoscritto in data 09 marzo 2007 e reso completamente operativo dal 05 aprile 2007. E', inoltre, pienamente applicato il rinnovo del secondo biennio economico sottoscritto in data 15 gennaio 2008 tra la Federutility e le altre Associazioni delle imprese del settore gas-acqua e le OO.SS. nazionali.

Attività

A) Crediti verso soci per versamenti ancora dovuti

Il Capitale sociale risulta interamente versato, pertanto non residuano crediti della società nei confronti del socio per quote non ancora liberate.

B) Immobilizzazioni

L Immobilizzazioni immateriali

Saldo al 31/12/2010	Saldo al 31/12/2009	Variazioni
1.209.159	1.384.123	(174.964)
Imohilizzozion: I		(-/11204)

Totale movimentazione delle Immobilizzazioni Immateriali

(Rif. art. 2427, primo comma, n. 2, C.c.)

Descrizione costi Impianto e ampliamento	Valore 31/12/2009	Incrementi esercizio	Decrementi esercizio	Amm.to	Valore 31/12/2010
Ricerca, sviluppo e pubblicità Diritti brevetti industriali Concessioni, licenze, marchi Avviamento Immobilizzazioni in corso e acconti Altre	2.125 134.383 695.917 346.241 42.052	38.708		1.062 43.828 117.699 70.422	1.063 129.263 578.218 275.819
I costi sono ragion	163.405 1.384.123	36.805 75.513		17.466 250.477	42.052 182.744 1.209.159

I costi sono ragionevolmente correlati ad una utilità protratta in più esercizi, e sono ammortizzati in relazione alla loro residua possibilità di utilizzazione.



In particolare, il valore residuo dell'avviamento, iscritto con il consenso del Collegio Sindacale nell'attivo patrimoniale nel 2004, in sede di conferimento del ramo d'azienda da parte di Salerno Energia S.p.A., è ammortizzato in quote costanti in un arco temporale di dieci anni, in coerenza con i benefici futuri attesi dal business sulla base delle proiezioni e degli studi effettuati dal management della società.

L'incremento della voce "Diritti brevetti industriali", fa riferimento prevalentemente alle spese sostenute per l'evoluzione del sistema gestionale su piattaforma web. Per la voce "Altre" l'incremento è riferibile agli oneri sostenuti per adeguare la struttura operativa della Società agli

II. Immobilizzazioni materiali

Saldo al 31/12/2010	Saldo al 31/12/2009	Variazioni
1.147.739	750.485	397.254

Impianti e macchinario

(Rif. art. 2427, primo comma, n. 2, C.c.)

Costo storico Descrizione	Importo
Rivalutazione monetaria	330.205
Rivalutazione economica	550,203
Ammortamenti esercizi precedenti	
Svalutazione esercizi precedenti	(42 602)
Saldo al 31/12/2009	(43.603)
Acquisizione dell'esercizio	396.600
Rivalutazione monetaria	286.602
Rivalutazione economica dell'esercizio	63.301
Svalutazione dell'esercizio	
Cessioni dell'esercizio	
Giroconti positivi (riclassificazione)	
Giroconti negativi (riclassificazione)	
Interessi capitalizzati nell'esercizio	
Ammortamenti dell'esercizio	
Saldo al 31/12/2010	74 A
Said at 51/12/2010	(14.183)
Il valore della voce "impianti a macali" in a	335.720
- " unid voce "impianti a manali"	

Il valore della voce "impianti e macchinari" è determinato con riferimento al costo di acquisto e/o

Attrezzature industriali e commerciali

(Rif. art. 2427, primo comma, n. 2, C.c.)

Rivalutazione monetaria	Importo 207.983
Inonotal la	
Rivalutazione economica	
Ammortamenti esercizi precedenti	
Svalutazione esercizi precedenti Saldo al 31/12/2009	(111.124)
Acquisizione dell'esercizio	0.6 0.77
Rivalutazione monetaria	96.859
Rivalutazione monetaria	26.135
Rivalutazione economica dell'esercizio Svalutazione dell'esercizio	
Cessioni dell'esercizio	
Giroconti positivi (riclassificazione)	
Ghoconti negativi (riclassificazione)	
interessi capitalizzati nell'esercizio	
Annioriamenti dell'esercizio	
Saldo al 31/12/2010	(18.837)
	104.157
	/
ancio al 31/12/2010	Á

Il valore della voce "attrezzature industriali e commerciali" è determinato con riferimento al costo di acquisto e/o di realizzazione della strutture terminali della rete di distribuzione del gas, in particolare riguarda quella parte di quest'ultima che consente di connettere le condotte al consumatore finale, compreso i misuratori.

Altri beni

(Rif. art. 2427, primo comma, n. 2, C.c.)

Costo storico Descrizione	Importo
Rivalutazione monetaria	76.082
Rivalutazione economica	
Ammortamenti esercizi precedenti	•
Svalutazione esercizi precedenti	(13.808)
Saldo al 31/12/2009	
Acquisizione dell'esercizio	62.274
Rivalutazione monetaria	25.792
Rivalutazione economica dell'esercizio	
Svalutazione dell'esercizio	•
Cessioni dell'esercizio	
Giroconti positivi (riclassificazione)	
Giroconti negativi (riclassificazione)	
Interessi capitalizzati nell'esercizio	
Ammortamenti dell'esercizio	(10.000)
Saldo al 31/12/2010	(13.360)
	74.706

Immobilizzazioni in corso e acconti

(Rif. art. 2427, primo comma, n. 2, C.c.)

Saldo al 31/12/2009 Acquisizione dell'esercizio Cessioni dell'esercizio	Importo 304.750 328.406
Giroconti positivi (riclassificazione) Giroconti negativi (riclassificazione) Interessi capitalizzati nell'esercizio Saldo al 31/12/2010	633,156

Le immobilizzazioni materiali comprendono immobilizzazioni in corso relative alle reti di distribuzione in fase di realizzazione e non ancora ultimate alla chiusura dell'esercizio nei Comuni di Auletta, Caggiano, Pertosa e Sassano il cui completamento è previsto per l'anno 2012.

III. Immobilizzazioni finanziarie

Saldo al 31/12/2010	Saldo al 31/12/2009	Variazioni
1.446.789	1.356.793	89.996

Crediti

Descrizione Altri	31/12/2009 1.356.793 1.356.793	Incremento 181.779 181.779	Decremento 91.783 91.783	31/12/2010 1.446.789 1.446.789
----------------------	--------------------------------------	----------------------------------	--------------------------------	--------------------------------------

La voce crediti verso altri si compone del credito verso INA Assitalia per l'importo della polizza collettiva stipulata a copertura del debito verso dipendenti per T.F.R, al netto dei riscatti. Inoltre, si rileva un incremento pari a Euro 62.000 relativo ad un versamento su conto vincolato a fronte del rilascio da parte di BNL di una fideiussione bancaria a favore di Snam Rete Gas.

I crediti iscritti in bilancio sono interamente vantati verso soggetti residenti nel territorio nazionale.

Nel bilancio non sono iscritte immobilizzazioni finanziarie per valore superiori al loro fair value.

C) Attivo circolante

I. Rimanenze

Saldo al 31/12/2010	Saldo al 31/12/2009	Variazioni
185.889	162.303	23.586
Sono riferibili		23,386

Le rimanenze sono riferibili ai materiali, in giacenza al 31/12/2010, necessari per le attività di gestione, rinnovo ed estensione della rete.

I criteri di valutazione adottati sono invariati rispetto all'esercizio precedente e motivati nella prima parte della presente Nota integrativa.

II. Crediti

Saldo al 31/12/2010	Saldo al 31/12/2009	Variazioni
7.370.840	6.562.916	807.924
CIIddivigo gone 1 1		

Il saldo è così suddiviso secondo le scadenze (articolo 2427, primo comma, n. 6, C.c.).

Descrizione Verso clienti Verso imprese controllate Verso imprese collegate	Entro 12 mesi 2.202.507	Oltre 12 mesi 5 anni	Totale 2.202.507
Verso controllanti Per crediti tributari Per imposte anticipate Verso altri	5.074.867 27.365 155 15.259 7.320.153	46.053 4.634 50.687	5.074.867 24.934 46.208 19.893 7.370.840

I crediti di ammontare rilevante al 31/12/2010 sono così così:



I crediti verso la controllante Salerno Energia SpA, al 31/12/2010, pari a Euro 5.074.867 e sono così costituiti:

Descrizione	
CREDITI V/CONTROLL. FT. EMESSE	Importo
OLCEDITI VICINIBATI ET D.	3.513.776
CREDITO IRES DA MAGGIORI ACCONTI	1.502.444
Totale	50.725
Totale	7.922
I suddetti oroditi	5.074.867

I suddetti crediti sono relativi ai lavori di manutenzione sulle reti di distribuzione del gas di proprietà della controllante, ai lavori di estensione delle stesse oltre ai servizi connessi, nonché ai maggiori acconti Ires rispetto al debito d'imposta dell'esercizio, versati dalla società alla controllante nell'ambito del consolidato fiscale.

L'ammontare dei crediti tributari pari a Euro 27.365 si riferisce alle somme vantate nei confronti dell'erario per Iva a credito pari a Euro 24.934 e a un credito per Irap per Euro 2.431 determinato dai maggiori acconti versati rispetto all'imposta dell'esercizio.

Le imposte anticipate per Euro 46.208 sono relative a differenze temporanee deducibili per una descrizione delle quali si rinvia al relativo paragrafo nell'ultima parte della presente nota integrativa.

La voce dei crediti verso altri soggetti entro l'esercizio sono riferiti a crediti di natura diversa da quella commerciale, in particolare vi sono crediti vantati verso istituti di previdenza e assistenza per acconti sui contributi da versare pari a Euro 4.046 oltre un credito nei confronti della consociata Sinergia di Euro 8.713 e un anticipo di emolumenti pari a Euro 2.500; mentre la voce dei crediti oltre l'esercizio è costituita da crediti per depositi cauzionali attivi per complessivi Euro 4.634.

L'adeguamento del valore nominale dei crediti al valore di presunto realizzo è stato ottenuto mediante apposito fondo svalutazione crediti che ha subito, nel corso dell'esercizio, le seguenti movimentazioni:

Descrizione Saldo al 31/12/2009 Utilizzo nell'esercizio	F.do svalutazione ex art. 2426 Codice civile	F.do svalutazione ex art. 106 D.P.R. 917/1986	Totale
Accantonamento esercizio Saldo al 31/12/2010 Nel corso dell'esercizio		26.726 26.726	26.726 26.72 6

Nel corso dell'esercizio, sulla base di una specifica valutazione interna in merito ad una posizione creditoria in sofferenza, si è ritenuto opportuno effettuare un accantonamento al fondo svalutazione crediti al fine di esporre lo stesso al presumibile valore di realizzo.

I crediti iscritti in bilancio sono interamente vantati verso soggetti residenti nel territorio nazionale (articolo 2427, primo comma, n. 6, C.c.).

IV. Disponibilità liquide

Saldo al 31/12/2010 2.360	Saldo al 31/12/2009 1.745		Variazioni
Descrizione Depositi bancari e postali Assegni	31/12/2010	31/12/2009	615
Denaro e altri valori in cassa	2.360 2.360		.745 745

Il saldo rappresenta le disponibilità liquide e l'esistenza di numerario e di valori alla data di chiusura dell'esercizio.

D) Ratei e risconti

Saldo al 31/12/2010		
94.511	Saldo al 31/12/2009 272.101	Variazioni
venti e oneri la cui competenza		(177.590)

Misurano proventi e oneri la cui competenza è anticipata o posticipata rispetto alla manifestazione numeraria e/o documentale; essi prescindono dalla data di pagamento o riscossione dei relativi proventi e oneri, comuni a due o più esercizi e ripartibili in ragione del tempo.

La composizione dei Risconti attivi è così dettagliata (articolo 2427, primo comma, n. 7, C.c.).

Costi per progetto TEE	Importo
Assicurazioni	78.513
Buoni pasto	394
Costi per telefonia fissa e mobile	6.475
Interessi passivi su fidejussioni Utilplanner	1.774
Altri di grama and	1.264
Altri di ammontare non apprezzabile	5.486
	605
COSTI SOSpeci per Euro 70 510	94.511

I costi sospesi per Euro 78.513 si riferiscono ad un progetto di incremento di efficienza energetica interamente realizzato nel 2008, secondo quanto stabilito dal D. Lgs. 164/00 per i distributori di gas. Tale progetto prevede il conseguimento per cinque anni di "Titoli di Efficienza Energetica" (TEE) attraverso la consegna ai cittadini di varie località, di un kit rompigetto, utile al risparmio idrico; la voce registra un decremento Euro 187.977 rispetto al precedente esercizio, in considerazione del rilascio nel conto economico dell'anno della quota di pertinenza determinata in funzione dei ricavi registrati per il su citato progetto.

Gli altri costi sospesi sono relativi a servizi fatturati nell'esercizio ma di competenza dell'esercizio successivo.

Non sussistono, al 31/12/2010, ratei e risconti aventi durata superiore a cinque anni.

Passività

A) Patrimonio netto

(Rif. art. 2427, primo comma, nn. 4, 7 e 7-bis, C.c.)

	Saldo al 31/12/2010 1.237.722	Saldo al 31/12/2009 1.318.895		Variazioni (81.173)
Capitale Riserva da sovrapprezzo az. Riserve di rivalutazione	31/12/2009 1.014.242	Incrementi	Decrementi	31/12/2010 1.014.242
Riserva legale Riserve statutarie Riserve per azioni proprie in portafo Altre riserve	10.539 oglio	13.643		24.182
Riserva straordinaria o facoltativa	21.249			
				21.249
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				

Nota integrativa al bilancio al 31/12/2010

	SALERNO I	ENERGIA DISTRI	BUZIONE S.P.A
(1)		1	(2)
272.866 ⁻ 1.318.895	178.051 191.694	272.866 272.867	178.051 1.237.722
	272.866	272.866 178.051 1.318.895 191.694	272.866 178.051 272.866 1.318.895 191.694 272.867

Nella tabella che segue si dettagliano i movimenti nel patrimonio netto

			ALIOIMO HCIL	U	
All'inizio dell'esercizio precedente Destinazione del risultato dell'esercizio	Capitale sociale 1.014.242	Riserva legale 9.441	Altre Riserve 21.249	Risultato d'esercizio 21.958	
 attribuzione dividendi altre destinazioni Altre variazioni Risultato dell'esercizio precedente Alla chiusura dell'esercizio precedente Destinazione del risultato dell'esercizio 	1.014.242	1.098	(1)	(20.860) (1.098) 272.866 272.866	(20.860) (1) 272.866 1.318.895
 attribuzione dividendi altre destinazioni Altre variazioni Risultato dell'esercizio corrente 		13.643		(259.223) (13.643)	(259.223)
Alla chiusura dell'esercizio corrente Il capitale sociale è così compo	1.014.242	24.182	21.248	178.051 178.051	178.051 1.237.723

Il capitale sociale è così composto (articolo 2427, primo comma, nn. 17 e 18, C.c.).

*		III. 17 G 1
Azioni/Quote	Numero	Valore nominale in
Azioni Ordinarie Totale	1.014.242 1.014.242	Euro 1,00 1,00

Le poste del patrimonio netto sono così distinte secondo l'origine, la possibilità di utilizzazione, la distribuibilità e l'avvenuta utilizzazione nei tre esercizi precedenti (articolo 2427, primo comma, n.

Natura / Descrizione	Importo	Possibilità utilizzo (*)	Quota disponibile	Utilizzazioni eff. Nei	- OWNERSHOULD GIT
Capitale Riserva da sovrapprezzo delle azioni	1.014.242	B A, B, C		3 es. prec. Per copert. Perdite	Nei 3 es. prec. Per altre ragioni
Riserve di rivalutazione Riserva legale Riserve statutarie Altre riserve Utili (perdite) portati a nuovo Totale		A, B A, B, C A, B, C	21.248		
Quota non distribuibile Residua quota distribuibile (*) A: per aumento di capitale; B: p	oer copertura	perdite; C:per d	21.248 21.248 istribuzione ai soi	c‡ ·	

In conformità con quanto disposto dal principio contabile n. 28 sul Patrimonio netto, si forniscono

c) Utile per azione

L'utile d'esercizio che spetta al proprietario di una quota unitaria del capitale d'impresa è pari a Euro 0,166.

Il metodo di calcolo utilizzato è il seguente: (Utile d'esercizio – destinazione a riserva legale)/numero di azioni

B) Fondi per rischi e oneri

Alla data di predisposizione del presente bilancio non sussistono passività potenziali tali da richiedere l'accantonamento di uno specifico fondo per rischi ed oneri.

C) Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato

(Rif. art. 2427, primo comma, n. 4, C.c.)

Saldo al 31/12/2010 1.122.281

Saldo al 31/12/2009 1.112.182

Variazioni 10.099

La variazione è così costituita.

Variazioni	31/12/2009	Incrementi	Decrementi	21/16/160
TFR, movimenti del periodo	1.112.182	124.139	114.040	31/12/2010

Il fondo accantonato rappresenta l'effettivo debito della società al 31/12/2010 verso i dipendenti in forza a tale data, al netto degli anticipi corrisposti.

In ottemperanza all'art. 8, comma 7 del D.Lgs. 252/2005, il TFR accantonato nell'anno relativo ai dipendenti aderenti ai fondi di previdenza complementare è stato versato ai fondi stessi. Nello specifico tali dipendenti hanno conferito il TFR maturato nell'anno al fondo di settore "PEGASO".

D) Debiti

(Rif. art. 2427, primo comma, n. 4, C.c.)

Saldo al 31/12/2010 9.067.247

Saldo al 31/12/2009 8.026.147

Variazioni 1.041.100

I debiti sono valutati al loro valore nominale e la scadenza degli stessi è così suddivisa (articolo 2427, primo comma, n. 6, C.c.).

Descrizione	Entro	Oltre	011	
Obbligazioni	12 mesi	12 mesi	Oltre 5 anni	Totale
Obbligazioni convertibili			o willing	
Debiti verso soci per finanziamenti				
Debiti verso banche	1 250 500			
Debiti verso altri finanziatori	1.250.599	529.971		1 700
Acconti	9.750			1.780.570
Debiti verso fornitori	2.064.08#			9.750
Debiti costituiti da titoli di credito	3.264.875			
				3.264.875
4				

Il saldo del debito ve	erco bonoba -1 o 1/10 in -		9.007.247
	8.537.276	529.971	9.067.247
Debiti verso imprese collegate Debiti verso controllanti Debiti tributari Debiti verso istituti di previdenza Altri debiti Arrotondamento	3.306.032 36.011 92.709 577.300		3.306.032 36.011 92.709 577.300
Debiti verso imprese controllate		SALERNO ENERG	IA DISTRIBUZIONE S.P.A

Il saldo del debito verso banche al 31/12/2010, pari a Euro 1.780.570, comprensivo dei mutui passivi, esprime l'effettivo debito per capitale, interessi ed oneri accessori maturati ed esigibili.

I debiti più rilevanti al 31/12/2010 risultano così costituiti:

Descrizione BANCA C/TES. MPS	Importo
	_
BANCA CARIME C/C 1233	914.452
BANCA BNL	212.948
DEBITI V/MPS MUTUO M/L TERMIN	156
Totale	653.014
I dobiti	1.780.570

I debiti verso banche per scoperto di conto corrente sono pari ad EURO 1.127.556.

Si riporta di seguito il dettaglio delle rate del finanziamento a medio/ lungo termine scadenti entro ed oltre l'esercizio, ed una descrizione dello stesso:

Descrizione	Entro 12 mesi	Oltre 12 mesi	Oltre 5 anni	Totale
Finanziamento MPS	123.043	529,971	Janni	
Totale	123.043			653.014
Finanziam and Ba		529.971		653.014

Finanziamento Monte dei Paschi di Siena (importo originario Euro 1.420.128): questo mutuo, contratto, per la concessione del servizio di distribuzione gas metano nel comune di Montesarchio, a novembre 2003 da Salerno Energia Spa e conferito con il ramo d'azienda a novembre 2004 presenta un tasso variabile, pari all'Euribor 6 mesi maggiorato di uno spread di 0,9%, e scadenza

I "Debito verso altri finanziatori" attiene al debito verso la Santander Consumer Bank acceso per

I "Debiti verso fornitori" sono iscritti al netto degli sconti commerciali; gli sconti cassa sono invece rilevati al momento del pagamento. Il valore nominale di tali debiti è stato rettificato, in occasione di resi o abbuoni (rettifiche di fatturazione), nella misura corrispondente all'ammontare

I debiti più rilevanti al 31/12/2010 risultano così costituiti:

Descrizione DEBITI V/ CCSE	Importo
DEBITI VS FORNITORI DI BENI E SERVIZI DEBITI VS FORNITORI PER FT DA RICEVERE DEBITI V/SALERNO ENERGIA VENDITE SPA DEBITI V/COMUNE CONTRADA DEBITI V/COMUNE MONTESARCHIO	1.864.361 624.146
	165.565 531.511
	37.657
Totale	41.545 3 . 264 . 875

La voce dei debiti verso la controllante Salerno Energia Spa fa riferimento per la maggior parte ai



Tra i debiti verso controllante, l'ammontare di Euro 189.537 si riferisce al debito verso la controllante per fatture ricevute e l'ammontare di Euro 3.116.495 al debito per fatture da ricevere, fatture relative al canone di concessione sulle reti di proprietà della controllante e ai servizi forniti

La voce "Debiti tributari" accoglie solo le passività per imposte certe e determinate, essendo le passività per imposte probabili o incerte nell'ammontare o nella data di sopravvenienza, ovvero per imposte differite, iscritte nella voce B.2 del passivo (Fondo imposte). Nella voce debiti tributari sono iscritti il debito verso l'erario per ritenute operate alla fonte pari a

Non esistono variazioni significative nella consistenza della voce "Debiti tributari".

La voce "Debiti verso Istituti di previdenza" accoglie le passività verso l'Istituti di Previdenza Sociale e verso l'Istituto Nazionale per l'Assicurazione degli Infortuni sul Lavoro, relativi ai rapporti di lavoro dipendente e assimilati al lavoro dipendente non ancora versati al 31.12.2010.

L'importo del debito verso altri soggetti, si compone nel seguente modo:

- debiti verso Salerno Energia Vendite SpA in conto incassi e per acconti per Euro 349.325;
- debiti nei confronti dei dipendenti per ferie non godute e note spese per Euro 123.454;
- debito verso l'INA Assitalia per i premi da versare con scadenza 2011, ma di competenza dell'esercizio 2010, per complessivi Euro 85.189;
- debiti verso organizzazioni sindacali per Euro 2.883;
- altre partite minori di entità non significativa pari a Euro 16.449.

Si evidenzia che tutti i debiti iscritti in bilancio sono riferibili a soggetti residenti nel territorio

E) Ratei e risconti

Saldo al 31/12/2010		
30.037	Saldo al 31/12/2009 33.242	Variazioni
10 le partito di		(3.205)

Rappresentano le partite di collegamento dell'esercizio conteggiate col criterio della competenza

I criteri adottati nella valutazione e nella conversione dei valori espressi in moneta estera per tali poste sono riportati nella prima parte della presente nota integrativa.

Non sussistono, al 31/12/2010, ratei e risconti aventi durata superiore a cinque anni.

La composizione della voce è così dettagliata (articolo 2427, primo comma, n. 7, C.c.).

Premi assicurativi Energia elettrica	Descrizione	Importo 27.625
Altri di ammontare non a	apprezzabile	2.350
		62
		30.037

Conti d'ordine

(Rif. art. 2427, primo comma, n. 9, C.c.)

Non esistono alla data di chiusura del bilancio garanzie prestate, rischi e impegni assunti non

Conto economico

A) Valore della produzione

Saldo al 31/12/2010 Saldo al 9.165.569		Saldo al 31/12/2009 8.785.562		Variazioni 380.007	
Descrizione Ricavi vendite e prestazioni Variazioni rimanenze prodotti Variazioni lavori in corso su ordinazione Incrementi immedia:	31/12/2010 8.644.065	31/12/2009 8.467.585	Variazioni 176.480		
Incrementi immobilizzazioni per lavori interni Altri ricavi e proventi	20.322	36.730	(16.408)		
- o proventi	501.182 9.165.569	281.247 8.785.562	219.93 <i>5</i> 3 80.007		
In mic.					

In riferimento ai ricavi vendite e prestazioni, il 2010 costituisce il secondo anno del terzo periodo di regolazione (2009-2012) delle tariffe di distribuzione e misura del gas. La disciplina di riferimento per tale quadriennio, introdotta con la delibera AEEG ARG/gas n. 159/08, risulta per nella Relazione sulla gestione.

La voce altri ricavi e proventi è sostanzialmente riconducibile alla gestione del progetto Tep sui Kit idrici per la campagna 2008 e al conguaglio tariffe anno 2009 (grazie all'intervenuta approvazione definitiva da parte dell'Autorità).

I ricavi delle vendite e delle prestazioni vengono così ripartiti:

S von riparuti:			
Categoria Ricavi da vettoriamento gas Vendite prodotti Vendite accessori Prestazioni di servizi Fitti attivi Provvigioni attive Altre	31/12/2010	31/12/2009	Variazioni
	8.644.065	8.467.585	176.480
I ricavi per prestazioni di servizi sono	501.182	317,977	183.205
	9.145.247	8.785.562	359.685

I ricavi per prestazioni di servizi sono il risultato dell'attività di distribuzione gas metano e dei servizi tecnici richiesti dai clienti.

Ricavi per categoria di attività

(Rif. art. 2427, primo comma, n. 10, C.c.)

La ripartizione dei ricavi per categoria di attività non è significativa.

Ricavi per area geografica

(Rif. art. 2427, primo comma, n. 10, C.c.)

La ripartizione dei ricavi per aree geografiche non è significativa.

B) Costi della produzione

	Saldo al 31/12/2010 Saldo al 31/12/2009 8.730.799 8.196.918			Variazioni 533.881	
Materie prime, sussidiarie e merci Servizi Godimento di beni di terzi Salari e stipendi Oneri sociali Trattamento di fine rapporto Trattamento quiescenza e simili Altri costi del personale Ammortamento immobilizzazioni immateriali Ammortamento immobilizzazioni immateriali	3	1/12/2010 360.104 2.683.288 3.155.114 1.512.672 492.254 124.139 9.972	31/12/2009 448.938 2.675.422 2.550.207 1.479.930 488.752 114.538	Variazioni (88.834) 7.866 604.907 32.742 3.502 9.601 9.972	
Altre svalutazioni delle immobilizzazioni Svalutazioni crediti attivo circult		250.477 46.381	238.814 36.787	11.663 9.594	
Variazione rimanenze materie prime Accantonamento per rischi Altri accantonamenti Oneri diversi di gestione		26.726 (23.587)	12.459	26.726 (36.046)	
		93.259 8.730.799	151.071 8.196.918	(57.812) 533.881	

Costi per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci e Costi per servizi

Sono strettamente correlati a quanto esposto nella parte della Relazione sulla gestione e all'andamento del punto A (Valore della produzione) del Conto economico.

Tra le componenti di maggiore rilevanza, si segnalano le seguenti voci di importo significativo:

- Materiali e ricambi		8
- Materiali di consumo	Euro	181.289
- Misuratori	Euro	41.475
- Reti	Euro	100.639
- Servizi IT/generali/staff da controllante	Euro	582.675
- 1 estazioni da consociata	Euro	1.285.000
- Buoni pasto	Euro	187.977
- Assicurazioni diverse	Euro	61.609
	Euro	54.000

Costi per il godimento di beni di terzi

La voce comprende il costo per noleggi per Euro 4.273 e i costi sostenuti per la concessione d'uso delle reti di distribuzione del gas pari a Euro 3.150.841 e registra un incremento rispetto all'anno precedente per l'avvenuta approvazione definitiva delle tariffe di distribuzione che prevedono una migliore remunerazione del capitale investito.

Costi per il personale

La voce comprende l'intera spesa per il personale dipendente ivi compresi i miglioramenti di merito, passaggi di categoria, scatti di contingenza, costo delle ferie non godute e accantonamenti di legge e contratti collettivi

Ammortamento delle immobilizzazioni materiali

Per quanto concerne gli ammortamenti si specifica che gli stessi sono stati calcolati sulla base della durata utile del cespite e del suo sfruttamento nella fase produttiva.

Altre svalutazioni delle immobilizzazioni

Non sono state effettuate ulteriori svalutazioni delle immobilizzazioni oltre al computo della quota di ammortamento dell'esercizio.

Svalutazioni dei crediti compresi nell'attivo circolante e delle disponibilità liquide

Come già evidenziato nel commento al fondo svalutazione crediti, nel corso dell'esercizio è stato effettuato un accantonamento di Euro 26.726 al fine di esporre i crediti al presumibile valore di

Accantonamento per rischi

Nel corso dell'esercizio 2010 non è stato effettuato alcun accantonamento per rischi.

Altri accantonamenti

Non sono stati effettuati altri accantonamenti nel corso dell'esercizio 2010.

Oneri diversi di gestione

Comprendono i costi generali della gestione non altrove classificabili. Si segnalano fra di essi minor ricavi derivanti da conguagli tariffari relativi ad anni precedenti per Euro 55.423.

	Saldo al 31/12/2010 (8.807)	Saldo al 31/12 (2	2/2009 2.213)	Variazio 13.40
Da cred Da tito	Descrizione tecipazione diti iscritti nelle immobilizzazioni li iscritti nelle immobilizzazioni li iscritti nell'attivo circolante	31/12/2010	31/12/2009	Variazioni
Provent (Interes	ri diversi dai precedenti si e altri oneri finanziari) erdite) su cambi	29.182 (37.989)	26.365 (48.578)	2.817 10.589
Altri proventi finanziari		(8.807)	(22.213)	13.406
Descrizione Interessi su obbligazioni Interessi su titoli Interessi bancari e postali	Controllanti Controllate	Collegate	Altre	Totale
Interessi su finanziamenti Interessi su crediti commerciali Altri proventi	i		4	4
			29.178 29.182	29.178 29.182
ota integrativa al bilancio al 31				

Interessi e altri oneri finanziari

(Rif. art. 2427, primo comma, n. 12, C.c.)

, i see comm	na, n. 12, C.c.)			
Controllanti	Controllate	Collegate	Altre	Totale
			18.087 3.639	18.087 3.639
		•	931 15.332 37.98 9	931 15.332 37.989
		Controllate	Controllanti Controllate Collegate	Controllanti Controllate Collegate Altre 18.087 3.639 931 15.332 37.989

D) Rettifiche di valore di attività finanziarie

Assenti

E) Proventi e oneri straordinari

(Rif. art. 2427, primo comma, n. 13, C.c.)

Saldo al 31/12/2010 (124)	S	Saldo al 31/12/2009 3.759	Variazioni (3.883)
Descrizione Plusvalenze da alienazioni Varie Totale proventi Minusvalenze	31/12/2010 190 190	Anno precedente Plusvalenze da alienazioni Varie Totale proventi	3.843
Imposte esercizi Varie Totale oneri		Minusvalenze Imposte esercizi Varie Totale oneri	(84) (84)
PP			2 750

Tra i proventi straordinari / Tra gli oneri straordinari sono iscritti gli effetti derivanti dallo storno degli accantonamenti e delle rettifiche di valore privi di giustificazione civilistica effettuati dalla società negli esercizi precedenti.

Imposte sul reddito d'esercizio

Saldo al 31/12/20 247.7			Variazioni
Imposte Imposte correnti: IRES IRAP Imposte sostitutive Imposte differite (anticipate) IRES IRAP	Saldo al 31/12/2010 259.732 128.944 130.788 (11.944) (10.235) (1.709) 247.788	Saldo al 31/12/2009 308.867 179.669 129.198 (11.543) (10.034) (1.509) 297.324	(49.536) Variazioni (49.135) (50.725) 1.590 (401) (201) (200) (49.536)
Concept ! .			

Sono state iscritte le imposte di competenza dell'esercizio.

Nel seguito si espone la riconciliazione tra l'onere teorico risultante dal bilancio e l'onere fiscale

Riconciliazione tra onere fiscale da bilancio e onere fiscale teorico (IRES)

Descrizione Risultato prima delle imposte Onere fiscale teorico (%)	Valore 425.839	Imposte
	27,5%	117.106
Differenze temporanee deducibili in esercizi successivi: Quota amm.to Avviamento		117.100
Quota amm.to Rete	31.299	
	6.485	
Rigiro delle differenze temporanee da esercizi precedenti Spese di manutenzione esercizi precedenti	37.784	
	(562)	
Differenze che non si riverseranno negli esercizi successivi Spese per autoveicoli parzialmente deducibili	(562)	
SPOR POL VILLUATION A POSSESSE	3.154	
Spess telefollione eccedenti la guada di la sua	1.984	
delinitive non deducibili	6.075	
Dilierenze in diminuzione	10.092	
10% IRAP versata nell'esercizio 2010		
imponibile fiscale	(15.478)	
Imposte correnti sul reddito dell'esercizio	468.888	
		128.944

Determinazione dell'imponibile IRAP

Descrizione Differenza tra valore e costi della produzione Costi non rilevanti ai fini IRAP	Valore 2.600.533	Imposte
Spese relative al personale assimilato a quello dipendente Altre variazioni in aumento	124.707	
Ricavi non rilevanti ai fini IRAP	14.956	
Onere fiscale teorico (%)	2.740.196	
Differenza temporanea deducibile in esercizi successivi: QUOTA AMM.AVVIAMENTO	4,97	136.188
Deduzioni ex art. 11 D.lgs 446/97 Deduzioni Irap	31.299	
Imponibile Irap	(139.950)	
IRAP corrente per l'esercizio	2.631.545	
		130.788

Ai sensi dell'articolo 2427, primo comma n. 14, C.c. si evidenziano le informazioni richieste sulla fiscalità differita e anticipata:

Fiscalità anticipata

Le imposte anticipate sono state rilevate in quanto esiste la ragionevole certezza dell'esistenza, negli esercizi in cui si riverseranno le differenze temporanee deducibili, a fronte delle quali sono state iscritte le imposte anticipate, di un reddito imponibile non inferiore all'ammontare delle differenze che si andranno ad annullare.

Le principali differenze temporanee che hanno comportato la rilevazione di imposte differite e anticipate sono indicate nella tabella seguente unitamente ai relativi effetti.

Rilevazione delle imposte differite e anticipate ed effetti conseguenti:

Imposte anticipate:	Esercizio Ammontare delle differenze temporanee	31/12/2010 Effetto fiscale	Esercizio Ammontar e delle differenze temporanee	31/12/2009 Effetto fiscale
(+) Ammortamenti Rete non deducibili (art. 102 bis TUIR)	6.485	1.783	5.754	1.582
(+) Ammortamento del costo dell'avviamento	31.299	10.163	31.299	10.116
 (+) Maggiore Irap 0,17% Totale Imposte differite: (-) Manutenzioni eccedenti la quota ded. esercizi precedenti Totale Imposte differite (anticipate) nette 	89.928 127.712	153 12.099	37.053	11.698
	(562)	(155)	(562)	(155)
	(562)	(155) (12.254)	(562)	(155) (11.543)

Informazioni sugli strumenti finanziari emessi dalla società

(Rif. art. 2427, primo comma, n. 19, C.c.)

La società non ha emesso strumenti finanziari.

Informazioni relative al fair value degli strumenti finanziari derivati

(Rif. art. 2427-bis, primo comma, n. 1, C.c.)

La società non ha strumenti finanziari derivati.

Informazioni relative alle operazioni realizzate con parti correlate

(Rif. art. 2427, primo comma, n. 22-bis, C.c.)

Per la descrizione delle operazioni intercorse con parti correlate si rinvia alla relazione sulla gestione.

Informazioni relative agli accordi non risultanti dallo stato patrimoniale

(Rif. art. 2427, primo comma, n. 22-ter, C.c.)

La società non ha in essere accordi non risultanti dallo Stato Patrimoniale.

Altre informazioni

Ai sensi di legge si evidenziano i compensi complessivi spettanti agli amministratori e ai membri del Collegio sindacale (articolo 2427, primo comma, n. 16, C.c.).

Qualifica

Compenso

Amministratori Collegio sindacale

103.618

41.177

Il presente bilancio, composto da Stato patrimoniale, Conto economico e Nota integrativa, rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria nonché il risultato economico dell'esercizio e corrisponde alle risultanze delle scritture contabili.

Per il Consiglio d'Amministrazione

dr. Carmelo Wasturs