

Partite a margine

I ricavi delle vendite e prestazioni si decrementano di Euro 12.235 mila per effetto combinato delle seguenti variazioni: il CTR, definito dalla Delibera 05/04 art. 17, posto a remunerazione dei costi di funzionamento per l'attività di trasmissione e il corrispettivo di dispacciamento ("DIS") oltre che quello per la misura ("MIS"), sono stati applicati fino alle competenze economiche di ottobre 2005; ciò ne ha determinato una contrazione di Euro 17.008 mila. Tale contrazione è stata assorbita per Euro 4.773 mila dal nuovo corrispettivo introdotto a partire dal novembre 2005 dalla Delibera 15/05 per la remunerazione delle attività non trasferite con la cessione del ramo di azienda (0,0095 centesimi di Euro/Kwh).

La voce altri ricavi e proventi, costituita principalmente da ricavi nei confronti delle controllate GME e AU per la remunerazione di servizi a loro prestati dal GRTN (Euro 4.805 mila), nonché da ricavi per riaddebito di costi per personale distaccato presso altri organismi (Euro 1.966 mila) si riduce rispetto allo scorso esercizio di Euro 7.062 mila principalmente per la presenza, nello scorso esercizio, di ricavi per un riaddebito di costi ad operatori esteri (Euro 7.285 mila) dovuto da un evento non ricorrente verificatosi solo nell'esercizio 2004 e quindi non più presente nell'anno 2005. La voce incrementi di immobilizzazioni per lavori interni (Euro 5.119 mila) si riferisce alla capitalizzazione di risorse di personale che nel corso dell'anno sono state dedicate direttamente ad attività di sviluppo di progetti che per la quasi totalità sono stati poi trasferiti con il ramo di azienda.

Il *costo del lavoro* pari a Euro 51.213 mila registra una riduzione di Euro 4.939 mila, rispetto all'esercizio precedente. Tale variazione è da ascrivere alla contrazione della consistenza media, passata da 771 dello scorso anno a 682 unità del 2005, determinata dal trasferimento di circa 580 dipendenti alla società TERNA per effetto della cessione del ramo di azienda, avvenuta a partire dal 1° novembre 2005.

Gli *altri costi operativi* che si riferiscono all'acquisizione di risorse esterne ed altre più specificamente indicate nella nota integrativa si incrementano di Euro 1.560 mila principalmente per effetto della più intensa attività svolta nel corso dell'anno.

Le *sopravvenienze attive nette* pari a Euro 565 mila (Euro 481 mila come passive nette nel 2004) sono costituite dal saldo di componenti attivi riferibili prevalentemente a partite inerenti il CTR di pertinenza del GRTN di anni precedenti.

Il *margine operativo lordo* sconta gli effetti della già citata Delibera 79/06 e, per la prima volta dalla costituzione della società, risulta negativo per Euro 88.908 mila.

Il *risultato operativo* in presenza degli ammortamenti, accantonamenti e svalutazioni pari a un totale di Euro 33.153 mila risulta negativo per Euro 122.061 mila.

La *gestione finanziaria* evidenzia complessivamente proventi netti in aumento rispetto all'esercizio precedente di Euro 1.191 mila per effetto di una giacenza media più elevata rispetto all'anno precedente.

La *gestione straordinaria* evidenzia un margine positivo (Euro 132.652 mila) relativo principalmente al valore della plusvalenza di cessione (Euro 135.399 mila) al netto degli oneri relativi agli esodi incentivati accantonati nell'anno pari a Euro 5.000 mila e al saldo di altre partite minori.

Le *imposte* indicate si riferiscono all'IRES (Euro 11.700 mila) e al riversamento di imposte differite nette per Euro 1.693 mila.

L'*utile netto* dell'esercizio è pari ad Euro 4.795 mila.

La sintesi della *struttura patrimoniale* confrontata con quella dell'anno precedente è riportata nella seguente tabella:

Euro mila

STATO PATRIMONIALE RICLASSIFICATO	al 31 dicembre 2005	al 31 dicembre 2004	Variazioni
IMMOBILIZZAZIONI NETTE			
- immobilizzazioni immateriali	1.467	17.659	(16.192)
- immobilizzazioni materiali	34.887	86.832	(51.945)
- immobilizzazioni finanziarie:			
* partecipazioni	15.000	16.704	(1.704)
* altri crediti	501	1.110	(609)
Totale	51.855	122.305	(70.450)
CAPITALE CIRCOLANTE NETTO			
- crediti verso clienti	333.671	1.295.864	(962.193)
- credito netto verso CCSE	843.794	353.695	490.099
- credito/(debito) verso controllate	477.445	396.206	81.239
- ratei, risconti attivi e altri crediti	6.131	5.475	656
- debiti verso fornitori	(1.943.364)	(2.056.000)	112.636
- ratei, risconti passivi e altri debiti	(180.955)	(147.539)	(33.416)
- crediti/(debiti) tributari per IVA e altre imposte	(76.886)	50.891	(127.777)
- debito verso CCSE per anticipazione IVA	-	(132.373)	132.373
Totale	(540.164)	(233.781)	(306.383)
CAPITALE INVESTITO LORDO	(488.309)	(111.476)	(376.833)
FONDI DIVERSI	(54.257)	(54.302)	45
- fondo imposte differite	(213)	(940)	727
- fondi altri	(49.277)	(33.852)	(15.425)
- TFR	(4.767)	(19.510)	14.743
CAPITALE INVESTITO NETTO	(542.566)	(165.778)	(376.788)
PATRIMONIO NETTO	89.434	94.851	(5.417)
<i>Capitale Sociale</i>	26.000	26.000	-
<i>Riserva Legale</i>	3.428	2.699	729
<i>Altre riserve</i>	55.211	51.564	3.647
<i>Utile d'esercizio</i>	4.795	14.588	(9.793)
INDEBITAMENTO/(DISPONIBILITA') FINANZIARIE NETTE			
- debiti verso banche a medio-lungo termine	12.911	12.911	-
- disponibilità liquide e altri investimenti	(644.911)	(273.540)	(371.371)
Totale	(632.000)	(260.629)	(371.371)
TOTALE	(542.566)	(165.778)	(376.788)

Relativamente alle voci afferenti le immobilizzazioni e le componenti relative al personale la sintesi patrimoniale da particolare evidenza degli effetti della cessione del ramo d'azienda trasmissione e dispacciamento. Con la cessione del ramo sono state trasferite, al valore contabile, immobilizzazioni immateriali e materiali per un totale di Euro 84.994 mila, inclusivi, principalmente dei fabbricati di proprietà e del Centro Nazionale di Controllo (CNC), delle immobilizzazioni finanziarie per Euro 2.535 mila relative alla partecipazione nel CESI oltre che a finanziamenti concessi al personale dipendente.

Il valore residuo delle immobilizzazioni materiali esistenti a fine 2005 si riferisce quindi principalmente al fabbricato (Euro 29.467 mila) che ospita la sede di tutte le società del Gruppo oltre che ai sistemi e alle infrastrutture informatiche di cui è dotata l'azienda.

L'ammontare delle partite creditorie comprensive dei rapporti con le controllate e la CSSE (Euro 1.661.041 mila) è controbilanciato dai debiti verso fornitori (Euro 1.943.364 mila) con un grado di copertura in linea con lo scorso esercizio.

La voce ratei, risconti passivi e altri debiti (Euro 180.955 mila), in crescita rispetto allo scorso anno, è riferita principalmente alle partite legate all'energia. Infatti per circa Euro 116.139 mila si riferisce a risconti passivi relativi alla sospensione dei margini positivi netti realizzati nel 2004 e 2005 sia a titolo di corrispettivi per la capacità di trasporto CCT – CCC – CCCI (artt. 37 e 42 della Delibera AEEG 48/04) sia quelli realizzati ai sensi della Delibera 162/99 e successive, in attesa venga disposta dalla AEEG la loro destinazione. Il residuo si riferisce per Euro 52.434 mila a depositi cauzionali su contratti differenziali per bande energia CIP 6 che vengono versati a GRTN in prossimità della fine di ciascun mese per essere poi restituiti nel mese successivo.

La posizione debitoria verso l'erario per IVA e altre imposte (Euro 76.886 mila) riflette principalmente i debiti per IVA di gruppo versata nel corso del mese di gennaio 2006 al netto di quanto anticipato nel corso del mese di dicembre 2005 a titolo di acconto.

I fondi diversi rimangono sostanzialmente stabili rispetto all'esercizio precedente, in quanto l'incremento, che riflette l'accantonamento ai fondi rischi e oneri, è controbilanciato dalla riduzione del TFR dovuta al trasferimento del personale ricompreso nel ramo di azienda ceduto.

Relativamente ai mezzi di copertura si rileva che alla fine dell'esercizio il patrimonio netto si incrementa per effetto del risultato di esercizio pari a Euro 4.795 mila e si decrementa per la distribuzione dei dividendi pari a Euro 10.212 mila, avvenuta nel corso del mese di maggio 2005. L'incremento pari a Euro 371.371 mila delle disponibilità liquide è legato, oltre che alle risorse realizzate a seguito della cessione del ramo d'azienda agli importi incassati nell'esercizio relativamente ai corrispettivi di trasporto e al capacity payment.

I flussi finanziari generati nell'esercizio 2005 ed i loro impieghi sono rappresentati nel seguente rendiconto finanziario:

Euro mila

RENDICONTO FINANZIARIO	2005	2004
Disponibilità finanziarie nette iniziali	273.540	(115.777)
Flusso finanziario da (per) attività operativa		
Utile netto dell'esercizio	4.795	14.588
Ammortamenti	11.552	14.977
Incrementi/(decrementi) fondi	(45)	(6.194)
Altre variazioni	-	(36)
Totale	16.302	23.335
Variazione del capitale circolante netto	306.383	393.111
Flusso finanziario operativo	322.685	416.446
Flusso finanziario da (per) attività di investimento		
- Investimenti in immobilizzazioni immateriali	(13.008)	(13.866)
- Investimenti in immobilizzazioni materiali	(15.867)	(12.828)
- Disinvestimenti/(Investimenti) in immobilizzazioni finanziarie	2.313	(239)
- Disinvestimenti	85.057	319
- Altre variazioni	403	(515)
Totale	58.898	(27.129)
Flusso finanziario da (per) attività di finanziamento		
- Pagamenti dividendi	(10.212)	-
Totale	(10.212)	-
Flusso finanziario del periodo	371.371	389.317
Disponibilità finanziarie nette finali	644.911	273.540

Con riferimento alla situazione esistente al 31 dicembre 2005 si può rilevare che la generazione dei flussi finanziari (Euro 371.371 mila), che è sugli stessi livelli dello scorso anno, si forma principalmente in seguito alla variazione del capitale circolante netto e agli effetti della cessione del ramo d'azienda.

L'analisi delle variazioni del capitale circolante sono evidenziate nei precedenti commenti alla situazione patrimoniale cui si rimanda.

RAPPORTI CON LE CONTROLLATE

Il 2005 rappresenta un anno di significative variazioni nei rapporti intrattenuti con le due società AU e GME - controllate al 100% - sia per effetto della partenza, dal primo gennaio, della domanda attiva sul mercato elettrico in precedenza svolta da GRTN, che a seguito della cessione del ramo d'azienda a TERNA.

Oltre ai rapporti di natura commerciale relativi alla gestione delle partite energetiche, GRTN fornisce alle società controllate delle prestazioni di servizi di varie tipologie regolati da specifici contratti. In particolare, viene prestata attività di assistenza e consulenza, servizi informatici, utilizzazione di spazi immobiliari attrezzati, locazione e servizi di edificio.

Inoltre, deve essere rilevata la presenza di costi e ricavi relativi alla presenza di personale dipendente distaccato presso e da società del gruppo.

Rapporti relativi alle partite energetiche con AU

GRTN ha fatturato, con competenza economica fino alla cessione del ramo d'azienda, alla controllata AU i corrispettivi inerenti l'attività di dispacciamento previsti dalla Delibera AEEG 168/03 e sue successive modifiche ed integrazioni.

Sempre relativamente ai rapporti con AU deve essere evidenziato il cambiamento dei rapporti relativi alla vendita da parte di GRTN dell'energia CIP 6. Infatti fino alla fine del 2004 le modalità di assegnazione dell'energia CIP 6 agli operatori di mercato libero e vincolato, è avvenuta per bande di potenza di durata annuale (o trimestrale o mensile) in funzione della capacità produttiva garantita in tutte le ore dell'anno, assegnando tutta la "capacità residuale" - intesa come differenza tra l'energia complessivamente ritirata da GRTN e l'energia assegnata - a copertura del fabbisogno del mercato vincolato e dunque ad AU.

In concomitanza dell'avvio del mercato dell'energia con domanda attiva il MAP con DM del 24 dicembre 2004 ha adottato un nuovo schema per l'assegnazione dell'energia CIP 6 relativa al 2005: GRTN offre l'energia CIP 6 direttamente sul mercato dell'energia, mentre i soggetti assegnatari della capacità CIP 6 per il 2005 (tra i quali AU per una quota pari al 40% del totale) stipulano con GRTN un contratto per differenza in base al quale ricevono o versano, per le rispettive quote di capacità assegnata, la differenza tra il PUN e il prezzo di assegnazione fissato a 50 Euro/MWh, per l'esercizio 2005.

Rapporti relativi alle partite energetiche con GME

Per quanto concerne i rapporti con la controllata GME nel 2005 il GRTN ha venduto al GME l'energia CIP 6, precedentemente venduta direttamente ai clienti idonei. Nel precedente esercizio, non essendo ancora iniziata la domanda attiva sul mercato elettrico, GRTN acquistava da GME tutta l'energia transitata sulla borsa elettrica.

In applicazione dell'art. 9 dell'allegato A alla Delibera AEEG 168/03, il GRTN e la controllata hanno stipulato un contratto per disciplinare, tra l'altro:

- l'affidamento al GME delle offerte sul MSD;
- lo scambio delle informazioni rilevanti ai fini del dispacciamento e della regolazione delle partite economiche del mercato elettrico;
- la registrazione ai fini del dispacciamento dei contratti di compravendita conclusi nel sistema delle offerte;
- la liquidazione delle partite economiche relative al MSD e la liquidazione e regolazione delle partite economiche relative al MGP e al MA.

Tale contratto è stato trasferito a TERNI a partire dal 1° novembre 2005 a seguito della più volte menzionata cessione del ramo d'azienda.

GRTN quale operatore del mercato elettrico è tenuto al pagamento dei corrispettivi per ogni MWh negoziato sul mercato elettrico e dei corrispettivi per i CV contrattati sullo specifico mercato.

Le risultanze patrimoniali dei valori relativi alle società controllate sono dettagliati nella Nota Integrativa, mentre di seguito si evidenziano gli importi consuntivati nel corso dell'esercizio relativi alle voci dei ricavi e dei costi connesse con la negoziazione delle partite energetiche oltre a quelle relative ai contratti di prestazione dei servizi.

RICAVI

Euro mila	2005	2004	Variazioni
Acquirente Unico			
- Corrispettivi Delibera 48/04	741.435	662.296	79.139
- Vendita energia ed ulteriori componenti correlate	176.539	5.090.754	(4.914.215)
- Sopravvenienze attive energia	52.279	-	52.279
- Prestazioni e servizi vari	2.140	2.371	(231)
Totale	972.393	5.755.421	(4.783.028)
Gestore del Mercato Elettrico			
- Vendita energia e diritti utilizzo capacità di trasporto	3.315.661	19.024	3.296.637
- Prestazioni e servizi vari	2.665	2.638	27
Totale	3.318.326	21.662	3.296.664

COSTI

Euro mila	2005	2004	Variazioni
Acquirente Unico			
- Acquisti energia su mercato elettrico	321.450	-	321.450
- Sopravvenienze passive energia	55.565	-	55.565
- Personale distaccato e altri costi	142	40	102
Totale	377.157	40	377.117
Gestore del Mercato Elettrico			
- Acquisti energia e diritti utilizzo capacità di trasporto	327.841	4.000.002	(3.672.161)
- Corrispettivi contratto di service GME art.9 all.A Delibera 48/4	6.450	8.400	(1.950)
- Corrispettivi per ogni MWh negoziato su mercato	2.391	2.433	(42)
- Corrispettivi per certificati verdi	60	117	(57)
- Personale distaccato	185	82	103
Totale	336.927	4.011.034	(3.674.107)

ALTRI CONTI D'ORDINE

Euro mila	2005	2004	Variazioni
Acquirente Unico			
- valore corrente contratti alle differenze - quota relativa al CfD su CIP 6	229.327	-	229.327
Totale	229.327	-	229.327

ATTIVITA' PRINCIPALI DELLE CONTROLLATE

GESTORE DEL MERCATO ELETTRICO SpA

Nel corso dell'anno GME, oltre alla gestione operativa del mercato elettrico che si articola in MGP, MA e MSD, ha svolto le seguenti ulteriori attività ad essi complementari:

- organizzazione e gestione dell'ammissione degli operatori al mercato elettrico;
- organizzazione e gestione della contabilità del mercato elettrico per gli aspetti relativi alla liquidazione e alla fatturazione delle partite economiche dei mercati MGP e MA;
- organizzazione e gestione della Piattaforma di Aggiustamento Bilaterale ("PAB") nell'ambito delle attività approntate dal GME per dotare gli acquirenti di energia in borsa di adeguati sistemi di flessibilità.
- organizzazione e gestione del mercato di CV.

Mercato dei certificati verdi

Con l'assunzione di responsabilità delle proprie funzioni con riferimento al mercato dei CV (20 marzo 2003) GME, nel corso del 2005, ha svolto le attività relative al funzionamento della sede di contrattazione dei CV. In particolare GME ha:

- organizzato e gestito le procedure di ammissione degli operatori alla sede di contrattazione dei CV;
- organizzato e gestito le sessioni di contrattazione e ha svolto tutte le attività necessarie all'efficiente funzionamento del mercato stesso.

Nel 2005 sono state organizzate 24 sessioni di mercato nelle quali sono stati complessivamente scambiati 22.820 certificati di cui 22.800 relativi al 2004, 10 relativi al 2003 e 10 relativi al 2005.

Il controvalore delle transazioni è stato di circa Euro 133 milioni, mentre la quantità di energia sottostante i certificati negoziati è stata pari a 1.141.000 MWh. Il prezzo medio ponderato dei certificati scambiati è stato pari a 116,00 Euro/MWh per i certificati con anno di validità 2003, 116,81 Euro/MWh per quelli con anno di validità 2004 e 127,00 Euro/MWh per quelli con anno di validità 2005.

Al 31 dicembre 2005 risultano 130 gli operatori che hanno ottenuto la qualifica di operatore del mercato dei CV.

Mercato dei titoli di efficienza energetica ("TEE") o certificati bianchi

Nel corso del 2005 GME ha predisposto, d'intesa con AEEG, le regole per il mercato dei TEE (Delibera 67/05 con la quale l'AEEG ha approvato il regolamento del mercato, predisposto da GME) ed ha completato l'implementazione della piattaforma informatica per la gestione del registro e del mercato dei TEE.

Investimenti

Il GME, nel corso del 2005, ha potenziato il sistema informatico per una migliore gestione del mercato elettrico al fine di accogliere la domanda attiva e provveduto all'allestimento del Disaster Recovery.

Nel 2005 il GME ha predisposto, inoltre, un primo prototipo di Simulazione fuori linea del mercato elettrico (Simultrade –ETS).

Il GME, nel corso del 2005, ha altresì:

- iniziato l'implementazione della piattaforma informatica per la gestione del mercato dei TEE;
- iniziato le attività di trasferimento del Disaster Recovery in un'altra sede;
- adeguato la piattaforma dei Contratti Bilaterali secondo le specifiche della Controllante;
- ampliato e personalizzato le funzionalità del sistema informativo SAP, atte allo svolgimento delle attività amministrativo-contabili totalmente internalizzate nel 2005;
- realizzato un ambiente DataWareHouse di supporto alle attività di monitoraggio e vigilanza del mercato, secondo quanto richiesto dall'AEEG;
- provveduto ad effettuare l'upgrade del sito istituzionale;
- creato una nuova connessione in fibra ottica per l'accesso via internet ai mercati.

Risorse umane

Al 31 dicembre 2005 la consistenza del personale del GME è risultata pari a 72 unità di cui: 15 dirigenti, 12 quadri e 45 impiegati. Confrontando la consistenza del personale del GME al 31 dicembre 2005 con quella al 31 dicembre 2004 (58 unità, di cui 10 dirigenti, 13 quadri e 35 impiegati), si rileva una variazione positiva pari a 14 unità.

La consistenza media dell'anno è risultata pari a circa 67 unità.

Dati economico - finanziari

La controllata ha chiuso il bilancio 2005 con un fatturato di circa Euro 13.656.400 mila cui si contrappongono costi della produzione per Euro 13.643.590 mila.

L'utile netto di esercizio risulta pari a Euro 12.423 mila mentre lo scorso anno la società rilevava un utile di Euro 5.191 mila.

ACQUIRENTE UNICO SPA

Acquirente Unico, titolare della funzione di garante del mercato vincolato dal 1° gennaio 2004, per effetto della partecipazione attiva della domanda alla borsa elettrica dal 1° gennaio dell'esercizio in corso, è diventato soggetto attivo nella formulazione delle proprie richieste giornaliere di acquisto, che vengono elaborate in base a modelli previsionali della propria domanda al netto di quella coperta dai contratti già in essere stipulati con produttori esteri per le importazioni e dall'assegnazione di energia CIP 6.

L'attività di vendita è invece disciplinata dall'AEEG attraverso la Delibera 05/04 (Testo Integrato per l'erogazione dei servizi di trasmissione, distribuzione, misura e vendita del periodo di regolazione 2004-2007) e la successiva Delibera 78/04 con cui è stato approvato lo schema di contratto tipo.

Attività di acquisto dell'energia elettrica

La strategia di copertura del fabbisogno di energia del mercato vincolato per il 2005 è stata delineata, nel corso del secondo semestre 2004, tenendo presente l'esperienza del primo anno di operatività in cui, nonostante i buoni risultati complessivi raggiunti, si erano determinate delle coperture molto variabili nel corso dell'anno.

Al fine di minimizzare i costi ed i rischi per la fornitura ai clienti del mercato vincolato, AU ha operato anche per il 2005 una strategia di diversificazione delle tipologie di approvvigionamento e di copertura dal rischio di volatilità per gli acquisti in borsa.

L'esigenza di una maggiore certezza circa le coperture ha mosso l'AU ad una programmazione della gestione delle coperture del rischio prezzo per l'approvvigionamento di energia elettrica anche in un orizzonte pluriennale (2005-2007).

Nell'esercizio 2005 la società ha acquistato energia per un totale di 165,8 TWh attraverso i seguenti canali:

- * Mercato del Giorno Prima: 139,2 TWh (di cui 113, 8 TWh coperti dai contratti differenziali con operatori selezionati tramite aste e 20,3 TWh coperti dai contratti differenziali con il GRTN per i diritti di assegnazione dell'energia CIP 6);
- * Importazione pluriennali: 14,4 TWh;
- * Importazioni annuali ed ex Delibera AEEG 85/04: 7,1 TWh;
- * Energia ex Delibera AEEG 34/05: 4,7 TWh;
- * Sbilanciamento: 0,4 TWh.

Attività di vendita di energia elettrica alle imprese distributrici

Il contratto tipo per la cessione dell'energia elettrica da parte di AU alle imprese distributrici è stato approvato con la delibera dell'AEEG 78/04. Esso è stato predisposto da AU sulla base delle

indicazioni fornite dall'AEEG a seguito di un'attività di diffusione e condivisione dei contenuti e della forma con le imprese distributrici stesse.

L'insieme delle imprese distributrici a fine dicembre 2005 è costituito da 170 distributori, di cui 30 di riferimento (cioè allacciati alla RTN), 123 sottesi (ossia non allacciati alla RTN, ma alla rete del distributore di riferimento) e 17 distributori minori o isolati.

Il prezzo di cessione alle imprese distributrici, al fine di mantenere l'equilibrio economico e finanziario del bilancio di AU, include i costi di funzionamento.

Attività di investimento

La Società non ha svolto attività di ricerca e sviluppo nel corso del 2005.

Gli investimenti sono stati concentrati nel settore EDP a seguito essenzialmente dell'avvio del sistema delle offerte con la partecipazione attiva della domanda. Ciò ha comportato per AU l'attivazione ed il successivo utilizzo giornaliero delle procedure informatiche, già predisposte e collaudate nel corso del 2004, per la gestione completa delle transazioni di acquisto sulla Borsa elettrica.

Risorse umane

Al 31 dicembre 2005 la consistenza del personale di AU è risultata pari a 55 unità di cui: 4 dirigenti, 13 quadri e 38 impiegati.

Confrontando la consistenza del personale di AU al 31 dicembre 2005 con quella al 31 dicembre 2004 (44 unità, di cui 3 dirigenti, 15 quadri e 3 impiegati), si rileva una variazione positiva pari a 11 unità.

La consistenza media dell'anno è risultata pari a circa 52 unità.

Dati di sintesi

La controllata ha chiuso il bilancio 2005 con un fatturato di circa Euro 14.390.536 mila cui si contrappongono costi della produzione per Euro 14.390.253 mila.

L'utile netto di esercizio risulta pari a Euro 3.605 mila mentre lo scorso anno la società rilevava un utile di Euro 2.940 mila.

FATTI DI RILIEVO INTERVENUTI DOPO LA CHIUSURA DELL'ESERCIZIO E PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

Oltre all'emanazione da parte dell'AEEG il 12 Aprile 2006 della Delibera 79/06, i cui effetti sono stati già descritti in precedenza e recepiti in bilancio, non si sono verificati ulteriori fatti di rilievo successivamente alla data di chiusura del bilancio.

A seguito della cessione a TERNA del ramo di azienda relativo alla trasmissione e al dispacciamento, la gestione nel 2006 sarà caratterizzata da una concentrazione sulle attività per lo sviluppo dell'energia da fonti rinnovabili oltre alle azioni volte al raggiungimento delle migliori sinergie nell'ambito del Gruppo. In particolare nella seconda parte dell'anno inizierà l'erogazione da parte di GRTN dei contributi a favore delle iniziative per la realizzazione degli impianti fotovoltaici, che come disposto dall'AEEG troveranno copertura nella componente A3.

Ai primi di giugno 2006 è previsto il pagamento ai produttori CIP 6 del conguaglio per la revisione prezzi relativa all'anno 2005 e al primo trimestre 2006 che attualmente si stima essere pari a Euro 1.136.000 mila. L'erogazione di tali conguagli seppur economicamente neutra, potrebbe determinare un temporaneo disavanzo finanziario in considerazione del disallineamento temporale delle entrate relative alla componente A3 e le uscite concentrate in un periodo di tempo ristretto. La società sta valutando le misure opportune incluso il ricorso all'indebitamento bancario per far fronte a tale situazione.

PAGINA BIANCA